



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«17» декабря 2018 г.

№ 172 /

г. Якутск

Об установлении долгосрочных параметров регулирования для теплоснабжающих организаций Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э, Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 07 июня 2013 года № 163, руководствуясь Положением о Государственном комитете по ценовой Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22 ноября 2007 года № 468 и постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 26 декабря 2002 № 659 «Вопросы Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2023 годы согласно приложениям к настоящему постановлению.
2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

Приложение № 2.1.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» п. Белая Гора
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "4-квартал" АБЫ 01/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,05	190,05	190,05	190,05	190,05
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Приложение № 2.1.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабр 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» п. Белая Гора
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "БРП" АБЫ 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,58	221,58	221,58	221,58	221,58
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Приложение № 2.1.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» п. Белая Гора
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ИРВП (Техучасток)" АБЫ 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27

Приложение № 2.1.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «19» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» п. Белая Гора
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Аэропорт" АБЫ 01/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,78	219,78	219,78	219,78	219,78
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11

Приложение № 2.1.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 19 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» с. Сутороха
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АБЫ 07/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	203,43	203,43	203,43	203,43	203,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.1.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» с. Кэбэргэнэ
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АБЫ 04/020							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,78	219,78	219,78	219,78	219,78
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Приложение № 2.1.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» с. Олбут
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АБЫ 03/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,67	177,67	177,67	177,67	177,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Приложение № 2.1.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» сентября 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» с. Оттох-Атах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АБЫ 05/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,34	228,34	228,34	228,34	228,34
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.1.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» с. Сыганнах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АБЫ 06/019							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	204,09	204,09	204,09	204,09	204,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57

Приложение № 2.1.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 182.

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» с. Абый
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АБЫ 02/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	198,67	198,67	198,67	198,67	198,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Приложение № 2.1.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» п. Белая Гора
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "3 квартал" АБЫ 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	127,26	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06

Приложение № 2.1.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Абыйский район (улус)» п. Белая Гора
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "АО Абыйское" АБЫ 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	138,47	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

Приложение № 2.2.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» г. Алдан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	235,36	235,36	235,36	235,36	235,36
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27

Приложение № 2.2.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» г. Алдан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. АРЭМЗ							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,96	219,96	219,96	219,96	219,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15

Приложение № 2.2.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» сентября 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» г. Алдан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЯЦИК							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	237,48	237,48	237,48	237,48	237,48
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09

Приложение № 2.2.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » января 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Солнечный
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МКУ-14							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,23	193,23	193,23	193,23	193,23
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48

Приложение № 2.2.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» января 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Солнечный
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МКУ-10,5							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,46	190,46	190,46	190,46	190,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47

Приложение № 2.2.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » *Август* 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Большой Нимныр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Б. Нимныр							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,2	239,2	239,2	239,2	239,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13

Приложение № 2.2.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Ленинский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МКУ-14							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48

Приложение № 2.2.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *Август* 2018 года № *12*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Якокут
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Якокут							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	237,48	237,48	237,48	237,48	237,48
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77

Приложение № 2.2.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Орочен
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Орочен							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,03	157,03	157,03	157,03	157,03
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58

Приложение № 2.2.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Лебединый
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МКУ-10							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,31	193,31	193,31	193,31	193,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24

Приложение № 2.2.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Верхний Куранах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. УКМТ-3,75							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,81	190,81	190,81	190,81	190,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33

Приложение № 2.2.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *января* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Хатысхыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	237,48	237,48	237,48	237,48	237,48
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31

Приложение № 2.2.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Хатысхыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	237,48	237,48	237,48	237,48	237,48
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46

Приложение № 2.2.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» с. Чагда
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Портовская							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,11	230,11	230,11	230,11	230,11
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74

Приложение № 2.2.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 102.

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» с. Чагда
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школьная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75

Приложение № 2.2.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» с. Кутана
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92

Приложение № 2.2.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» *сентября* 2018 года № *472*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» г. Томмот
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Котельная № 3							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,64	194,64	194,64	194,64	194,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52

Приложение № 2.2.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» г. Томмот
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Котельная № 4							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97

Приложение № 2.2.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» г. Томмот
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Котельная № 5							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	253,51	253,51	253,51	253,51	253,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38

Приложение № 2.2.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» г. Томмот
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Котельная № 6							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	192,77	192,77	192,77	192,77	192,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72

Приложение № 2.2.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» г. Томмот
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Котельная № 11							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	254,78	254,78	254,78	254,78	254,78
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17

Приложение № 2.2.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» г. Томмот
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. п.Алексеевск МКУ-14							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,99	194,99	194,99	194,99	194,99
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32

Приложение № 2.2.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 772

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Синегорье
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Котельная № 3							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,32	191,32	191,32	191,32	191,32
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93

Приложение № 2.2.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Ыллымах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Котельная № 1							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	261,59	261,59	261,59	261,59	261,59
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74

Приложение № 2.2.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Ыллымах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Котельная № 2							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	253,51	253,51	253,51	253,51	253,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06

Приложение № 2.2.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Улуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. п. Улуу							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	262,01	262,01	262,01	262,01	262,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92

Приложение № 2.2.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *Января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Нижний куранах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
ЦТП-1							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	170,66	170,66	170,66	170,66	170,66

Приложение № 2.2.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Нижний куранах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
ЦТП-2							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	93,69	93,69	93,69	93,69	93,69

Приложение № 2.2.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 112

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Алданский район (улус)» п. Нижний куранах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
ЦТП-3							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	83,15	83,15	83,15	83,15	83,15

Приложение № 2.2.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Орион" МР «Алданский район (улус)» г. Алдан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Орион"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183	183	183	183	183
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36

Приложение № 2.2.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» сентября 2018 года № 12

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Промвентиляция" МР «Алданский район (улус)» г Алдан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Промвентиляция"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87

Приложение № 2.3.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Аллаиховский район (улус)» п. Чокурдах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Котельная №2" АЛЛ 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53

Приложение № 2.3.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Аллаиховский район (улус)» п. Чокурдах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Котельная №3" АЛЛ 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,09	166,09	166,09	166,09	166,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8

Приложение № 2.3.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Аллаиховский район (улус)» п. Чокурдах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Котельная №4" АЛЛ 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67

Приложение № 2.3.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Аллаиховский район (улус)» п. Чокурдах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Котельная №5" АЛЛ 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,93	179,93	179,93	179,93	179,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18

Приложение № 2.3.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Аллаиховский район (улус)» с. Оленегорск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Котельная №9" АЛЛ 03/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Приложение № 2.3.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Аллаиховский район (улус)» с. Русское-Устье
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Котельная №10" АЛЛ 04/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,64	229,64	229,64	229,64	229,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59

Приложение № 2.3.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Аллаиховский район (улус)» с. Берелях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Котельная №11" АЛЛ 05/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Приложение № 2.3.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 142

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Аллаиховский район (улус)» с. Быягныр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Котельная №12" АЛЛ 02/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,17	189,17	189,17	189,17	189,17
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

Приложение № 2.4.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. РК КПСС АМГ 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,67	229,67	229,67	229,67	229,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

Приложение № 2.4.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МИР АМГ 01/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,62	222,62	222,62	222,62	222,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.4.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Мелиор. АМГ 01/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

Приложение № 2.4.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *января* 2018 года № *122*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. БПК АМГ 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,24	227,24	227,24	227,24	227,24
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05

Приложение № 2.4.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа АМГ 01/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Приложение № 2.4.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Матрос. АМГ 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Приложение № 2.4.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «16» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. кв 102 АМГ 01/059							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	205,53	205,53	205,53	205,53	205,53
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2	2	2	2	2

Приложение № 2.4.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа №2 АМГ 01/060							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,28	227,28	227,28	227,28	227,28
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.4.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» *сентября* 2018 года № *15/2*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МПМК АМГ 01/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

Приложение № 2.4.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Западная АМГ 01/076							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,56	226,56	226,56	226,56	226,56
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Приложение № 2.4.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Алтан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школа" АМГ 03/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2	2	2	2	2

Приложение № 2.4.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Алтан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "СДК" АМГ 03/072							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	216,58	216,58	216,58	216,58	216,58
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12

Приложение № 2.4.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга-Нахара
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 08/070							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Приложение № 2.4.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Амга-Нахара
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ТКУМ-2400 АМГ 08/077							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,97	230,97	230,97	230,97	230,97
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Приложение № 2.4.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Бетюнг
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 04/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05

Приложение № 2.4.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Бетюнг
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" АМГ 04/071							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Приложение № 2.4.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Бологур
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 05/061							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,97	229,97	229,97	229,97	229,97
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.4.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Бологур
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школа" АМГ 05/063							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21

Приложение № 2.4.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Майский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 09/062							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,45	229,45	229,45	229,45	229,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.4.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *192*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Сатагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 10/068							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,89	229,89	229,89	229,89	229,89
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Приложение № 2.4.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Соморсун
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школа" АМГ 06/064							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,59	220,59	220,59	220,59	220,59
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2	2	2	2	2

Приложение № 2.4.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *января* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Соморсун
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "КСК" АМГ 06/023							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

Приложение № 2.4.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Сулгаччи
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 11/036							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21

Приложение № 2.4.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *122*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Чакыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 13/069							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,38	229,38	229,38	229,38	229,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92

Приложение № 2.4.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Чакыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная АМГ 13/							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,51	197,51	197,51	197,51	197,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Приложение № 2.4.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *122*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Эмис
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 15/067							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Приложение № 2.4.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Эмис
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Больница" АМГ 15/044							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Приложение № 2.4.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 17С

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Чапчылган
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 14/041							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,09	229,09	229,09	229,09	229,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04

Приложение № 2.4.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» июня 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Чапчылган
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ДЭС" АМГ 14/042							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Приложение № 2.4.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Чапчылган
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "КСК" АМГ 14/073							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,74	228,74	228,74	228,74	228,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

Приложение № 2.4.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 17с

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Промкомбинат
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Нефтебаза" АМГ 01/066							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,14	181,14	181,14	181,14	181,14
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23

Приложение № 2.4.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Мяндиги
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 07/028							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.4.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *февраль* 2018 года № *12*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Абага
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АМГ 02/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.4.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Амгинский район (улус)» с. Абага
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Агра-Школа" АМГ 02/074							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

Приложение № 2.5.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Анабарский район (улус)» с. Саскылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" АНБ 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85

Приложение № 2.5.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » июня 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Анабарский район (улус)» с. Саскылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ПАКУ" АНБ 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,81	181,81	181,81	181,81	181,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34

Приложение № 2.5.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Анабарский район (улус)» с. Саскылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" АНБ 01/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24

Приложение № 2.5.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Анабарский район (улус)» с. Саскылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Нагорная" АНБ 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,81	181,81	181,81	181,81	181,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49

Приложение № 2.5.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Анабарский район (улус)» с. Саскылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Авиапорт" АНБ 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19

Приложение № 2.5.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *12*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Анабарский район (улус)» с. Саскылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школа" АНБ 01/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,84	179,84	179,84	179,84	179,84
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5

Приложение № 2.5.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Анабарский район (улус)» с. Юрюнг-Хая
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ПАКУ-2" АНБ 02/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17

Приложение № 2.5.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Анабарский район (улус)» с. Юрюнг-Хая
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ПАКУ-3" АНБ 02/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,38	179,38	179,38	179,38	179,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

Приложение № 2.6.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» п. Тикси
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ТЭЦ" БУЛ 01/020							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	113,53	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.6.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» п. Тикси-3
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Авиапорт" БУЛ 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,18	181,18	181,18	181,18	181,18
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18

Приложение № 2.6.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *сентября* 2018 года № *192*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» п. Тикси
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Производственная база БУЛ 01/021							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16

Приложение № 2.6.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 02

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» с. Кюсюр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК БУЛ 03/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31

Приложение № 2.6.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» с. Кюсюр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа БУЛ 03/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26

Приложение № 2.6.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» с. Кюсюр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Модульная БУЛ 03/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57

Приложение № 2.6.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 12

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» с. Кюсюр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Авиапорт БУЛ 03/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,17	183,17	183,17	183,17	183,17
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22

Приложение № 2.6.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» с. Кюсюр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Тундровая БУЛ 03/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,92	166,92	166,92	166,92	166,92
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95

Приложение № 2.6.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» с. Таймылыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ОГП БУЛ 06/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,47	182,47	182,47	182,47	182,47
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6

Приложение № 2.6.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 12

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» с. Намы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК БУЛ 05/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,17	183,17	183,17	183,17	183,17
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67

Приложение № 2.6.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 142

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» с. Найба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК и гараж БУЛ 04/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,45	185,45	185,45	185,45	185,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35

Приложение № 2.6.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» с. Быков-Мыс
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК БУЛ 02/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39

Приложение № 2.6.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Булунский район (улус)» п. Тикси-3
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №25 БУЛ 01/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48

Приложение № 2.7.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 192

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Верхневиллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Ветстанция ВВЛ 01/105							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	145,4	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.7.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Верхневиллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. 2 школа ВВЛ 01/104							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,87	150,87	150,87	150,87	150,87
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59

Приложение № 2.7.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Верхневиллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Гимназия ВВЛ 01/103							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,52	170,52	170,52	170,52	170,52
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Приложение № 2.7.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 42

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Верхневиллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Дет. Сад №5 ВВЛ 01/102							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,44	176,44	176,44	176,44	176,44
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.7.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Верхневилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МСО (АО МПМК) ВВЛ 01/106							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,14	178,14	178,14	178,14	178,14
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49

Приложение № 2.7.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Верхневиллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. РИК ВВЛ 01/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

Приложение № 2.7.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *декабря* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Верхневилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа №4 ВВЛ 01/122							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

Приложение № 2.7.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Верхневиллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральн. ВВЛ 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,37	150,37	150,37	150,37	150,37
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

Приложение № 2.7.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Верхневиллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Авиапорт ВВЛ 01/116							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

Приложение № 2.7.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Верхневиллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СХВМ ВВЛ 01/113							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	141,23	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81

Приложение № 2.7.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Ёдюгей
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Дег. Сад №4 ВВЛ 02/115							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64

Приложение № 2.7.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с.Кентик
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 19/112							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,08	166,08	166,08	166,08	166,08
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.7.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 192

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с.Кентик
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВВЛ 19/108							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

Приложение № 2.7.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 42

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Нам
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница ВВЛ 20/068							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Приложение № 2.7.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 12

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Нам
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 20/069							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,16	178,16	178,16	178,16	178,16
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.7.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Оросу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт. ВВЛ 13/046							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,82	151,82	151,82	151,82	151,82
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Приложение № 2.7.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 142

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Тамалакан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 15/050							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,37	150,37	150,37	150,37	150,37
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Приложение № 2.7.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Тамалакан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВВЛ 15/049							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,14	176,14	176,14	176,14	176,14
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.7.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» января 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Харбалах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 11/042							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,37	150,37	150,37	150,37	150,37
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.7.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Верхневиллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Ручеек ВВЛ 01/107							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92

Приложение № 2.7.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с.Балаганнах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 04/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Приложение № 2.7.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с.Ботулу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 05/114							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,12	166,12	166,12	166,12	166,12
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

Приложение № 2.7.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Быракан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВВЛ 07/025							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,22	150,22	150,22	150,22	150,22
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

Приложение № 2.7.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *декабря* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Далыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница ВВЛ 08/035							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	212,54	212,54	212,54	212,54	212,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Приложение № 2.7.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» сентября 2018 года № 42

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Далыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная, школа ВВЛ 08/124							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,12	166,12	166,12	166,12	166,12
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Приложение № 2.7.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 142

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Дюллюкю
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 09/111							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,09	227,09	227,09	227,09	227,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61

Приложение № 2.7.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 1/2

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Кырыкый
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВВЛ 10/041							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	202,83	202,83	202,83	202,83	202,83
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.7.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Магассы (Харбала)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 18/121							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,74	190,74	190,74	190,74	190,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84

Приложение № 2.7.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» января 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Меик (Сайылык)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 14/120							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,38	159,38	159,38	159,38	159,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

Приложение № 2.7.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Оргёт
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК ВВЛ 16/053							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,46	225,46	225,46	225,46	225,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58

Приложение № 2.7.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Оргёт
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВВЛ 16/117							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,12	166,12	166,12	166,12	166,12
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59

Приложение № 2.7.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Сургулук
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК ВВЛ 03/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	233,11	233,11	233,11	233,11	233,11
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.7.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 19 » января 2018 года № 1/2

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Сургулук
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВВЛ 03/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,84	181,84	181,84	181,84	181,84
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Приложение № 2.7.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневилуйский район (улус)» с. Тобуя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 17/126							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,44	218,44	218,44	218,44	218,44
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Приложение № 2.7.35 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 17

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Хомустах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 21/070							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,21	178,21	178,21	178,21	178,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.7.36 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » август 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Хоро
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВВЛ 06/024							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

Приложение № 2.7.37 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхневиллюйский район (улус)» с. Верхневиллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Туббольница ВВЛ 01/123							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,29	181,29	181,29	181,29	181,29
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Приложение № 2.7.38 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "ЖКХ Альтернатива" МР «Верхневилуйский район (улус)» с Быракан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "ЖКХ Альтернатива"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4	4	4	4	4

Приложение № 2.8.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» п. Зырянка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1 ВВК 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,84	197,84	197,84	197,84	197,84
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.8.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» п. Зырянка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №2 ВВК 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,12	227,12	227,12	227,12	227,12
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84

Приложение № 2.8.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *сентября* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» п. Зырянка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №3 ВВК 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,19	197,19	197,19	197,19	197,19
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.8.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» января 2018 года № 18

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» п. Зырянка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №4 ВВК 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,9	209,9	209,9	209,9	209,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Приложение № 2.8.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *август* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» п. Зырянка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №5 ВВК 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,95	224,95	224,95	224,95	224,95
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

Приложение № 2.8.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» п. Зырянка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №6 ВВК 01/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,02	222,02	222,02	222,02	222,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.8.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 82

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» п. Зырянка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №7 ВВК 01/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06

Приложение № 2.8.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» п. Зырянка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №11 ВВК 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,87	224,87	224,87	224,87	224,87
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

Приложение № 2.8.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» с. В-Колымск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №8 ВВК 02/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

Приложение № 2.8.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» декабря 2018 года № 174

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» с. Нелемное
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №9 ВВК 03/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,24	227,24	227,24	227,24	227,24
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.8.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» як 5/12 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» с. Усун-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №10 ВВК 05/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,92	225,92	225,92	225,92	225,92
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79

Приложение № 2.8.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 176

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхнеколымский район (улус)» с. Угольное
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №12 ВВК 04/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,64	171,64	171,64	171,64	171,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Приложение № 2.9.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» п. Батагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 01/039							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51

Приложение № 2.9.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 192

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» п. Батагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВЯН 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Приложение № 2.9.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» п. Батагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СУОЛ ВЯН 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,02	225,02	225,02	225,02	225,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Приложение № 2.9.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» п. Батагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №2 ВЯН 01/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	200,35	200,35	200,35	200,35	200,35
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

Приложение № 2.9.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» п. Батагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Геолог ВЯН 01/034							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,08	194,08	194,08	194,08	194,08
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Приложение № 2.9.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 192

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» п. Багагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Авиапорт ВЯН 01/040							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,31	188,31	188,31	188,31	188,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Приложение № 2.9.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» п. Эге-Хая
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 08/044							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	199,21	199,21	199,21	199,21	199,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.9.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» с. Юттях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 09/023							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Приложение № 2.9.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » февраля 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» с. Юттях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Ферма ВЯН 09/024							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

Приложение № 2.9.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» г. Верхоянск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 05/036							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,98	226,98	226,98	226,98	226,98
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.9.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» г. Верхоянск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВЯН 05/042							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,3	224,3	224,3	224,3	224,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Приложение № 2.9.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» января 2018 года № 18

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» г. Верхоянск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. САП ВЯН 05/035							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,72	230,72	230,72	230,72	230,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16

Приложение № 2.9.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» г. Верхоянск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Авиапорт ВЯН 05/048							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,94	227,94	227,94	227,94	227,94
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59

Приложение № 2.9.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» с. Боронук
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 04/037							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	195,02	195,02	195,02	195,02	195,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2	2	2	2	2

Приложение № 2.9.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » сентября 2018 года № 472

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» с. Сайды
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 06/041							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,38	226,38	226,38	226,38	226,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.9.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 62

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» с. Бетенкес
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 03/038							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,19	168,19	168,19	168,19	168,19
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Приложение № 2.9.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» с. Эльгетск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 07/020							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,52	229,52	229,52	229,52	229,52
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.9.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» с. Юнкюр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 12/045							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Приложение № 2.9.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 18

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» с. Улахан-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 14/047							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229	229	229	229	229
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.9.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» сентября 2018 года № 17

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Верхоянский район (улус)» с. Черюмча
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВЯН 13/046							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229	229	229	229	229
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.10.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 18

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Баня ВИЛ 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,11	176,11	176,11	176,11	176,11
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4	4	4	4	4

Приложение № 2.10.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детдом ВИЛ 01/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,74	175,74	175,74	175,74	175,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51

Приложение № 2.10.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ММС ВИЛ 01/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,04	176,04	176,04	176,04	176,04
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73

Приложение № 2.10.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «19» *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦРБ ВИЛ 01/091							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,91	175,91	175,91	175,91	175,91
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91

Приложение № 2.10.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *сентября* 2018 года № *12*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Хирургия ВИЛ 01/094							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,94	150,94	150,94	150,94	150,94
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Приложение № 2.10.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Арболит ВИЛ 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,05	176,05	176,05	176,05	176,05
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02

Приложение № 2.10.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 142

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилюйский район (улус)» г. Вилюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВИЛ 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,06	176,06	176,06	176,06	176,06
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93

Приложение № 2.10.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Виллюйский район (улус)» г. Виллюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВИЛ 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	145,6	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75

Приложение № 2.10.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа №2 ВИЛ 01/093							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,02	176,02	176,02	176,02	176,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Приложение № 2.10.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. РПС ВИЛ 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,93	175,93	175,93	175,93	175,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84

Приложение № 2.10.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 42

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ВПК им.Чернышевского ВИЛ 01/083							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,02	175,02	175,02	175,02	175,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84

Приложение № 2.10.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилюйский район (улус)» г. Вилюйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Дороги Нюрбы ВИЛ 01/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,96	160,96	160,96	160,96	160,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Приложение № 2.10.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа Чиряева ВИЛ 01/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,93	175,93	175,93	175,93	175,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55

Приложение № 2.10.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» сентября 2018 года № 192

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ТУСМ ВИЛ 01/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16

Приложение № 2.10.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Хомуцах ВИЛ 01/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,74	175,74	175,74	175,74	175,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87

Приложение № 2.10.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПАКУ ВИЛ 01/102							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Приложение № 2.10.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» г. Вилуйск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кетех ВИЛ 01/107							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,1	173,1	173,1	173,1	173,1
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36

Приложение № 2.10.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *сентября* 2018 года № *122*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Чернышевск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВИЛ 19/057							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,39	177,39	177,39	177,39	177,39
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81

Приложение № 2.10.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Чернышевск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК ВИЛ 19/105							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,03	177,03	177,03	177,03	177,03
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64

Приложение № 2.10.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 142

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Люксюгон (с. Тымпы)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВИЛ 15/097							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

Приложение № 2.10.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Борогон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВИЛ 18/053							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,69	179,69	179,69	179,69	179,69
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18

Приложение № 2.10.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 112

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Борогон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Гараж ВИЛ 18/054							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,69	179,69	179,69	179,69	179,69
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54

Приложение № 2.10.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» *сентября* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Бетюнг
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВИЛ 03/021							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,08	179,08	179,08	179,08	179,08
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77

Приложение № 2.10.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Хампа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. 12 кв.ж/дом ВИЛ 17/052							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,87	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.10.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Хампа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВИЛ 17/096							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.10.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Сыдыбыл
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница ВИЛ 11/036							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,46	150,46	150,46	150,46	150,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05

Приложение № 2.10.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Сыдыбыл
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВИЛ 11/037							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,51	174,51	174,51	174,51	174,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22

Приложение № 2.10.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Кеданда
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВИЛ 07/031							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9

Приложение № 2.10.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Виллюйский район (улус)» с. Тылгыны
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК ВИЛ 13/085							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99

Приложение № 2.10.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Угюлятцы (с. Кюбеинде)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВИЛ 21/092							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,38	178,38	178,38	178,38	178,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

Приложение № 2.10.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Сосновка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот."ПНДИ им. К. Марсен" ВИЛ 01/095							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,02	162,02	162,02	162,02	162,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67

Приложение № 2.10.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» п. Кысыл-Сыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. № 1 ГУП ЖКХ ВИЛ 22/111							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,46	209,46	209,46	209,46	209,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Приложение № 2.10.35 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» п. Кысыл-Сыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. кот 8 МВт ВИЛ 22/112							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,88	182,88	182,88	182,88	182,88
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

Приложение № 2.10.36 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» п. Кысыл-Сыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. № 1 МИО ВИЛ 22/108							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,25	185,25	185,25	185,25	185,25
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52

Приложение № 2.10.37 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» п. Кысыл-Сыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. № 2 МИО ВИЛ 22/109							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	201	201	201	201	201
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18

Приложение № 2.10.38 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» п. Кысыл-Сыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. № 3 МИО ВИЛ 22/110							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,45	176,45	176,45	176,45	176,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46

Приложение № 2.10.39 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Баппагайцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот.Центральная ВИЛ 04/100							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,38	189,38	189,38	189,38	189,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Приложение № 2.10.40 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Баппагайцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВИЛ 04/025							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44

Приложение № 2.10.41 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Виллюйский район (улус)» с. Лекечен
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК ВИЛ 08/032							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,71	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

Приложение № 2.10.42 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Лекечен
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВИЛ 08/033							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,72	162,72	162,72	162,72	162,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.10.43 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Жемкон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВИЛ 20/058							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	207,39	207,39	207,39	207,39	207,39
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45

Приложение № 2.10.44 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Виллюйский район (улус)» с. Балагачча
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ВИЛ 02/103							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,68	181,68	181,68	181,68	181,68
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

Приложение № 2.10.45 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Хагын (с. Кирово)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВИЛ 05/101							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.10.46 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилюйский район (улус)» с. Кыргыдай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВИЛ 09/104							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,37	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Приложение № 2.10.47 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилуйский район (улус)» с. Староватово
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ВИЛ 10/035							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34

Приложение № 2.10.48 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Виллюйский район (улус)» с. Халбатцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ВИЛ 14/043							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,75	187,75	187,75	187,75	187,75
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06

Приложение № 2.10.49 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Вилюйский район (улус)» с. 2 Кюлятцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школа на 120 уча" ВИЛ 06/087							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,11	188,11	188,11	188,11	188,11
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

Приложение № 2.11.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ДСК ЯКТ-КК 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,25	166,25	166,25	166,25	166,25
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

Приложение № 2.11.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Аэропорт ЯКТ-КК 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,43	159,43	159,43	159,43	159,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24

Приложение № 2.11.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «г.Якутск район (улус)» Маган
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная № 1 МАГ 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,67	160,67	160,67	160,67	160,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51

Приложение № 2.11.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «г.Якутск район (улус)» Маган
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная № 2 МАГ 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,06	160,06	160,06	160,06	160,06
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29

Приложение № 2.11.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «г.Якутск район (улус)» Маган
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная № 3 МАГ 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.11.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "2 квартал"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,87	173,87	173,87	173,87	173,87
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91

Приложение № 2.11.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "3 квартал"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63

Приложение № 2.11.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "3 Школа"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,9	177,9	177,9	177,9	177,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62

Приложение № 2.11.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "4 квартал"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,45	174,45	174,45	174,45	174,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99

Приложение № 2.11.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "50лет Советской Армии"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,01	172,01	172,01	172,01	172,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26

Приложение № 2.11.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "85 квартал"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	200,96	200,96	200,96	200,96	200,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59

Приложение № 2.11.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Абырал"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,02	177,02	177,02	177,02	177,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91

Приложение № 2.11.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Борисовка"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	202,91	202,91	202,91	202,91	202,91
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32

Приложение № 2.11.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "ДЭУ"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	196,73	196,73	196,73	196,73	196,73
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03

Приложение № 2.11.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Красильникова 9"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,34	176,34	176,34	176,34	176,34
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09

Приложение № 2.11.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Лермонтова 200"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,14	178,14	178,14	178,14	178,14
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Приложение № 2.11.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Предприятие-14"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,23	191,23	191,23	191,23	191,23
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88

Приложение № 2.11.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Пригород, школа №12"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,54	169,54	169,54	169,54	169,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16

Приложение № 2.11.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Промкомплекс"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,72	157,72	157,72	157,72	157,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75

Приложение № 2.11.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Птицефабрика"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,72	184,72	184,72	184,72	184,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44

Приложение № 2.11.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "ПТКУ"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,67	191,67	191,67	191,67	191,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23

Приложение № 2.11.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ октября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Радиоцентр"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47

Приложение № 2.11.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "СОВМИН"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,55	170,55	170,55	170,55	170,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7

Приложение № 2.11.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Старая Табага"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,86	172,86	172,86	172,86	172,86
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19

Приложение № 2.11.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Табага"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,24	167,24	167,24	167,24	167,24
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24

Приложение № 2.11.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Хатынг-Юряхское шоссе"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,76	197,76	197,76	197,76	197,76
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54

Приложение № 2.11.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Чернышевского 60"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,01	170,01	170,01	170,01	170,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26

Приложение № 2.11.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Я. Потапова 8"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,46	188,46	188,46	188,46	188,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92

Приложение № 2.11.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "ЯГУ-1"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,54	165,54	165,54	165,54	165,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29

Приложение № 2.11.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "ЯГУ-2"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,03	172,03	172,03	172,03	172,03
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13

Приложение № 2.11.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "ЯМРО СХТ"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48

Приложение № 2.11.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "ЯНИИСХА"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,64	166,64	166,64	166,64	166,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37

Приложение № 2.11.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "ЯПАП-1"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,43	186,43	186,43	186,43	186,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41

Приложение № 2.11.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (Основные котельные) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Билибина,9"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,85	163,85	163,85	163,85	163,85
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86

Приложение № 2.11.35 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Дружба народов 1Б"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,78	161,78	161,78	161,78	161,78
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02

Приложение № 2.11.36 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Заречная"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04

Приложение № 2.11.37 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "КРС"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	215,74	215,74	215,74	215,74	215,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

Приложение № 2.11.38 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Тепличная"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Приложение № 2.11.39 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Холбос"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	254,41	254,41	254,41	254,41	254,41
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29

Приложение № 2.11.40 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Школа-интернат"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	255,44	255,44	255,44	255,44	255,44
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25

Приложение № 2.11.41 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Мелиораторов 1/2"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91

Приложение № 2.11.42 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "СМУ-16"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,61	193,61	193,61	193,61	193,61
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31

Приложение № 2.11.43 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Деткомбинат"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	277,68	277,68	277,68	277,68	277,68
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28

Приложение № 2.11.44 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Энергетик 4А"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	195,98	195,98	195,98	195,98	195,98
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38

Приложение № 2.11.45 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Энергетик"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	361,76	361,76	361,76	361,76	361,76
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65

Приложение № 2.11.46 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот мкр. Марха) МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Ярославского,29"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	385,32	385,32	385,32	385,32	385,32
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19

Приложение № 2.11.47 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот ГОУ "РЛЦП и МСРИ") МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Сергеляхское шоссе, 10 км."							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,32	174,32	174,32	174,32	174,32
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35

Приложение № 2.11.48 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот ГУ «ЭО ЯНЦ СО РАН») МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "61 квартал"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,98	170,98	170,98	170,98	170,98
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71

Приложение № 2.11.49 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот ГУ «ЭО ЯНЦ СО РАН») МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Мерзлотная 36"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,38	171,38	171,38	171,38	171,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74

Приложение № 2.11.50 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергия" (кот ГУ «ЭО ЯНЦ СО РАН») МР «г.Якутск район (улус)»
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная "Покровский тракт,4км"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	196,23	196,23	196,23	196,23	196,23
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69

Приложение № 2.11.51 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ПАО "Якутскэнерго" МР «г.Якутск район (улус)» Центральный энергорайон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПАО "Якутскэнерго"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91

Приложение № 2.11.52 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ИП Яковлев С.М. МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ИП Яковлев С.М.							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,93	156,93	156,93	156,93	156,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22

Приложение № 2.11.53 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "ДСК" МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. котельная ДСК							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,86	159,86	159,86	159,86	159,86
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58

Приложение № 2.11.54 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 МУП "Жилкомсервис" МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МУП "Жилкомсервис"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.11.55 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО УК ЖКХ "Бюджетник" МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО УК ЖКХ "Бюджетник"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,97	163,97	163,97	163,97	163,97
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3	3	3	3	3

Приложение № 2.11.56 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО УК "Гармония" МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО УК "Гармония"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.11.57 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 Якутское предприятие по торговле алмазами АК "АЛРОСА" ПАО МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Якутское предприятие по торговле алмазами АК "АЛРОСА" ПАО							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

Приложение № 2.11.58 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Квартал 36" МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Квартал 36"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97

Приложение № 2.11.59 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » февраля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Квартал 103-услуги" МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Квартал 103-услуги"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,08	165,08	165,08	165,08	165,08
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87

Приложение № 2.11.60 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "Комдрагметалл РС (Я)" МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ГУП "Комдрагметалл РС (Я)"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59

Приложение № 2.11.61 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Транстрой" МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Транстрой"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,18	157,18	157,18	157,18	157,18
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67

Приложение № 2.11.62 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ПАО "Якутская топливно-энергетическая компания" МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПАО "Якутская топливно-энергетическая компания"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13

Приложение № 2.11.63 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ФГБОУ ВО "Якутская государственная сельскохозяйственная академия" МР «г.Якутск район (улус)» г
 Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ФГБОУ ВО "Якутская государственная сельскохозяйственная академия"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,08	155,08	155,08	155,08	155,08
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69

Приложение № 2.11.64 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "ДСК" МР «г.Якутск район (улус)» г Якутск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. котельная Воинская							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

Приложение № 2.12.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больничный комплекс ГОР 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.12.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Баня ГОР 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156	156	156	156	156
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.12.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. РИК ГОР 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156	156	156	156	156
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25

Приложение № 2.12.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦРБ ГОР 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	125,15	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09

Приложение № 2.12.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ДРСУ ГОР 01/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155	155	155	155	155
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

Приложение № 2.12.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая Школа ГОР 01/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156	156	156	156	156
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.12.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Асыма
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ГОР 02/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08

Приложение № 2.12.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Асыма
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ГОР 02/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155	155	155	155	155
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

Приложение № 2.12.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бяс-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ГОР 03/019							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,37	150,37	150,37	150,37	150,37
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.12.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бяс-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Спортзал ГОР 03/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,41	179,41	179,41	179,41	179,41
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Приложение № 2.12.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Керелях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ГОР 07/041							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,41	179,41	179,41	179,41	179,41
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

Приложение № 2.12.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Ветстанция ГОР 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,23	185,23	185,23	185,23	185,23
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.12.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МПМК ГОР 01/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	252,17	252,17	252,17	252,17	252,17
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Приложение № 2.12.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Гараж ОК ГОР 01/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	256,43	256,43	256,43	256,43	256,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Приложение № 2.12.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. БСШ ГОР 01/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.12.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Дикимдя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ГОР 04/046							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213,51	213,51	213,51	213,51	213,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83

Приложение № 2.12.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Ерт
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ГОР 05/021							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	234,89	234,89	234,89	234,89	234,89
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Приложение № 2.12.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Ерт
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ГОР 05/022							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	232,96	232,96	232,96	232,96	232,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Приложение № 2.12.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Кептин
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ГОР 06/044							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,62	218,62	218,62	218,62	218,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81

Приложение № 2.12.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Магарас
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница ГОР 08/026							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08

Приложение № 2.12.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Магарас
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ГОР 08/027							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	206,59	206,59	206,59	206,59	206,59
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83

Приложение № 2.12.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Орто-Сурт
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ГОР 09/045							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

Приложение № 2.12.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Авиапорт ГОР 01/048							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Приложение № 2.12.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ДИПиИ ГОР 01/047							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,7	226,7	226,7	226,7	226,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

Приложение № 2.12.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. 38 квартал ГОР 01/042							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155	155	155	155	155
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Приложение № 2.12.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Горный район (улус)» с. Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад ГОР 01/043							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155	155	155	155	155
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.12.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Бэрдьигэс" МР «Горный район (улус)» с Бердигестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Бэрдьигэс"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	233,24	233,24	233,24	233,24	233,24
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97

Приложение № 2.13.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 МУП "Жатайтеплосеть МР «Жатай район (улус)» п Жатай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МУП "Жатайтеплосеть"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,25	164,25	164,25	164,25	164,25
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52

Приложение № 2.14.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Жиганский район (улус)» с. Жиганск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. 65 лет победы ЖИГ 01/021							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Приложение № 2.14.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Жиганский район (улус)» с. Жиганск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Авиапорт Жиг 01/022							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,13	183,13	183,13	183,13	183,13
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92

Приложение № 2.14.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Жиганский район (улус)» с. Кыстатыам
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ЖИГ 04/023							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,19	175,19	175,19	175,19	175,19
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

Приложение № 2.14.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Жиганский район (улус)» с. Баханы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная Жиг 02/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,38	220,38	220,38	220,38	220,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

Приложение № 2.14.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Жиганский район (улус)» с. Баханы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Линдэ Жиг 02/024							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,99	193,99	193,99	193,99	193,99
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08

Приложение № 2.14.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Жиганский район (улус)» с. Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа Жиг 03/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,38	220,38	220,38	220,38	220,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

Приложение № 2.14.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Жиганский район (улус)» с. Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Администрация Жиг 03/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,38	220,38	220,38	220,38	220,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67

Приложение № 2.15.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Кобяй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ЗРК 06/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,41	172,41	172,41	172,41	172,41
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58

Приложение № 2.15.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Кобяй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кустук ЗРК 06/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.15.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Сайылык
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ЗРК 09/020							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,64	174,64	174,64	174,64	174,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Приложение № 2.15.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Мастах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ЗРК 08/039							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,24	166,24	166,24	166,24	166,24
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Приложение № 2.15.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Кокуй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ЗРК 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,93	157,93	157,93	157,93	157,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

Приложение № 2.15.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Ниджили
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Модульная ЗРК 11/022							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

Приложение № 2.15.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Тея
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Модульная ЗРК 10/040							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,64	174,64	174,64	174,64	174,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

Приложение № 2.15.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Багадя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ЗРК 04/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,44	172,44	172,44	172,44	172,44
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49

Приложение № 2.15.9 к постановлению
Правления ГКЦРС (Я)
от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Арылах
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК ЗРК 03/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,99	174,99	174,99	174,99	174,99
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Приложение № 2.15.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Арытта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Модульная ЗРК 02/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84

Приложение № 2.15.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Люксюгюн
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ФАП ЗРК 07/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,22	177,22	177,22	177,22	177,22
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.15.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» п. Сангар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ГОК (Юбилейная) КОБ 01/034							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48

Приложение № 2.15.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» п. Сангар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Геолог КОБ 01/035							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,62	177,62	177,62	177,62	177,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57

Приложение № 2.15.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» п. Сангар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная КОБ 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

Приложение № 2.15.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» п. Сангар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная КОБ 01/033							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,26	186,26	186,26	186,26	186,26
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Приложение № 2.15.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» п. Сангар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Черемушки КОБ 01/036							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

Приложение № 2.15.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» п. Сангар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ТП КОБ 01/041							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,42	209,42	209,42	209,42	209,42
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79

Приложение № 2.15.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Сеген-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная КОБ 05/040							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,84	176,84	176,84	176,84	176,84
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.15.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Сеген-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа КОБ 05/030							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Приложение № 2.15.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Себян-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная КОБ 04/039							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

Приложение № 2.15.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Себян-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Заречная (Модульная) КОБ 04/032							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,32	178,32	178,32	178,32	178,32
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Приложение № 2.15.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Кобяйский район (улус)» с. Батамай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа КОБ 02/037							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	205,54	205,54	205,54	205,54	205,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

Приложение № 2.15.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Сахаэнерго" МР «Кобяйский район (улус)» с Ситта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. АО "Сахаэнерго"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Приложение № 2.16.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Ленский район (улус)» г. Ленск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школьная"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,57	158,57	158,57	158,57	158,57
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79

Приложение № 2.16.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Ленский район (улус)» г. Ленск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Ст- Порт"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159	159	159	159	159
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77

Приложение № 2.16.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Ленский район (улус)» г. Ленск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Доярушка"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88

Приложение № 2.16.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Ленский район (улус)» г. Ленск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Чапаева"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,71	159,71	159,71	159,71	159,71
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1

Приложение № 2.16.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Ленский район (улус)» г. Ленек
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Баня"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82

Приложение № 2.16.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Ленский район (улус)» г. Ленск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Разведчик"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67

Приложение № 2.16.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Ленский район (улус)» г. Ленек
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Северный"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51

Приложение № 2.16.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО Ленское ПТЭС МР «Ленский район (улус)» г Ленск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО Ленское ПТЭС							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

Приложение № 2.16.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Энергостройкомплекс" МР «Ленский район (улус)» с Турукта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Энергостройкомплекс"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	348,42	348,42	348,42	348,42	348,42
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76

Приложение № 2.16.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Энергостройкомплекс" МР «Ленский район (улус)» с Нью Северная
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Энергостройкомплекс"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	338,73	338,73	338,73	338,73	338,73
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54

Приложение № 2.16.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Энергостройкомплекс" МР «Ленский район (улус)» с Беченча
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Энергостройкомплекс"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,11	194,11	194,11	194,11	194,11
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73

Приложение № 2.16.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Энергостройкомплекс" МР «Ленский район (улус)» с Ярославский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Энергостройкомплекс"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,48	158,48	158,48	158,48	158,48
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76

Приложение № 2.16.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Энергостройкомплекс" МР «Ленский район (улус)» с Нью
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Энергостройкомплекс"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	363,5	363,5	363,5	363,5	363,5
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89

Приложение № 2.16.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Сахатранснефтегаз" МР «Ленский район (улус)» город Ленск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. АО "Сахатранснефтегаз"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25

Приложение № 2.17.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Гостиница МКГ 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

Приложение № 2.17.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Баня МКГ 01/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,85	159,85	159,85	159,85	159,85
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

Приложение № 2.17.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кинопрокат МКГ 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05

Приложение № 2.17.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Лесопункт МКГ 01/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,37	150,37	150,37	150,37	150,37
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12

Приложение № 2.17.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Маятехснаб МКГ 01/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,93	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05

Приложение № 2.17.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦРБ МКГ 01/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,07	164,07	164,07	164,07	164,07
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Приложение № 2.17.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная МКГ 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,25	149,25	149,25	149,25	149,25
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Приложение № 2.17.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. РИК МКГ 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,51	149,51	149,51	149,51	149,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.17.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Мелиорация МКГ 01/148							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	143,61	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Приложение № 2.17.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Колбасный цех МКГ 01/150							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,37	150,37	150,37	150,37	150,37
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28

Приложение № 2.17.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Майа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СОК МКГ 01/147							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,18	166,18	166,18	166,18	166,18
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58

Приложение № 2.17.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» п. Нижний Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новый ЛЭП МКГ 11/149							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,36	178,36	178,36	178,36	178,36
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Приложение № 2.17.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» п. Нижний Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ДСУ МКГ 11/056							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,69	177,69	177,69	177,69	177,69
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57

Приложение № 2.17.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» п. Нижний Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Холбос МКГ 11/155							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

Приложение № 2.17.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» п. Нижний Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Средняя школа МКГ 11/054							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Приложение № 2.17.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» п. Нижний Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Солнышко МКГ 11/151							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12

Приложение № 2.17.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» п. Нижний Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Лесхоз МКГ 11/057							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18

Приложение № 2.17.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» п. Нижний Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПМК ЛЭП МКГ 11/051							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Приложение № 2.17.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» п. Нижний Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Большой Абалах МКГ 11/156							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,39	177,39	177,39	177,39	177,39
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Приложение № 2.17.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Тюнгюлю
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК-1 (новая) МКГ 25/166							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,39	177,39	177,39	177,39	177,39
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

Приложение № 2.17.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Тюнгюлю
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК-2 МКГ 25/170							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,41	172,41	172,41	172,41	172,41
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Приложение № 2.17.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Тюнгюлю
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Лицей №4 МКГ 25/167							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,41	172,41	172,41	172,41	172,41
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.17.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Хаптагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная МКГ 26/096							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	121,55	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

Приложение № 2.17.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Хаптагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Администрация МКГ 26/098							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Приложение № 2.17.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Тумул
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа МКГ 24/090							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	253,65	253,65	253,65	253,65	253,65
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

Приложение № 2.17.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Тумул
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад МКГ 24/092							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	256,73	256,73	256,73	256,73	256,73
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

Приложение № 2.17.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Тяхтюр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа МКГ 21/165							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Приложение № 2.17.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Тяхтюр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 21/078							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,51	180,51	180,51	180,51	180,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

Приложение № 2.17.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Техтюр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад МКГ 21/077							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,9	259,9	259,9	259,9	259,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Приложение № 2.17.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Балыктах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная МКГ 02/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	247,06	247,06	247,06	247,06	247,06
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75

Приложение № 2.17.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Балыктах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Гараж МКГ 02/021							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	254,3	254,3	254,3	254,3	254,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05

Приложение № 2.17.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Балыктах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница МКГ 02/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92

Приложение № 2.17.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Балыктах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная МКГ 02/160							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Приложение № 2.17.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Бютейдах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая Школа МКГ 06/033							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,17	183,17	183,17	183,17	183,17
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Приложение № 2.17.35 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Табага
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ФАП МКГ 19/153							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Приложение № 2.17.36 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Табага
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 19/152							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.17.37 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Хочо
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница МКГ 30/109							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	256,73	256,73	256,73	256,73	256,73
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11

Приложение № 2.17.38 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Хочо
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Солнышко МКГ 30/108							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,9	259,9	259,9	259,9	259,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66

Приложение № 2.17.39 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Хочо
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная МКГ 30/111							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250,83	250,83	250,83	250,83	250,83
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51

Приложение № 2.17.40 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Бедеме
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная МКГ 03/163							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,54	156,54	156,54	156,54	156,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84

Приложение № 2.17.41 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Норагана
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 12/157							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

Приложение № 2.17.42 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Рассолода
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК МКГ 15/065							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21

Приложение № 2.17.43 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Рассолода
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа новая МКГ 15/154							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,46	180,46	180,46	180,46	180,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.17.44 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Даркылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК новая МКГ 07/158							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Приложение № 2.17.45 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Томтор
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная МКГ 23/							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250,63	250,63	250,63	250,63	250,63
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Приложение № 2.17.46 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Сола-Мельдехси
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 16/169							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,46	180,46	180,46	180,46	180,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

Приложение № 2.17.47 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Телиги
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Хомпу МКГ 22/171							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51

Приложение № 2.17.48 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Сымах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 18/069							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18

Приложение № 2.17.49 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Беке
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 04/026							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,69	172,69	172,69	172,69	172,69
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

Приложение № 2.17.50 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Тарат
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 20/073							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,9	259,9	259,9	259,9	259,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Приложение № 2.17.51 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Тарат
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Гараж МКГ 20/075							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,9	259,9	259,9	259,9	259,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08

Приложение № 2.17.52 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Тарат
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад МКГ 20/074							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,9	259,9	259,9	259,9	259,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04

Приложение № 2.17.53 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Хатылама
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Администрация МКГ 28/104							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251,77	251,77	251,77	251,77	251,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17

Приложение № 2.17.54 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Бырама
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад МКГ 05/030							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	256,73	256,73	256,73	256,73	256,73
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.17.55 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Бырама
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 05/							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,62	172,62	172,62	172,62	172,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.17.56 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Олечей
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 08/043							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,46	180,46	180,46	180,46	180,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Приложение № 2.17.57 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Петровка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Лицей МКГ 14/062							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,05	180,05	180,05	180,05	180,05
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.17.58 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Петровка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная МКГ 14/063							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,72	178,72	178,72	178,72	178,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71

Приложение № 2.17.59 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Сола-Морук
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 17/068							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Приложение № 2.17.60 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Хапчагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа МКГ 27/099							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.17.61 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Чюйя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная МКГ 31/162							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,39	177,39	177,39	177,39	177,39
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Приложение № 2.17.62 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Матта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 10/164							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

Приложение № 2.17.63 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Павловск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦК МКГ 13/059							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,85	176,85	176,85	176,85	176,85
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28

Приложение № 2.17.64 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Павловск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная МКГ 13/061							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,03	177,03	177,03	177,03	177,03
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Приложение № 2.17.65 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с. Хоробут
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная МКГ 29/105							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,79	181,79	181,79	181,79	181,79
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75

Приложение № 2.17.66 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ПК "Мегинострой" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» село Майя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПК "Мегинострой"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,91	158,91	158,91	158,91	158,91
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87

Приложение № 2.17.67 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Юпитер" МР «Мегино-Кангаласский район (улус)» с Балыктах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Юпитер"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,51	180,51	180,51	180,51	180,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82

Приложение № 2.18.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Мирнинский район (улус)» п. Светлый
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45

Приложение № 2.18.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Мирнинский район (улус)» п. Чернышевский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная № 1							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02

Приложение № 2.18.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Мирнинский район (улус)» п. Чернышевский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная № 2							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	145,75	145,75	145,75	145,75	145,75
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56

Приложение № 2.18.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Мирнинский район (улус)» п. Чернышевский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная № 3							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12

Приложение № 2.18.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Мирнинский район (улус)» п. Чернышевский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная № 6							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15

Приложение № 2.18.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Мирнинский район (улус)» п. Чернышевский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная № 8							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	145,75	145,75	145,75	145,75	145,75
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4

Приложение № 2.18.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Мирнинский район (улус)» п. Чернышевский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная № 9							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	143,55	143,55	143,55	143,55	143,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06

Приложение № 2.18.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Мирнинский район (улус)» п. Чернышевский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная № 12							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81

Приложение № 2.18.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ПАО "Якутскэнерго" МР «Мирнинский район (улус)» Западный район
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПАО "Якутскэнерго"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9

Приложение № 2.19.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Хонуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная MOM 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,77	181,77	181,77	181,77	181,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Приложение № 2.19.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Хонуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. УДК МОМ 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,85	153,85	153,85	153,85	153,85
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46

Приложение № 2.19.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Хонуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ТП ЦУБ ТП ЦУБ							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19

Приложение № 2.19.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Хонуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ТП Квартальная ТП Квартальная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22

Приложение № 2.19.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Хонуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая Квартальная МОМ 01/028							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	203,64	203,64	203,64	203,64	203,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

Приложение № 2.19.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Хонуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ТП Школьная ТП Школьная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01

Приложение № 2.19.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Хонуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ТП УТК ТП УТК							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64

Приложение № 2.19.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Хонуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая Центральная МОМ 01/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,33	182,33	182,33	182,33	182,33
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

Приложение № 2.19.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » апреля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Хонуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Тубдиспансер МОМ 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,29	181,29	181,29	181,29	181,29
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43

Приложение № 2.19.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Хонуу
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Суон-Тит ферма MOM 01/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	216,09	216,09	216,09	216,09	216,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32

Приложение № 2.19.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Буор-Сысы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная MOM 02/026							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Приложение № 2.19.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Соболах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная МОМ 05/029							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51

Приложение № 2.19.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Кулун-Елбут
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная МОМ 03/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,46	180,46	180,46	180,46	180,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17

Приложение № 2.19.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Сасыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная МОМ 04/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,86	220,86	220,86	220,86	220,86
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74

Приложение № 2.19.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Сасыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школьная MOM 04/027							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16

Приложение № 2.19.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Момский район (улус)» с. Тюбелях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная MOM 06/020							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	248,65	248,65	248,65	248,65	248,65
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

Приложение № 2.20.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Намцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт. 3 НАМ01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,98	162,98	162,98	162,98	162,98
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07

Приложение № 2.20.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Намцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт. 4 НАМ01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61

Приложение № 2.20.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Намцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦРБ НАМ01/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,38	154,38	154,38	154,38	154,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68

Приложение № 2.20.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Намцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СХТ НАМ01/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43

Приложение № 2.20.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~апреля~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Намцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СХХ НАМ01/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24

Приложение № 2.20.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Намцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. НПК НАМ01/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72

Приложение № 2.20.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Намцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. КСК НАМ01/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14

Приложение № 2.20.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Намцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Дадар НАМ01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,26	172,26	172,26	172,26	172,26
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94

Приложение № 2.20.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Намцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад №6 НАМ01/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,81	160,81	160,81	160,81	160,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54

Приложение № 2.20.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Намцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая поликлиника НАМ01/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32

Приложение № 2.20.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Хатырык
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт-я НАМ15/061							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4	4	4	4	4

Приложение № 2.20.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Маймага
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад НАМ11/051							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65

Приложение № 2.20.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Маймага
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа НАМ11/052							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,54	161,54	161,54	161,54	161,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.20.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Модут
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Ср.школа НАМ17/128							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,14	164,14	164,14	164,14	164,14
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11

Приложение № 2.20.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Модут
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад НАМ17/071							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52

Приложение № 2.20.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Бетюн
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НАМ04/032							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,61	170,61	170,61	170,61	170,61
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.20.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Бетюн
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа НАМ04/031							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,43	166,43	166,43	166,43	166,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92

Приложение № 2.20.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Аппаны
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт.2 НАМ02/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	192,45	192,45	192,45	192,45	192,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67

Приложение № 2.20.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Аппаны
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт.3 НАМ02/019							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.20.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Аппаны
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт.4 НАМ02/020							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.20.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Аппаны
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НАМ02/023							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.20.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Аппаны
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Ср.школа НАМ02/022							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,43	166,43	166,43	166,43	166,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01

Приложение № 2.20.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Аппаны
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Модульная НАМ02/021							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	222,84	222,84	222,84	222,84	222,84

Приложение № 2.20.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » апреля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Графский берег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. НУСР НАМ01/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	208,18	208,18	208,18	208,18	208,18
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58

Приложение № 2.20.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Графский берег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЗВШ НАМ05/034							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07

Приложение № 2.20.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » апреля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.1-Хомустах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центр-я НАМ09/048							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,75	162,75	162,75	162,75	162,75
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85

Приложение № 2.20.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.1-Хомуцах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК НАМ09/047							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,43	166,43	166,43	166,43	166,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17

Приложение № 2.20.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.1-Хомустах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НАМ09/049							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02

Приложение № 2.20.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.1-Хомустах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад НАМ09/050							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Приложение № 2.20.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Едейцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа НАМ22/090							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,43	166,43	166,43	166,43	166,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42

Приложение № 2.20.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » апреля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Едейцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НАМ22/087							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82

Приложение № 2.20.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Едейцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая школа НАМ22/0							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73

Приложение № 2.20.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Партизан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт-я НАМ13/058							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,43	166,43	166,43	166,43	166,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24

Приложение № 2.20.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~декабря~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Партизан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа НАМ13/059							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1

Приложение № 2.20.35 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Никольцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа НАМ12/054							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39

Приложение № 2.20.39 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Хамагатта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СФШ НАМ07/044							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,21	167,21	167,21	167,21	167,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34

Приложение № 2.20.40 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Хамагатта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Интернат СФШ НАМ07/045							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.20.41 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Хамагатта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Нач.школа СФШ НАМ07/046							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.20.42 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Салбан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт-я НАМ21/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,27	157,27	157,27	157,27	157,27
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06

Приложение № 2.20.43 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Тастах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НАМ06/035							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	104,89	104,89	104,89	104,89	104,89

Приложение № 2.20.44 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Тастах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая школа НАМ06/036							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,43	171,43	171,43	171,43	171,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91

Приложение № 2.20.45 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабрь* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Искра
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центр-я НАМ10/050							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,66	165,66	165,66	165,66	165,66
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09

Приложение № 2.20.36 к постановлению
Правления ГКЦРС (Я)
от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Хамагатта
тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт-я НАМ07/043							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75

Приложение № 2.20.37 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » ~~сентября~~ 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Хамагатта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Медпункт НАМ07/042							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.20.46 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Тюбя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа НАМ03/026							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,43	166,43	166,43	166,43	166,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	24,14	24,14	24,14	24,14	24,14

Приложение № 2.20.47 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Тюбя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Са5ах НАМ03/027							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,01	161,01	161,01	161,01	161,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94

Приложение № 2.20.48 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Тюбя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НАМ03/024							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,54	161,54	161,54	161,54	161,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.20.49 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Тюбя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Гараж НАМ03/129							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,54	161,54	161,54	161,54	161,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54

Приложение № 2.20.50 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » января 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Фрунзе
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт-я НАМ18/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,59	176,59	176,59	176,59	176,59
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41

Приложение № 2.20.51 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Арбын
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт-я НАМ16/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,37	189,37	189,37	189,37	189,37
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21

Приложение № 2.20.52 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Арбын
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая школа НАМ16/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,74	174,74	174,74	174,74	174,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76

Приложение № 2.20.53 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» 2-Хомустах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центр-я НАМ20/080							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7

Приложение № 2.20.54 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» 2-Хомустах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Интернат НАМ20/079							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	343,27	343,27	343,27	343,27	343,27
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94

Приложение № 2.20.55 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» 2-Хомустах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НАМ20/080							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	313,16	313,16	313,16	313,16	313,16
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07

Приложение № 2.20.56 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» 2-Хомустах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая школа НАМ20/081							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94

Приложение № 2.20.57 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» 2-Хомустах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кварт-я №1 НАМ20/082							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,55	194,55	194,55	194,55	194,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45

Приложение № 2.20.58 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Кобьякон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центр-я НАМ19/083							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	196,42	196,42	196,42	196,42	196,42
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74

Приложение № 2.20.59 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Намкоммунтеплоэнерго" _ МР «Намский район (улус)» с.Кобякон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НАМ19/084							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,41	170,41	170,41	170,41	170,41
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22

Приложение № 2.21.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 132

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ОАО "ДГК" МР «Нерюнгринский район (улус)» г. Нерюнгри
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ОАО "ДГК"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74

Приложение № 2.21.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "МП КК НР" МР «Нерюнгринский район (улус)» село Иенгра
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "МП КК НР"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,67	173,67	173,67	173,67	173,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220

Приложение № 2.21.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "МП КК НР" МР «Нерюнгринский район (улус)» поселок Золотинка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "МП КК НР"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,22	182,22	182,22	182,22	182,22
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,560	2,560	2,56	2,56	2,56

Приложение № 2.21.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "МАКСИМУС +" пос. Б. Хатыми МР «Нерюнгринский район (улус)» Б. Хатыми
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "МАКСИМУС +" пос. Б. Хатыми							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	255,09	255,09	255,09	255,09	255,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32

Приложение № 2.22.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нижнеколымский район (улус)» п. Черский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая-2 НКЛ 01/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Приложение № 2.22.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нижнеколымский район (улус)» п. Черский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая-1 НКЛ 01/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

Приложение № 2.22.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нижнеколымский район (улус)» п. Черский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая-3 НКЛ 01/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61

Приложение № 2.22.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » февраля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нижнеколымский район (улус)» с. Андрюшкино
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная НКЛ 02/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,84	179,84	179,84	179,84	179,84
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Приложение № 2.22.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нижнеколымский район (улус)» с. Походск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная НКЛ 04/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Приложение № 2.22.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нижнеколымский район (улус)» с. Колымское
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Колымское НКЛ 03/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,72	225,72	225,72	225,72	225,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

Приложение № 2.23.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Медгородок НЮР 01/021							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,79	178,79	178,79	178,79	178,79
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Приложение № 2.23.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » сентября 2018 года № 132

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦТП Верхняя НЮР 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87

Приложение № 2.23.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *102*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
ЦТП Музей НЮР 01/020							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

Приложение № 2.23.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 10 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦТП Центральная НЮР 01/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84

Приложение № 2.23.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая БПК НЮР 01/118							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160	160	160	160	160
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Приложение № 2.23.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Скорая помощь НЮР 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,93	225,93	225,93	225,93	225,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Приложение № 2.23.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 10 » апреля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МПМК НЮР 01/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,16	227,16	227,16	227,16	227,16
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59

Приложение № 2.23.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Старая база НЮР 01/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,59	226,59	226,59	226,59	226,59
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Приложение № 2.23.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Эксплуатация НЮР 01/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,86	228,86	228,86	228,86	228,86
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.23.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Гранильный завод НЮР 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Приложение № 2.23.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПАКУ НЮР 01/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,74	181,74	181,74	181,74	181,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32

Приложение № 2.23.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦТП НСШ №1 НЮР 01/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Приложение № 2.23.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1 Энергетик НЮР 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	145,15	145,15	145,15	145,15	145,15
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61

Приложение № 2.23.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1 Энергетик НЮР 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	145,15	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61

Приложение № 2.23.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. старая БПК НЮР 01/019							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,04	184,04	184,04	184,04	184,04
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.23.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Амакинка НЮР 01/120							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	241,31	241,31	241,31	241,31	241,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

Приложение № 2.23.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 10 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» г. Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая-1 НЮР 01/119							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	216,35	216,35	216,35	216,35	216,35
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52

Приложение № 2.23.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Акана
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная НЮР 02/111							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,42	226,42	226,42	226,42	226,42
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Приложение № 2.23.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Антоновка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НЮР 03/024							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	300,3	300,3	300,3	300,3	300,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

Приложение № 2.23.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Антоновка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая Школа НЮР 03/025							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,31	229,31	229,31	229,31	229,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52

Приложение № 2.23.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 13 » сентября 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Антоновка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная НЮР 03/026							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,31	229,31	229,31	229,31	229,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Приложение № 2.23.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Джикимдя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СКЦ НЮР 06/032							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	300,3	300,3	300,3	300,3	300,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Приложение № 2.23.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Егольжа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК НЮР 22/085							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	294,98	294,98	294,98	294,98	294,98
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Приложение № 2.23.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » апреля 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Егольжа
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая Школа НЮР 22/087							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,72	221,72	221,72	221,72	221,72
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Приложение № 2.23.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » апреля 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Едей
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. КЦ НЮР 07/038							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	257,38	257,38	257,38	257,38	257,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97

Приложение № 2.23.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Едей
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новый детсад НЮР 07/039							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,64	180,64	180,64	180,64	180,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Приложение № 2.23.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Едей
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Администрация НЮР 07/037							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	206,49	206,49	206,49	206,49	206,49
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06

Приложение № 2.23.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Жархан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая Школа НЮР 08/043							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,99	226,99	226,99	226,99	226,99
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Приложение № 2.23.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *декабрь* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Кангаласс
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная НЮР 21/083							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,12	227,12	227,12	227,12	227,12
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.23.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Маар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа НЮР 12/115							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,97	219,97	219,97	219,97	219,97
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Приложение № 2.23.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 40 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Маар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная НЮР 12/113							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	199,04	199,04	199,04	199,04	199,04
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58

Приложение № 2.23.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *декабря* 2018 года № *Р2*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Малыкай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Мичил НЮР 11/049							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,93	225,93	225,93	225,93	225,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Приложение № 2.23.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *декабря* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Малыкай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Сардана НЮР 11/050							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,15	230,15	230,15	230,15	230,15
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45

Приложение № 2.23.35 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Малыкай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новая Школа НЮР 11/052							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,62	227,62	227,62	227,62	227,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

Приложение № 2.23.36 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *февраль* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Мальжегар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК НЮР 05/117							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,93	225,93	225,93	225,93	225,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Приложение № 2.23.37 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Нюрбачан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная НЮР 14/121							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,93	225,93	225,93	225,93	225,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37

Приложение № 2.23.38 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Сьюльцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа НЮР 16/072							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,34	226,34	226,34	226,34	226,34
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

Приложение № 2.23.39 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Сюльцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная НЮР 16/071							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,93	225,93	225,93	225,93	225,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

Приложение № 2.23.40 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Хаты
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная НЮР 17/074							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,93	225,93	225,93	225,93	225,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

Приложение № 2.23.41 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » апреля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Хорула
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НЮР 15/061							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	300,3	300,3	300,3	300,3	300,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97

Приложение № 2.23.42 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Хорула
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная НЮР 15/116							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,62	227,62	227,62	227,62	227,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.23.43 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Чаппанда
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НЮР 18/112							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	290,92	290,92	290,92	290,92	290,92
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.23.44 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Чаппанда
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Клуб НЮР 18/078							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,93	225,93	225,93	225,93	225,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Приложение № 2.23.45 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Чкалов
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа НЮР 19/079							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	300,3	300,3	300,3	300,3	300,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

Приложение № 2.23.46 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Чукар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК НЮР 20/114							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,62	227,62	227,62	227,62	227,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Приложение № 2.23.47 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Нюрбинский район (улус)» Чукар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница НЮР 20/082							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,62	227,62	227,62	227,62	227,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Приложение № 2.23.48 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "ЖКХ Альтернатива" МР «Нюрбинский район (улус)» город Нюрба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "ЖКХ Альтернатива"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,98	172,98	172,98	172,98	172,98
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32

Приложение № 2.23.49 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Арыылаах" МР «Нюрбинский район (улус)» с Бысыттах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Арыылаах"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,58	178,58	178,58	178,58	178,58
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25

Приложение № 2.24.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » августа 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» п.Усть-Нера
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	198,21	198,21	198,21	198,21	198,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83

Приложение № 2.24.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабрь 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» п.Усть-Нера
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ТЭС							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	203,96	203,96	203,96	203,96	203,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21

Приложение № 2.24.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 19 » декабрь 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» п.Усть-Нера
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Индигирская							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77

Приложение № 2.24.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» п.Усть-Нера
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Нерская							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,55	221,55	221,55	221,55	221,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63

Приложение № 2.24.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» п.Артык
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	236,38	236,38	236,38	236,38	236,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22

Приложение № 2.24.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» с.Терюль
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Терюль							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,67	249,67	249,67	249,67	249,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5

Приложение № 2.24.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» с Томтор
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МКУ-10							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189	189	189	189	189
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09

Приложение № 2.24.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» с Томтор
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Аэропорт							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,63	230,63	230,63	230,63	230,63
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71

Приложение № 2.24.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» с.Ючюгей
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Ючюгей							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,36	188,36	188,36	188,36	188,36
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72

Приложение № 2.24.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» с Орто-Балаган
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Сорд. КМТ-2,5							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,45	175,45	175,45	175,45	175,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51

Приложение № 2.24.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» с.Оймякон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школьная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	237,17	237,17	237,17	237,17	237,17
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23

Приложение № 2.24.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 19 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Оймяконский район (улус)» с.Оймякон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	203,95	203,95	203,95	203,95	203,95
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88

Приложение № 2.24.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Сахаэнерго" МР «Оймяконский район (улус)» п Куйдусун
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. АО "Сахаэнерго"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,77	186,77	186,77	186,77	186,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2

Приложение № 2.25.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Пионерская ОЛЖ 01/028							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,31	162,31	162,31	162,31	162,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Приложение № 2.25.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Гидротехник ОЛК 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,29	230,29	230,29	230,29	230,29
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

Приложение № 2.25.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. дороги олекмы ОЛЖ 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,13	225,13	225,13	225,13	225,13
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84

Приложение № 2.25.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» п. Тюбя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. п. Тюбя ОЛК 01/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	231,39	231,39	231,39	231,39	231,39
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97

Приложение № 2.25.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» с.Токко
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СОШИ ОЛК 02/023							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,17	225,17	225,17	225,17	225,17
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

Приложение № 2.25.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Даппарай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Даппарай ОЛК 04/020							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,17	225,17	225,17	225,17	225,17
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

Приложение № 2.25.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. геолог ОЛК 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,28	163,28	163,28	163,28	163,28
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24

Приложение № 2.25.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. аэиапорт ОЛЖ 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	124	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.25.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МПМК ОЛЖ 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,59	181,59	181,59	181,59	181,59
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Приложение № 2.25.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. РПС ОЛЖ 01/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,74	152,74	152,74	152,74	152,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83

Приложение № 2.25.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Черемушки ОЛК 01/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,67	183,67	183,67	183,67	183,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

Приложение № 2.25.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. 4-я школа ОЛК 01/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,66	171,66	171,66	171,66	171,66
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2	2	2	2	2

Приложение № 2.25.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. 32-х кв.ж.дом ОЛК 01/029							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,78	182,78	182,78	182,78	182,78
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

Приложение № 2.25.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. РУС ОЛК 01/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,21	172,21	172,21	172,21	172,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

Приложение № 2.25.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 10 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ОБТК ОЛК 01/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04

Приложение № 2.25.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *102*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Водоканал ОЛЖ 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.г./Гкал	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82

Приложение № 2.25.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦРБ ОЛК 01/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180	180	180	180	180
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.25.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» с.Таня
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СОШ ОЛЖ 03/019							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251,77	251,77	251,77	251,77	251,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35

Приложение № 2.25.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Стадион ОЛК 01/024							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,28	171,28	171,28	171,28	171,28
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

Приложение № 2.25.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 19 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Юнкюр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Юнкюр ОЛК 05/025							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.25.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Олекминский район (улус)» Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПНДИ ОЛК 01/027							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	230,91	230,91	230,91	230,91	230,91
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Приложение № 2.25.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Сахаэнерго" МР «Олекминский район (улус)» город Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. АО "Сахаэнерго"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61

Приложение № 2.25.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Саханефтегазбыт" МР «Олекминский район (улус)» город Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. АО "Саханефтегазбыт"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17

Приложение № 2.25.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО Управляющая компания "М*К" МР «Олекминский район (улус)» с Токко
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО Управляющая компания "М*К"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	211,67	211,67	211,67	211,67	211,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25

Приложение № 2.25.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ИП К(Ф)Х "Перебоев В.В." МР «Олекминский район (улус)» поселок Заречный
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ИП К(Ф)Х "Перебоев В.В."							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18

Приложение № 2.25.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Экогрупп" МР «Олекминский район (улус)» город Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Экогрупп"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22

Приложение № 2.25.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ИП Габышев А.Г. МР «Олекминский район (улус)» город Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ИП Габышев А.Г.							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59

Приложение № 2.25.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Экогрупп" МР «Олекминский район (улус)» Солянский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Экогрупп"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,24	189,24	189,24	189,24	189,24
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88

Приложение № 2.25.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Экогрупп" МР «Олекминский район (улус)» Кяччинский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная с.Кэччи							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,51	185,51	185,51	185,51	185,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08

Приложение № 2.25.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Экогрупп" МР «Олекминский район (улус)» Абагинский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная Школа с.Абага							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,62	182,62	182,62	182,62	182,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68

Приложение № 2.25.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Экогрупп" МР «Олекминский район (улус)» Абагинский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная Центральная с.Абага							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,79	181,79	181,79	181,79	181,79
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61

Приложение № 2.25.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Трансмонтаж" МР «Олекминский район (улус)» с Урицкое
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Трансмонтаж"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,38	155,38	155,38	155,38	155,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48

Приложение № 2.25.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО Управляющая компания "М*К" МР «Олекминский район (улус)» с Уолбут
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО Управляющая компания "М*К"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	223,45	223,45	223,45	223,45	223,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34

Приложение № 2.25.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Нидстрой +" МР «Олекминский район (улус)» город Олекминск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Нидстрой +"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03

Приложение № 2.26.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Оленекский район (улус)» с.Оленек
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ПАКУ" ОЛН 01/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,93	154,93	154,93	154,93	154,93
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

Приложение № 2.26.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Оленекский район (улус)» с.Оленек
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Новая" ОЛН 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,13	183,13	183,13	183,13	183,13
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Приложение № 2.26.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Оленекский район (улус)» с.Оленек
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "АСАО" ОЛН 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64

Приложение № 2.26.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Оленекский район (улус)» с.Оленек
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Набережная ОЛН 01/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22

Приложение № 2.26.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Оленекский район (улус)» с.Оленек
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ОСОШ" ОЛН 01/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,12	164,12	164,12	164,12	164,12
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25

Приложение № 2.26.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » апреля 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Оленекский район (улус)» с.Харьялах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" ОЛН 03/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,51	193,51	193,51	193,51	193,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06

Приложение № 2.26.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Оленекский район (улус)» с.Харьялах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школьная" ОЛН 03/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,07	164,07	164,07	164,07	164,07
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Приложение № 2.26.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Оленекский район (улус)» с.Жилинда
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" ОЛН 02/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,55	175,55	175,55	175,55	175,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

Приложение № 2.27.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» г. Среднеколымск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Южная СРК 01/030							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Приложение № 2.27.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» г. Среднеколымск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная №3 СРК 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,96	183,96	183,96	183,96	183,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46

Приложение № 2.27.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» г. Среднеколымск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная №4 СРК 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,83	182,83	182,83	182,83	182,83
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16

Приложение № 2.27.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» г. Среднеколымск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная №14 СРК 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,4	209,4	209,4	209,4	209,4
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62

Приложение № 2.27.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» с.Алеко-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная 1 с. А-Кюель СРК 02/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,97	180,97	180,97	180,97	180,97
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.27.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» с.Аргахта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная 1 с.Аргах-х СРК 03/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,64	224,64	224,64	224,64	224,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

Приложение № 2.27.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» с.С-Ытар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная 1 с.С-Ытар СРК 08/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,51	186,51	186,51	186,51	186,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05

Приложение № 2.27.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *декабря* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» с.Сватай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная 1 с.Сватай СРК 07/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,64	224,64	224,64	224,64	224,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97

Приложение № 2.27.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 19 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» с.Ойусардах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная 1 с.Ойусардах СРК 06/029							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,64	224,64	224,64	224,64	224,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Приложение № 2.27.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» с.Эбях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная 1 с.Эбях СРК 10/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,45	187,45	187,45	187,45	187,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Приложение № 2.27.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *декабря* 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» с.Налимск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная 1 с.Налимск СРК 05/031							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,02	222,02	222,02	222,02	222,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

Приложение № 2.27.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» с.Березовка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная 1 с.Бер-ка СРК 04/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59

Приложение № 2.27.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» с.Березовка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная 2 с.Бер-ка СРК 04/028							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,38	220,38	220,38	220,38	220,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32

Приложение № 2.27.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Среднеколымский район (улус)» с.Хатыннах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная 1 с.Хат-х СРК 09/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.28.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 15 » *февраль* 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Сунтар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №2 СУН 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Приложение № 2.28.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Сунтар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №3 СУН 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	144,85	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52

Приложение № 2.28.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 10 » февраля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Сунтар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №5 "Школа" СУН 01/093							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92

Приложение № 2.28.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » сентября 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Сунтар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №6 СУН 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48

Приложение № 2.28.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Сунтар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Стройучасток СУН 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,94	166,94	166,94	166,94	166,94
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92

Приложение № 2.28.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » *декабря* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Сунтар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №9 "ПМК" СУН 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	216,33	216,33	216,33	216,33	216,33
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66

Приложение № 2.28.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 17

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Сунтар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №10 СУН 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,98	169,98	169,98	169,98	169,98
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Приложение № 2.28.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Сунтар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больничный комплекс СУН 01/086							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,38	220,38	220,38	220,38	220,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52

Приложение № 2.28.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Аллага
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа СУН 03/088							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Приложение № 2.28.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » февраля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Арылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 22/040							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.28.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » сентября 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Арылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница СУН 22/039							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	242,25	242,25	242,25	242,25	242,25
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.28.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Бордон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Спортзал СУН 15/033							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	212,03	212,03	212,03	212,03	212,03
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

Приложение № 2.28.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » февраля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Вилючан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа СУН 23/041							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55

Приложение № 2.28.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Жархан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 04/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,52	180,52	180,52	180,52	180,52
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.28.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Жархан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Спортманеж СУН 04/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,74	210,74	210,74	210,74	210,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

Приложение № 2.28.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 10 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Илимнир
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 06/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	240,45	240,45	240,45	240,45	240,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Приложение № 2.28.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Кемпендяй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. КСК СУН 07/019							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	196,68	196,68	196,68	196,68	196,68
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.28.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *декабря* 2018 года № 132

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Крестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 08/021							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,54	210,54	210,54	210,54	210,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

Приложение № 2.28.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Куокуну
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 09/085							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	212,11	212,11	212,11	212,11	212,11
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Приложение № 2.28.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » улаард 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Кутана
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 10/023							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,86	193,86	193,86	193,86	193,86
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.28.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » апреля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Кюкяй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 11/089							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	196,08	196,08	196,08	196,08	196,08
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.28.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *192*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Кюкяй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа СУН 11/026							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Приложение № 2.28.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Кюндяя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа СУН 12/087							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	208,85	208,85	208,85	208,85	208,85
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.28.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *август* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Кюндяя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 12/027							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,81	183,81	183,81	183,81	183,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Приложение № 2.28.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Мар-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. центральная СУН 13/029							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,05	188,05	188,05	188,05	188,05
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64

Приложение № 2.28.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Мар-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад СУН 13/030							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	244,06	244,06	244,06	244,06	244,06
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13

Приложение № 2.28.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Нахара
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. центральная СУН 14/031							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	243,11	243,11	243,11	243,11	243,11
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Приложение № 2.28.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 177

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Тойбохой
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПАКУ СУН 17/034							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	240,45	240,45	240,45	240,45	240,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Приложение № 2.28.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Толон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 18/035							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,04	182,04	182,04	182,04	182,04
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39

Приложение № 2.28.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Тюбэй-Жархан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 05/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,54	210,54	210,54	210,54	210,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Приложение № 2.28.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Түбүй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 20/037							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,22	161,22	161,22	161,22	161,22
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09

Приложение № 2.28.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Хадан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 02/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,18	239,18	239,18	239,18	239,18
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86

Приложение № 2.28.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *122*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Хоро
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 24/043							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,21	185,21	185,21	185,21	185,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64

Приложение № 2.28.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » февраля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Эльгйй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПАКУ СУН 26/046							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	198,04	198,04	198,04	198,04	198,04
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55

Приложение № 2.28.35 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 19 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Эльгйй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЖКХ СУН 26/092							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,54	210,54	210,54	210,54	210,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Приложение № 2.28.36 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 19 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Эльгый
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК СУН 26/044							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,29	176,29	176,29	176,29	176,29
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

Приложение № 2.28.37 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Эльгйй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. д/с Кэичээри СУН 26/091							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,54	210,54	210,54	210,54	210,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Приложение № 2.28.38 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 10 » 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Сунтарский район (улус)» Устье
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная СУН 21/084							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,54	210,54	210,54	210,54	210,54
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

Приложение № 2.28.39 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "ХОТ" МР «Сунтарский район (улус)» Сунтарский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "ХОТ"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,16	164,16	164,16	164,16	164,16
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.28.40 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » августа 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Теплострой" МР «Сунтарский район (улус)» с Сунтар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Теплострой"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,22	174,22	174,22	174,22	174,22
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43

Приложение № 2.28.41 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » апреля 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 МАУ "Сунтар" МР «Сунтарский район (улус)» Сунтарский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МАУ "Сунтар"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48

Приложение № 2.28.42 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Тепло+" МР «Сунтарский район (улус)» с Сунтар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Тепло+"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	201,21	201,21	201,21	201,21	201,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.28.43 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 10 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "Жилищно-коммунальный сервис" МР «Сунтарский район (улус)» Кемпендяйский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "Жилищно-коммунальный сервис"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,58	185,58	185,58	185,58	185,58
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Приложение № 2.29.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *августа* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Чычымах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ТАТ 14/053							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,27	225,27	225,27	225,27	225,27
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25

Приложение № 2.29.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » февраля 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Татгинский район (улус)» Чимнай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ТАТ 13/050							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,33	227,33	227,33	227,33	227,33
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Приложение № 2.29.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Татгинский район (улус)» Харбалах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ТАТ 11/040							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,95	225,95	225,95	225,95	225,95
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9 ¹	1,9

Приложение № 2.29.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 19 » января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Дэбдиргэ
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК ТАТ 04/023							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,96	226,96	226,96	226,96	226,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04

Приложение № 2.29.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » февраля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Дзбдиргэ
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ТАТ 04/021							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,92	227,92	227,92	227,92	227,92
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27

Приложение № 2.29.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 10 » *декабря* 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Дэбдиргэ
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница ТАТ 04/022							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,35	227,35	227,35	227,35	227,35
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Приложение № 2.29.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 10 » *декабря* 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Туора-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ТАТ 07/074							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	234,51	234,51	234,51	234,51	234,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

Приложение № 2.29.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Туора-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад ТАТ 07/032							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,81	218,81	218,81	218,81	218,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

Приложение № 2.29.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Кыйы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК ТАТ 05/026							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,75	228,75	228,75	228,75	228,75
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.29.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Кыйы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ТАТ 05/025							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,43	227,43	227,43	227,43	227,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Приложение № 2.29.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Кыйы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница ТАТ 05/027							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	233,23	233,23	233,23	233,23	233,23
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92

Приложение № 2.29.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 132

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Черкех
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ТАТ 12/072							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	231,44	231,44	231,44	231,44	231,44
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

Приложение № 2.29.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Черкех
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ТАТ 12/049							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.29.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Боробул
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ТАТ 02/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,44	225,44	225,44	225,44	225,44
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.29.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Боробул
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" ТАТ 02/070							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,73	179,73	179,73	179,73	179,73
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Приложение № 2.29.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Дая-Амга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ТАТ 03/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,73	229,73	229,73	229,73	229,73
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Приложение № 2.29.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Хара-Алдан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ТАТ 10/039							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,03	227,03	227,03	227,03	227,03
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16

Приложение № 2.29.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Булун (Усть-Татта)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ТАТ 09/038							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,87	227,87	227,87	227,87	227,87
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Приложение № 2.29.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Томтор (Баяга)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ТАТ 06/069							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	231,44	231,44	231,44	231,44	231,44
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Приложение № 2.29.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. мкрн. "Олимпийский" ТАТ 01/075							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,16	177,16	177,16	177,16	177,16
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81

Приложение № 2.29.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Уолба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ТАТ 08/035							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	198,17	198,17	198,17	198,17	198,17
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Приложение № 2.29.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » октября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Уолба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК ТАТ 08/034							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,15	197,15	197,15	197,15	197,15
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17

Приложение № 2.29.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная №1 ТАТ 01/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	204,09	204,09	204,09	204,09	204,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.29.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная №4 ТАТ 01/064							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Приложение № 2.29.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №7 "БАЗА" ТАТ 01/067							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,88	218,88	218,88	218,88	218,88
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Приложение № 2.29.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №10 "Мойона" ТАТ 01/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,07	225,07	225,07	225,07	225,07
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Приложение № 2.29.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабрь 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №13 "Сельхозхимия" ТАТ 01/073							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,31	228,31	228,31	228,31	228,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97

Приложение № 2.29.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *102*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №14 "Татгастрой" ТАТ 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213,06	213,06	213,06	213,06	213,06
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

Приложение № 2.29.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 752

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МТС ТАТ 01/066							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	196,12	196,12	196,12	196,12	196,12
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.29.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЛТЦ ТАТ 01/068							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	206,45	206,45	206,45	206,45	206,45
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.29.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Контора ЖКХ ТАТ 01/071							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

Приложение № 2.29.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Булун (Усть-Татта)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ТАТ 09/036							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190	190	190	190	190
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

Приложение № 2.29.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот.№8 "ЦУБ" ТАТ 01/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	204,09	204,09	204,09	204,09	204,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26

Приложение № 2.29.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Таттинский район (улус)» Ытык-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот.№16 "РПСЭО" ТАТ 01/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	204,09	204,09	204,09	204,09	204,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Приложение № 2.30.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п.Хандыга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. 56 кв.ж/д ТОМ 01/029							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,08	214,08	214,08	214,08	214,08
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57

Приложение № 2.30.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п.Хандыга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПМК ТОМ 01/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,01	197,01	197,01	197,01	197,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Приложение № 2.30.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п.Хандыга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Нюрба ТОМ 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,34	229,34	229,34	229,34	229,34
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Приложение № 2.30.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п.Хандыга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная В ТОМ 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	232,31	232,31	232,31	232,31	232,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07

Приложение № 2.30.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п.Хандыга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная Б ТОМ 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	232,66	232,66	232,66	232,66	232,66
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

Приложение № 2.30.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п.Хандыга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. АЮГРЭ ТОМ 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	238,29	238,29	238,29	238,29	238,29
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75

Приложение № 2.30.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » апреля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п.Хандыга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Рик ТОМ 01/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	233,18	233,18	233,18	233,18	233,18
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68

Приложение № 2.30.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п.Хандыга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СХТ ТОМ 01/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,39	226,39	226,39	226,39	226,39
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23

Приложение № 2.30.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п.Хандыга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. РСУ ТОМ 01/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	215,66	215,66	215,66	215,66	215,66
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48

Приложение № 2.30.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» с.Кескил
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кескил ТОМ 04/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	232,24	232,24	232,24	232,24	232,24
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21

Приложение № 2.30.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» с.Новый
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Новый ТОМ 07/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	234,57	234,57	234,57	234,57	234,57
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97

Приложение № 2.30.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» с.Теплый Ключ
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Теплый Ключ ТОМ 10/030							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	232,31	232,31	232,31	232,31	232,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54

Приложение № 2.30.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» с.Развилка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Развилка ТОМ 08/019							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	235,01	235,01	235,01	235,01	235,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Приложение № 2.30.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» с.Аэропорт
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Аэропорт ТОМ 03/013							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	234,13	234,13	234,13	234,13	234,13
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

Приложение № 2.30.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» с.К-Хальджай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ТОМ 05/031							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	232,31	232,31	232,31	232,31	232,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52

Приложение № 2.30.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17. » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» с.Ударник
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Ударник ТОМ 12/024							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	234,13	234,13	234,13	234,13	234,13
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.30.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» с.Ары-Толон
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Ары-Толон ТОМ 02/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	235,01	235,01	235,01	235,01	235,01
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86

Приложение № 2.30.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» с.Мегино-Алдан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Мегино-Алдан ТОМ 06/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	200,04	200,04	200,04	200,04	200,04
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36

Приложение № 2.30.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» с.Тополиное
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Тополиное ТОМ 11/023							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,55	179,55	179,55	179,55	179,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Приложение № 2.30.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *декабря* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п. Джебарики-Хая
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Промотопительная ДХТ 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,91	189,91	189,91	189,91	189,91
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

Приложение № 2.30.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п. Джебарики-Хая
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ДХТ 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	197,02	197,02	197,02	197,02	197,02
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37

Приложение № 2.30.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Томпонский район (улус)» п. Джебарики-Хая
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Дружба ДХТ 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	146,52	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78

Приложение № 2.30.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО "УК Тепло+" МР «Томпонский район (улус)» поселок Хандыга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО "УК Тепло+"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,36	209,36	209,36	209,36	209,36
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	145,68	145,68	145,68	145,68	145,68

Приложение № 2.31.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с.Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,62	173,62	173,62	173,62	173,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51

Приложение № 2.31.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с.Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. РДК УАЛ 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	202,21	202,21	202,21	202,21	202,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4	4	4	4	4

Приложение № 2.31.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с.Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Восток УАЛ 01/120							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86

Приложение № 2.31.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с.Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Мсш-2 УАЛ 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,89	179,89	179,89	179,89	179,89
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71

Приложение № 2.31.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с.Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кэнчэри-РАПО УАЛ 01/008							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,71	189,71	189,71	189,71	189,71
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91

Приложение № 2.31.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с.Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Кэскил УАЛ 01/114							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	255,48	255,48	255,48	255,48	255,48
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9

Приложение № 2.31.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с.Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Дьол УАЛ 01/117							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	188,03	188,03	188,03	188,03	188,03
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7

Приложение № 2.31.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Мындаба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СХТ-Центральная УАЛ 15/038							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42

Приложение № 2.31.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 192

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Мындаба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СХТ-Гараж УАЛ 15/039							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	256,91	256,91	256,91	256,91	256,91
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41

Приложение № 2.31.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Мындаба
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ПМК УАЛ 15/040							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	260,09	260,09	260,09	260,09	260,09
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63

Приложение № 2.31.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ЦТП РДК ЦТП РДК							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59

Приложение № 2.31.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
ТП ММК							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67

Приложение № 2.31.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ТП МПМК ТП МПМК							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0	0	0	0	0
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37

Приложение № 2.31.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » дцемб 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Бэтгэ (Хомустах)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 28/116							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31

Приложение № 2.31.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Танда
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 21/050							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57

Приложение № 2.31.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Сырдах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 20/048							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22

Приложение № 2.31.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Сырдах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница УАЛ 20/049							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	253,65	253,65	253,65	253,65	253,65
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1

Приложение № 2.31.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Тумул
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 24/118							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16

Приложение № 2.31.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Элэсин
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 32/077							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	253,65	253,65	253,65	253,65	253,65
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83

Приложение № 2.31.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Бярия
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 08/122							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,74	218,74	218,74	218,74	218,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96

Приложение № 2.31.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Дюпся
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 11/123							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29

Приложение № 2.31.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Дюпся
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Алданская УАЛ 11/127							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	238	238	238	238	238
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94

Приложение № 2.31.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Бэди
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Собо УАЛ 07/124							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,9	259,9	259,9	259,9	259,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25

Приложение № 2.31.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Ус-Куель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 25/113							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,38	220,38	220,38	220,38	220,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45

Приложение № 2.31.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Ус-Куель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Инвалидов УАЛ 25/115							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,55	214,55	214,55	214,55	214,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79

Приложение № 2.31.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 192

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Окоёмовка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 17/046							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250,48	250,48	250,48	250,48	250,48
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79

Приложение № 2.31.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Балаганнах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детсад УАЛ 04/014							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251,77	251,77	251,77	251,77	251,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63

Приложение № 2.31.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Кептени
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная новая УАЛ 12/128							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,94	175,94	175,94	175,94	175,94
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15

Приложение № 2.31.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Кептени
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница УАЛ 12/032							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	247,62	247,62	247,62	247,62	247,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8

Приложение № 2.31.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Далы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа УАЛ 09/023							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251,77	251,77	251,77	251,77	251,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61

Приложение № 2.31.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Хомустах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 27/066							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	252,66	252,66	252,66	252,66	252,66
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84

Приложение № 2.31.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Тулуна
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 23/054							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251,77	251,77	251,77	251,77	251,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09

Приложение № 2.31.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Балыктах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная+детсад УАЛ 05/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	205,77	205,77	205,77	205,77	205,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09

Приложение № 2.31.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Балыктах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница УАЛ 05/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	227,49	227,49	227,49	227,49	227,49
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06

Приложение № 2.31.35 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » укадре 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Бэйдинэ
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 06/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95

Приложение № 2.31.36 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Бэйдинэ
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа УАЛ 06/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	207,88	207,88	207,88	207,88	207,88
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14

Приложение № 2.31.37 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Арыылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа УАЛ 02/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,9	259,9	259,9	259,9	259,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08

Приложение № 2.31.38 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Арыылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Спец.школа УАЛ 02/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	247,86	247,86	247,86	247,86	247,86
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07

Приложение № 2.31.39 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Арыылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Дегсад УАЛ 02/119							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66

Приложение № 2.31.40 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Усун-Кель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа УАЛ 26/065							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,9	249,9	249,9	249,9	249,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42

Приложение № 2.31.41 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Эсэлэх(Онер)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 33/126							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	257,7	257,7	257,7	257,7	257,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48

Приложение № 2.31.42 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Дыгдал(Оспех)
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 10/025							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,43	220,43	220,43	220,43	220,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57

Приложение № 2.31.43 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Соттинцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 16/121							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	226,37	226,37	226,37	226,37	226,37
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78

Приложение № 2.31.44 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Хоногор
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Лицей №19 (Новая) УАЛ 29/112							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250,83	250,83	250,83	250,83	250,83
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39

Приложение № 2.31.45 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Сасылыкан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДЖ УАЛ 18/047							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251,77	251,77	251,77	251,77	251,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71

Приложение № 2.31.46 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Тит-Ары
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 22/052							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,03	221,03	221,03	221,03	221,03
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52

Приложение № 2.31.47 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Кыллай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 13/033							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,81	219,81	219,81	219,81	219,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33

Приложение № 2.31.48 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Маягасс
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 14/035							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	254,56	254,56	254,56	254,56	254,56
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79

Приложение № 2.31.49 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » июля 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Маягасс
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа УАЛ 14/036							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250,65	250,65	250,65	250,65	250,65
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73

Приложение № 2.31.50 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Чаран
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 30/073							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250,65	250,65	250,65	250,65	250,65
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84

Приложение № 2.31.51 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Усть-Алданский район (улус)» с. Чериктей
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная УАЛ 31/074							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,28	219,28	219,28	219,28	219,28
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11

Приложение № 2.31.52 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО" СпецСервис" МР «Усть-Алданский район (улус)» с Борогонцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО" СпецСервис"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,58	178,58	178,58	178,58	178,58
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15

Приложение № 2.32.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» с.Белькачи
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	207,6	207,6	207,6	207,6	207,6
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65

Приложение № 2.32.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *декабрь* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» с.Петропвловск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МКУ-8,5							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./((Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,29	185,29	185,29	185,29	185,29
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59

Приложение № 2.32.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» п.Усть-Мая
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7

Приложение № 2.32.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабрь 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» п.Усть-Мая
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Леспормхоз							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,13	190,13	190,13	190,13	190,13
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48

Приложение № 2.32.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» п.Усть-Мая
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186	186	186	186	186
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18

Приложение № 2.32.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 192

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» с.Усть-Миль
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	192,95	192,95	192,95	192,95	192,95
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64

Приложение № 2.32.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» с.Эжанцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99

Приложение № 2.32.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» п.Звездочка
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38

Приложение № 2.32.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» п.Солнечный
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26

Приложение № 2.32.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» с.Кюпцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,95	189,95	189,95	189,95	189,95
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77

Приложение № 2.32.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» п.Эльдикан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93

Приложение № 2.32.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» п.Эльдикан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №3 ПЛЭС							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,55	187,55	187,55	187,55	187,55
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65

Приложение № 2.32.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » Уркисре 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» п.Эльдикан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №5							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86

Приложение № 2.32.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Майский район (улус)» п.Эльдикан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №11							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	244,6	244,6	244,6	244,6	244,6
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15

Приложение № 2.32.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » августа 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ООО Рудник "ДУЭТ" п. Югоренок МР «Усть-Майский район (улус)» п. Югоренок
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ООО Рудник "ДУЭТ" п. Югоренок							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,86	259,86	259,86	259,86	259,86
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.33.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Янский район (улус)» п. Усть-Куйга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МКУ							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	177,2	177,2	177,2	177,2	177,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85

Приложение № 2.33.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Янский район (улус)» п. Нижнеянск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МКУ							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25

Приложение № 2.33.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Янский район (улус)» п. Тумат
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	252,9	252,9	252,9	252,9	252,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45

Приложение № 2.33.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Янский район (улус)» п. Сайбылык
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02

Приложение № 2.33.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » улиа 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Янский район (улус)» п. Казачье
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07

Приложение № 2.33.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Теплоэнергосервис" МР «Усть-Янский район (улус)» п. Усть-Яна
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Котельная							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,11	179,11	179,11	179,11	179,11
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33

Приложение № 2.33.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » декабря 2018 года № 472

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО "Сахаэнерго" МР «Усть-Янский район (улус)» поселок Депутатский
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. АО "Сахаэнерго"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	208,14	208,14	208,14	208,14	208,14
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61

Приложение № 2.34.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» г.Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" ХАН 01/002							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51

Приложение № 2.34.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» г.Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ПЗСМ" ХАН 01/073							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

Приложение № 2.34.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» г.Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Строительная" ХАН 01/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,34	172,34	172,34	172,34	172,34
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17

Приложение № 2.34.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» г.Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Аптека" ХАН 01/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59

Приложение № 2.34.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» декабря 2018 года № 12

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» г.Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ЛПХ" ХАН 01/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29

Приложение № 2.34.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» г.Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Дачная" ХАН 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,88	174,88	174,88	174,88	174,88
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Приложение № 2.34.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» г.Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Роддом" ХАН 01/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	148,81	148,81	148,81	148,81	148,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Приложение № 2.34.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» г.Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "РММ" ХАН 01/001							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

Приложение № 2.34.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » января 2018 года № 14

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» г.Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Звероферма" ХАН 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,63	169,63	169,63	169,63	169,63
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75

Приложение № 2.34.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» января 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» г.Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Селекционная" ХАН 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,24	179,24	179,24	179,24	179,24
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35

Приложение № 2.34.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 12

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с. В. Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Леглегер" ХАН 02/015							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,49	175,49	175,49	175,49	175,49
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

Приложение № 2.34.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с. В. Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" ХАН 02/016							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66

Приложение № 2.34.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с. В. Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. 14 кв. ж.д. ХАН 02/070							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,75	174,75	174,75	174,75	174,75
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18

Приложение № 2.34.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » декабря 2018 года № 12

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с. В. Бестях
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Военный городок" ХАН 02/076							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,06	165,06	165,06	165,06	165,06
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

Приложение № 2.34.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» января 2018 года № 42

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Булгунняхтах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "СДК" ХАН 03/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,94	169,94	169,94	169,94	169,94
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

Приложение № 2.34.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Булгунняхтах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Средняя школа" ХАН 03/019							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171	171	171	171	171
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04

Приложение № 2.34.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Октемцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" ХАН 11/041							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Приложение № 2.34.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Ой
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" ХАН 10/040							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,69	161,69	161,69	161,69	161,69
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1

Приложение № 2.34.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с. Улахан-Ан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа на 165 мест ХАН 16/064							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,91	175,91	175,91	175,91	175,91
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

Приложение № 2.34.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с. Улахан-Ан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ДЮСШ ХАН 16/069							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,97	162,97	162,97	162,97	162,97
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86

Приложение № 2.34.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 192

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Качикатцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Красноручейский детсад ХАН 08/074							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	208,37	208,37	208,37	208,37	208,37
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.34.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Качикатцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ДРСУ - 6 ХАН 06/065							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	265,39	265,39	265,39	265,39	265,39
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Приложение № 2.34.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Качикатцы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ХАН 06/030							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.34.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Тит-Эбя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ХАН 14/066							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,71	222,71	222,71	222,71	222,71
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

Приложение № 2.34.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Тит-Эбя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Санаторная школа ХАН 14/050							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,74	184,74	184,74	184,74	184,74
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3

Приложение № 2.34.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Тит-Эбя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. ФАП ХАН 14/053							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	189,98	189,98	189,98	189,98	189,98
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46

Приложение № 2.34.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» декабря 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с. Кердем
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Общежитие уч. ХАН 07/032							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	265,89	265,89	265,89	265,89	265,89
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12

Приложение № 2.34.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *января* 2018 года № *122*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с. Кердем
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ХАН 07/068							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,94	164,94	164,94	164,94	164,94
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Приложение № 2.34.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Булгунняхтах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа-сад ХАН 03/017							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	231,62	231,62	231,62	231,62	231,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46

Приложение № 2.34.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 112

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Исить
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Школа ХАН 05/028							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	233,05	233,05	233,05	233,05	233,05
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Приложение № 2.34.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Синск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ХАН 12/067							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251,77	251,77	251,77	251,77	251,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Приложение № 2.34.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Синск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Средняя школа ХАН 12/046							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,25	225,25	225,25	225,25	225,25
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Приложение № 2.34.35 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Кытыл-Дюра
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Детский сад ХАН 09/036							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,86	178,86	178,86	178,86	178,86
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

Приложение № 2.34.36 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » января 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Кытыл-Дюра
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Больница ХАН 09/035							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251,77	251,77	251,77	251,77	251,77
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25

Приложение № 2.34.37 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *август* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Кытыл-Дюра
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Администрация ХАН 09/034							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	246,69	246,69	246,69	246,69	246,69
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Приложение № 2.34.38 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 12

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Кытыл-Дюра
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Средняя школа ХАН 09/038							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	253,96	253,96	253,96	253,96	253,96
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22

Приложение № 2.34.39 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *сентября* 2018 года № *112*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Тит-Ары
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. СДК и котора ХАН 13/048							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	183,78	183,78	183,78	183,78	183,78
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24

Приложение № 2.34.40 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «16» сентября 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Едяй
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ХАН 04/075							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	262,11	262,11	262,11	262,11	262,11
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Приложение № 2.34.41 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» сентября 2018 года № 142

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Хангаласский район (улус)» с.Тумул
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Администрация ХАН 15/055							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,56	220,56	220,56	220,56	220,56
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27

Приложение № 2.34.42 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 АО ПО "Якутцемент" МР «Хангаласский район (улус)» поселок Мохсоголлох
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. АО ПО "Якутцемент"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,07	165,07	165,07	165,07	165,07
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68

Приложение № 2.34.43 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *декабря* 2018 года № *152*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» Октемский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ЦИР"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168	168	168	168	168
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.34.44 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 18

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» Октемский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Лицей"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168	168	168	168	168
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.34.45 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *142*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» Октемский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "СОШ"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.34.46 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» Октемский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "МФОКС"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.34.47 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» января 2018 года № 1/2

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» Октемский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Больница"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.34.48 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *сентября* 2018 года № *112*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» Октемский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Гараж больницы"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168	168	168	168	168
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.34.49 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» Октемский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Общезитие лица"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168	168	168	168	168
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.34.50 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «11» сентября 2018 года № 192

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» Октемский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ФАП"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./((Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168	168	168	168	168
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.34.51 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» января 2018 года № 1/2

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» Тит-Арынский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "СОШ"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62

Приложение № 2.34.52 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 МР «Хангаласский район (улус)» Тит-Арынский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Больница"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	238	238	238	238	238
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82

Приложение № 2.34.53 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 МР «Хангаласский район (улус)» Тит-Арынский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Детсад"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	238	238	238	238	238
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01

Приложение № 2.34.54 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 МР «Хангаласский район (улус)» Тит-Арынский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "КСК"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11

Приложение № 2.34.55 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» город Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "УПО"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5

Приложение № 2.34.56 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *сентября* 2018 года № *162*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 МР «Хангаласский район (улус)» город Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "15-ти кв. ж/д"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161,17	161,17	161,17	161,17	161,17
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08

Приложение № 2.34.57 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 МР «Хангаласский район (улус)» город Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Дом ветеранов"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,46	172,46	172,46	172,46	172,46
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0

Приложение № 2.34.58 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 МУП "Строительное управление" МР «Хангаласский район (улус)» Октемский наслег
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. МУП "Строительное управление"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,33	166,33	166,33	166,33	166,33
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22

Приложение № 2.34.59 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *января* 2018 года № *192*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ЗАО "Хангаласский газстрой" МР «Хангаласский район (улус)» город Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "КАТ-7,6"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17

Приложение № 2.34.60 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» *сентября* 2018 года № *102*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 МР «Хангаласский район (улус)» город Покровск
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ЦУБ"							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Приложение № 2.35.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Чурапча
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Средняя школа" ЧРП 01/007							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

Приложение № 2.35.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Чурапча
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Гимназия" ЧРП 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,94	154,94	154,94	154,94	154,94
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92

Приложение № 2.35.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Чурапча
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Спортивная" ЧРП 01/087							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.35.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *142*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Чурапча
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Больница" ЧРП 01/011							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,07	164,07	164,07	164,07	164,07
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87

Приложение № 2.35.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » сентября 2018 года № 122

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Чурапча
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "База ЖКХ" ЧРП 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	234,86	234,86	234,86	234,86	234,86
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16

Приложение № 2.35.6 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» января 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Чурапча
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "ДОК" ЧРП 01/006							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	236,08	236,08	236,08	236,08	236,08
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75

Приложение № 2.35.7 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Чурапча
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "МТС" ЧРП 01/012							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	300,62	300,62	300,62	300,62	300,62
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Приложение № 2.35.8 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Мугудай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" (Новая) ЧРП 08/075							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,81	176,81	176,81	176,81	176,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Приложение № 2.35.9 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 22

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Сылан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Больница" ЧРП 19/088							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22

Приложение № 2.35.10 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Сылан
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная ЧРП 19/082							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	280,7	280,7	280,7	280,7	280,7
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

Приложение № 2.35.11 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » декабря 2018 года № 112

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Кытанах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" (Новая) ЧРП 06/079							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,81	176,81	176,81	176,81	176,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

Приложение № 2.35.12 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Арылах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" ЧРП 02/086							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97

Приложение № 2.35.13 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Харбала-1
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" (Новая) ЧРП 20/080							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,81	176,81	176,81	176,81	176,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81

Приложение № 2.35.14 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Харбала-1
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Детсад" ЧРП 20/043							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	237,33	237,33	237,33	237,33	237,33
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71

Приложение № 2.35.15 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Харбала-2
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" ЧРП 21/046							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.35.16 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Харбала-2
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Детсад" ЧРП 21/045							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04

Приложение № 2.35.17 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *сентября* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Дирин
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Спортзал" ЧРП 04/083							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	194,84	194,84	194,84	194,84	194,84
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

Приложение № 2.35.18 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Дирин
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Детсад-Хойтого" ЧРП 04/018							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,42	178,42	178,42	178,42	178,42
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

Приложение № 2.35.19 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» уч. Юрях-Керя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Детсад" ЧРП 25/052							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Приложение № 2.35.20 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» уч. Юрях-Керя
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Дом престарелых" ЧРП 25/051							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81

Приложение № 2.35.21 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» сентября 2018 года № 132

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Хадар
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" ЧРП 24/050							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83

Приложение № 2.35.22 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *182*.

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Хаяхсыт
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школа" ЧРП 16/037							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83

Приложение № 2.35.23 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » Сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Хаяхсыт
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "СДК" ЧРП 16/036							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.35.24 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «12» *января* 2018 года № *172*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Чакыр
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ЧРП 15/078							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	263,38	263,38	263,38	263,38	263,38
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2	2	2	2	2

Приложение № 2.35.25 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 18 » сентября 2018 года № 172

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Телей
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Центральная ЧРП 12/076							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83

Приложение № 2.35.26 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *января* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Чепара
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. Квартальная (Новая) ЧРП 23/077							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,81	176,81	176,81	176,81	176,81
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Приложение № 2.35.27 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Бахсы
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Средняя школа" ЧРП 14/034							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.35.28 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Мырыла
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" ЧРП 11/081							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Приложение № 2.35.29 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *112*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Мындагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Квартальная" ЧРП 10/026							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11

Приложение № 2.35.30 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Мындагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Контора" ЧРП 10/027							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	148,85	148,85	148,85	148,85	148,85
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

Приложение № 2.35.31 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «14» *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» с. Мындагай
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Больница" ЧРП 10/085							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Приложение № 2.35.32 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 182

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» уч. Улахан-Кюель
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школа" ЧРП 17/038							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,22	174,22	174,22	174,22	174,22
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Приложение № 2.35.33 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *176*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» уч. Тея
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школа-сад" ЧРП 13/033							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83

Приложение № 2.35.34 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » сентября 2018 года № 142

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» уч. Бэрэ
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школа" ЧРП 03/089							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,35	154,35	154,35	154,35	154,35
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

Приложение № 2.35.35 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «17» *сентября* 2018 года № *112*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» уч. Кындал
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Школа" ЧРП 07/020							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95

Приложение № 2.35.36 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 14/С

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» уч. Хахыйах
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Центральная" ЧРП 22/047							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	285	285	285	285	285
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Приложение № 2.35.37 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » января 2018 года № 102

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» уч. Орга
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "Детсад" ЧРП 18/039							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	242,8	242,8	242,8	242,8	242,8
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02

Приложение № 2.35.38 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » сентября 2018 года № 42

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Чурапчинский район (улус)» уч. Мельджихси
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. "СДК" ЧРП 09/024							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Приложение № 2.36.1 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 12 » *сентября* 2018 года № *152*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Эвено-Бытантайский район (улус)» с.Батагай-Алыта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №1(Центральная) ЭБТ 01/004							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,31	164,31	164,31	164,31	164,31
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99

Приложение № 2.36.2 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *сентября* 2018 года № *182*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Эвено-Бытантайский район (улус)» с.Батагай-Альта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №2(Баня) ЭБТ 01/003							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

Приложение № 2.36.3 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 17 » *января* 2018 года № *42*

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Эвено-Бытантайский район (улус)» с.Батагай-Алыта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №3(ПМК) ЭБТ 01/010							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,83	176,83	176,83	176,83	176,83
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

Приложение № 2.36.4 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от « 14 » сентября 2018 года № 152

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Эвено-Бытантайский район (улус)» с.Батагай-Алыта
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №8 (контора) ЭБТ 01/005							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

Приложение № 2.36.5 к постановлению
 Правления ГКЦРС (Я)
 от «18» сентября 2018 года № 18

**Показатели надежности и эффективности на 2019- 2023гг.
 ГУП "ЖКХ РС(Я)" МР «Эвено-Бытантайский район (улус)» с. Кустур
 тепловая энергия**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя по годам:				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Показатели надежности						
Кот. №9 (Школа) ЭБТ 03/009							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/ч)	0	0	0	0	0
2	Показатели эффективности						
2.2	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172	172	172	172	172
2.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Абыйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Белая Гора	2019	61856,84	3,85	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Абыйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сутуруоха	2019	6533,13	3,85	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Абыйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффе- ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Куберганя	2019	9927,01	3,85	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Абыйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кенг-Кюель	2019	6504,17	3,85	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Абыйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Деску	2019	3814,61	3,85	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Абыйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сыганнах	2019	9200,94	3,85	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Абыйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Абый	2019	11948,75	3,85	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Абыйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Сахаэнерго" п Белаая Гора Белогорская РЭС	2019	1179,01	3,85	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	Согласно приложению № 2.1.1-2.1.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Алданский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" г Алдан Алданский филиал	2019	405043,36	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Алданский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п Кутана Алданский филиал	2019	18294,12	3,85	0,02	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.2.		2020	-	3	0,02	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,02	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2022	-	2	0,02	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,02	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Алданский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" г Томмот Алданский филиал	2019	173088,23	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Алданский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п Нижний Куранах Алданский филиал	2019	33471,38	3,85	0	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Алданский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Орион" г. Алдан	2019	3844,96	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Алданский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Промвентил яция" г Алдан	2019	4398,31	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	Согласно приложению № 2.2.1-2.2.31	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Аллаиховский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п. Чокурдах	2019	66979,14	3,85	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Аллаиховский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Оленегорск	2019	8084,34	3,85	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Аллаиховский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Русское Устье	2019	8029,59	3,85	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Аллаиховский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чкалов	2019	6130,05	3,85	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Аллаиховский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Нычалах	2019	5493,35	3,85	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Аллаиховский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Сахаэнерго" п Чокурдах Чокурдахская РЭС	2019	883,38	3,85	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	Согласно приложению № 2.3.1-2.3.9	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Амга	2019	95019,59	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Алтанцы	2019	15829,46	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Оннес	2019	10007,3	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бетюнцы	2019	18002,04	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Уорай	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Болугур	2019	14782,13	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Покровка	2019	11744,61	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сагагай	2019	9056,08	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Михайловка	2019	12401,89	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сулгаччы	2019	11455,4	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чакыр 2-й	2019	12085,8	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Эмиссы	2019	13797,11	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чапчылган	2019	23734,2	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Промкомбина т	2019	4096,09	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Мяндиги	2019	9763,76	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Амгинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Абага	2019	14254,62	3,85	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	Согласно приложению № 2.4.1-2.4.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Анабарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Саскылах	2019	50545,55	3,85	0	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Анабарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Юрюнг-Хая	2019	17648,9	3,85	0	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	Согласно приложению № 2.5.1-2.5.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Булунский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Тикси	2019	62770,62	3,85	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Булунский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кюсюр	2019	28471,21	3,85	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Булунский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Таймылыр	2019	11232,79	3,85	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Булунский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Намы	2019	4533,59	3,85	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Булунский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Найба	2019	7758,04	3,85	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Булунский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Быковский	2019	6412,95	3,85	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Булунский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Тикси-3	2019	16899,29	3,85	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	Согласно приложению № 2.6.1-2.6.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Верхневилуй- ск (газовые котельные)	2019	98672,66	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Верхневиллюйский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Верхневиллюй- ск (прочие виды топлива)	2019	4170,29	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Харыялах	2019	8806,19	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневиллюйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хомустах	2019	9518,68	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Оросу	2019	6635,96	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тамалакан	2019	8828,91	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневиллюйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кюль	2019	5574,81	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Балаганнах	2019	2583,06	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ботулу	2019	7404,69	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Быракан	2019	3476,44	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Далыр	2019	9712,45	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневиллюйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффе- ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Дюллюкю	2019	8782,74	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кырыкый	2019	4604,5	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Харбала	2019	6396,52	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сайылык	2019	4992,63	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневиллюйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Липпе-Атах	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ордет	2019	7784,74	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Багадя	2019	8204,53	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Туобуя	2019	3312	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хомустах	2019	4539,6	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хоро	2019	13955,83	3,85	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Верхневилуйский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "ЖКХ Альтернатива" с Быракан	2019	1614,02	3,85	0,02	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0,02	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,02	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0,02	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,02	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	Согласно приложению № 2.7.1-2.7.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхнеколымский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Зырянка	2019	114579,03	3,85	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхнеколымский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Верхнеколымск	2019	12369,98	3,85	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхнеколымский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Нелемное	2019	7592,65	3,85	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхнеколымский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Усун-Кюель	2019	12350,1	3,85	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхнеколымский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Угольное	2019	15797,31	3,85	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	Согласно приложению № 2.8.1-2.8.12	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффе- ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Батагай	2019	107952,48	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Эсэ-Хайя	2019	9562,83	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Юттях	2019	10607,75	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффе- ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» г Верхоянск	2019	38209,42	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Боронук	2019	9485,22	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сайды	2019	10561,32	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бетенкес	2019	10559,88	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хайысардах	2019	4565,43	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бала	2019	5683,39	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Томтор	2019	4856,2	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Столбы	2019	7415,93	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Юнкюр	2019	8462,3	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с. Черюмче	2019	5921,25	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Верхоянский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с. Улахан- Кюель	2019	6814,85	3,85	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	Согласно приложению № 2.9.1-2.9.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» г Вилюйск	2019	138529,3	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чиньке	2019	8114,66	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тымпы	2019	5947,65	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чай	2019	9286,89	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бетюнг	2019	8102,69	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилуйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тасагар	2019	3871,37	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хампа	2019	8680,69	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Виллюйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сыдыбыл	2019	8851,85	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кюнде	2019	3947,47	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тербяс	2019	5102,46	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Вилуйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Усун	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Вилуйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кюбьяинде	2019	5119,62	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Вилуйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сосновка	2019	5428,26	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Вилуйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Илбенге	2019	9879,76	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Лекечен	2019	10162,92	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с ЭбЯ	2019	4179,15	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Балагаччы	2019	7831,23	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кирово	2019	9169,47	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сатагай	2019	7068,29	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Староватово	2019	3616,42	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Вилуйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тосу	2019	7654,17	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Вилуйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кюлекянь	2019	5204,18	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Вилюйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Кысыл-Сыр	2019	63541,46	3,85	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	Согласно приложению № 2.10.1-2.10.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Горный район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффе- ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бердигестях	2019	108760,05	3,85	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Горный район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Асыма	2019	10103,86	3,85	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Горный район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бясь-Кюель	2019	8765,27	3,85	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Горный район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кюерелях	2019	5016,32	3,85	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Горный район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Дикимдя	2019	12643,48	3,85	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Горный район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ерт	2019	14129,01	3,85	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Горный район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кептин	2019	7031,67	3,85	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Горный район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Магарас	2019	13449,98	3,85	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Горный район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Орто-Сурт	2019	6739,34	3,85	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Горный район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Бэрдьигэс" с Бердигестях	2019	6474,72	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	Согласно приложению № 2.12.1-2.12.27	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	Якутское предприятие по торговле алмазами АК "АЛРОСА" ПАО г Якутск Якутское предприятие по торговле алмазами	2019	2945,37	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» г Якутск уч. Маган	2019	33290,94	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» г Якутск Аэропорт	2019	43611,23	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» г Якутск кот. ДСК	2019	11795,89	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « город Якутск улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» г Якутск кот. Металлобаза	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерг- ия" г Якутск основные котельные	2019	520573,78	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерг я" г Якутск кот. ГУ «ЭО ЯНЦ СО РАН», Покровский тр. 4 км	2019	77065,84	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерг- я" г Якутск кот. ГУП РЦПО и МСРИ	2019	5488,26	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерг- я" г Якутск кот. мкр. Марха	2019	73540,94	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ПАО "Якутскэнерго" г Якутск Якутск	2019	1119903,7	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Квартал 36" г Якутск	2019	7268,11	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Квартал 103- услуги" г Якутск	2019	16815,36	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ИП Яковлев С.М. г Якутск	2019	2936,18	3,85	0,02	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0,02	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,02	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0,02	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП "Комдрагмета лл РС (Я)" г Якутск	2019	5930,34	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ФГБОУ ВО "Якутская государствен- ная сельскохозяйст- венная академия" г Якутск	2019	6036,67	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "ДСК" г Якутск	2019	55496,83	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "ДСК" г Якутск кот. по ул. Воинская, 9/1К	2019	2059,24	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Трансстрой" г Якутск	2019	4285,13	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ПАО "Якутская топливно- энергетическа я компания" г Якутск	2019	4991,42	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	МУП "Жилкомсерв ис" г Якутск кот. Лонгинова	2019	1483,22	3,85	0,02	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0,02	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,02	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0,02	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,02	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО УК ЖКХ "Бюджетник" г Якутск	2019	3997,57	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Город Якутск улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО УК "Гармония" г Якутск	2019	406,33	3,85	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	Согласно приложению № 2.11.1-2.11.64	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Жатай улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	МУП "Жатайтеплос еть п Жатай	2019	55695,47	3,85	2,9	Согласно приложению № 2.13.1	Согласно приложению № 2.13.1	-	-
1.2.		2020	-	3	2,9	Согласно приложению № 2.13.1	Согласно приложению № 2.13.1	-	-
1.3.		2021	-	2,5	2,92	Согласно приложению № 2.13.1	Согласно приложению № 2.13.1	-	-
1.3.		2022	-	2	2,9	Согласно приложению № 2.13.1	Согласно приложению № 2.13.1	-	-
1.3.		2023	-	1,5	2,9	Согласно приложению № 2.13.1	Согласно приложению № 2.13.1	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Жиганский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Жиганск	2019	76402,74	3,85	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Жиганский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кыстатыам	2019	5560,39	3,85	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Жиганский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Баханай	2019	7690,41	3,85	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Жиганский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бестях	2019	6975,75	3,85	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	Согласно приложению № 2.14.12.14.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с. Кобяй	2019	16497,07	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сайылык	2019	10381,23	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Мастах	2019	6504,67	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Аргас	2019	5378,81	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чагда	2019	6374,47	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тыяа	2019	7016,95	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Багадя	2019	4735,45	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Арылах	2019	2852,17	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Арыктах	2019	5036,75	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Люксюгюн	2019	2020,92	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кальвица	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Сангар	2019	107034,38	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Авиапорт	2019	9056,13	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сегян-Кюель	2019	12716,05	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Себян-Кюель	2019	16007,49	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Багамай	2019	5735,86	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Кобяйский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Сахаэнерго" с Ситге Кобяйские РЭС	2019	2839,23	3,85	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	Согласно приложению № 2.15.1-2.15.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Ленский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" г Ленск Вилуйский филиал	2019	151102,58	3,85	7,00000000000 00007E-2	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.2.		2020	-	3	7,00000000000 00007E-2	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	7,00000000000 00007E-2	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2022	-	2	7,00000000000 00007E-2	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	7,00000000000 00007E-2	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Ленский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО Ленское ПТЭС г Ленск	2019	461752,79	3,85	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Ленский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Энергострой комплекс" с Турукта	2019	2202,34	3,85	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Ленский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Энергострой комплекс" Мурбайский наслег	2019	2642,2	3,85	0,02	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0,02	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,02	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0,02	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,02	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Ленский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Энергострой комплекс" Беченчинский наслег	2019	3929,59	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Ленский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Энергострой комплекс" Ярославский наслег	2019	7381,81	3,85	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<*>>> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Ленский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Энергострой комплекс" Нюйский наслег	2019	6398,84	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	Согласно приложению № 2.16.1-2.16.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Майя	2019	99914,18	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Нижний Бестях	2019	61190,19	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тюнгюлю	2019	13532,43	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хаптагай	2019	9597,81	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тумул	2019	7168,9	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тектююр	2019	22298,01	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Балыктах	2019	18670,84	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бютейдах	2019	4664,2	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Табага	2019	8822,1	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хочо	2019	15128,44	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бедеме	2019	4226,22	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ломтука	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Нуорагана	2019	10012,85	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Рассолода	2019	9030,82	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Даркылах	2019	9092,04	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Томтор	2019	10854,17	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Суола	2019	3243,27	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Телиги	2019	6485,11	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сымах	2019	8731,17	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Беке	2019	3872,51	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тарат	2019	10627,61	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хатылыма	2019	2103,81	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бырама	2019	7524,83	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Елечей	2019	5279,45	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Петровка	2019	8321,59	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Суола	2019	5871,43	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хапчагай	2019	3846,86	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чюйя	2019	2560,18	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Магга	2019	9647,89	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Павловск	2019	12641,5	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хоробут	2019	8489,71	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Юпитер" с Балыктах	2019	2954,15	3,85	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мегино-Кангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ПК "Мегинострой" село Майя	2019	3391,16	3,85	0,02	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	Согласно приложению № 2.17.1-2.17.67	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мирнинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Чернышевски й	2019	104621,24	3,85	0	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мирнинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Светлый	2019	113778,61	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Мирнинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ПАО "Якутскэнерг о" город Мирный	2019	20392,78	3,85	0	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	Согласно приложению № 2.18.1-2.18.9	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Момский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хонуу	2019	74352,46	3,85	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Момский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Суон-Тит	2019	6293,94	3,85	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Момский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Буор-Сысы	2019	10151,24	3,85	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Момский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффе- ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Соболох	2019	9573,83	3,85	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Момекий район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кулун-Елбют	2019	7125,94	3,85	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Момский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сасыр	2019	16352,15	3,85	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Момский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чумпу-Кытыл	2019	8533,66	3,85	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Момский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Сахаэнерго" Момский наслег	2019	1417,59	3,85	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	Согласно приложению № 2.19.1-2.19.16	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Намцы	2019	65367,28	3,85	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Кысыл-Сыр	2019	13060,61	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Хонгор-Бие	2019	3412,43	3,85	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Хатас	2019	21814,9	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Сыгыннах	2019	12714,65	3,85	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Бютяй-Юрдя	2019	5276,55	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Графский берег	2019	8561,77	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Ымыяхтах	2019	8351,97	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффе- ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Кюренг-Ат	2019	3400,32	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Харыялах	2019	14147,54	3,85	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Маймага	2019	4061,59	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<**> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Тумул	2019	6061,3	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Никольцы	2019	1543,54	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Партизан	2019	5634,51	3,85	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Ергелях	2019	6552,17	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Булуc	2019	9372,62	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Фрунзе	2019	5964,38	3,85	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Крест-Кытыл	2019	15887,94	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Аппаны	2019	16331,96	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффе- ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Красная деревня	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Намский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Намкоммунт еплоэнерго" Столбы	2019	7374,61	3,85	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	Согласно приложению № 2.20.1-2.20.59	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нерюнгринский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ОАО "ДГК" г. Нерюнгри	2019	1112019,16	3,85	0	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нерюнгринский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "МП КК НР" село Иенгра	2019	18182.57	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нерюнгринский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "МП КК НР" поселок Золотинка	2019	13623,72	3,85	0,12	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.2.		2020	-	3	0,12	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,12	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2022	-	2	0,11	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,11	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нерюнгринский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "МАКСИМУ С +" пос. Б. Хатыми поселок Чульман	2019	9154,7	3,85	0	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1 2.21.4	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	Согласно приложению № 2.21.1-2.21.4	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нижнеколымский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Черский	2019	73261,13	3,85	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нижнеколымский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Андрюшкино	2019	13311,16	3,85	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нижнеколымский район улус
(район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименовани с регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Походск	2019	7428,07	3,85	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нижнеколымский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Колымское	2019	17287,84	3,85	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нижнеколымский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Сахаэнерго" Халарчински й наслег	2019	660,24	3,85	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	Согласно приложению № 2.22.1-2.22.6	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РК (Я)» г Нюрба	2019	137072,23	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Акана	2019	5874,44	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Антоновка	2019	26803.21	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Арангастах	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Дикимдя	2019	3276,46	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Энгольжа	2019	9284,66	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Едей	2019	7166,87	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименовани с регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффк тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Жархан	2019	5657,72	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бнахсыт	2019	6663,59	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Мар	2019	11399,02	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Малыкай	2019	19242,59	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и иовышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бысыттаx	2019	4483,14	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Нюрбачан	2019	11002,54	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сюля	2019	9671,73	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименовани с регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надёжности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хаты	2019	7993,68	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надёжности теплоснабжения (фактические значения показателей надёжности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надёжности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сайылык	2019	11281,57	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1 2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чаппанда	2019	11083,61	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименовани с регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чкалов	2019	3240,98	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чукар	2019	8256,82	3,85	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Нюрбинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "ЖКХ Альтернатива " город Нюрба	2019	2352,48	3,85	0,02	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0,02	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,02	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0,02	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,02	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Нюрбинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Арыылаах" с Бысыттаах	2019	3999,05	3,85	0,28	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.2.		2020	-	3	0,28	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,28	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2022	-	2	0,28	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,27	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	Согласно приложению № 2.23.1-2.23.49	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оймяконский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надёжности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Усть-Нера	2019	130109,95	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надёжности теплоснабжения (фактические значения показателей надёжности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надёжности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оймяконский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Артык	2019	26502,66	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оймяконский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Терюль	2019	11363,49	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оймяконский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" с. Томтор	2019	26582,06	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оймяконский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоперго сервис" с. Орто-Балаган	2019	10152,02	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оймяконский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" с. Ючюгей	2019	8953,47	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оймяконский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоперго сервис" с. Оймякон	2019	14998,55	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Оймяконский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" с. Берёг-Юрдэ	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оймяконский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" с. Хара-Тумул	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оймяконский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Сахаэнерго" Борогонский 2-й наслег	2019	5271,57	3,85	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» г Олекминск	2019	141217,92	3,85	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	Согласно приложению № 2.24.1-2.24.13	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тюбя	2019	2815,79	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Токко	2019	5445,69	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кыллах	2019	6115,97	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тяня	2019	3005,69	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Юнкюр	2019	4296,4	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Сахаэнерго" город Олекминск	2019	2942,2	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Саханефтегазбыт" город Олекминск	2019	2602,69	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО Управляющая компания "М*К" с Токко	2019	6615,63	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Олекминский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ИН К(Ф)Х "Перебоев В.В." поселок Заречный	2019	2451,9	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Экогрупп" город Олекминск	2019	6897,3	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Олекминский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Экогрупп" Солянский наслег	2019	3502,37	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Экогрупп" Кяччинский наслег	2019	2893.58	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Экогрупп" Абагинский наслег	2019	10691,46	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Олекминский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Трансмонта ж" с Урицкое	2019	3729,2	3,85	0,02	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0,02	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,02	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0,02	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,02	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО Управляющая компания "М*К" с Уолбут	2019	2489,94	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Олекминский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***	
			Тыс.руб.	%	%					
1.1.	ООО "Нидстрой +" город Олекминск	2019	5030,12	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-	
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-	
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-	
1.3.		2022			2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-		1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оленекский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Оленек	2019	49437,11	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оленекский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффк тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Харыялах	2019	19322,94	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Оленекский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Жилинда	2019	11722,93	3,85	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	Согласно приложению № 2.26.1-2.26.8	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» г Среднеколым- ск	2019	99866,48	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Алеко-Кюель	2019	12142.43	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУН «ЖКХ РС (Я)» с Аргахта	2019	10624,44	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сылгы-Ытар	2019	10970,38	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сватай	2019	14655.96	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ойусардах	2019	13914,3	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Эбях	2019	10714,97	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Налимск	2019	10292,14	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Березовка	2019	7816,39	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хатынгнах	2019	8910,84	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Среднеколымский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Сахаэнерго" город Среднеколым ск	2019	637,2	3,85	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	Согласно приложению № 2.27.1-2.27.14	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сунтар	2019	65889.57	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Аллага	2019	6063,18	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Усун-Кюль	2019	9315,55	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сарданга	2019	5167.68	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименовани с регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хордогой	2019	7676,66	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1 2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1 2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Арылах (Жархан)	2019	9867,77	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Илимнир	2019	3184.67	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кемпендяй	2019	5165,97	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Крестях	2019	10310,44	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУН «ЖКХ РС (Я)» с Куокуну	2019	5192,19	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень наджности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кутана	2019	10621,8	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1 2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1 2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кюкей	2019	14726.25	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кюндяе	2019	9475,76	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Мар-Кюель	2019	8160,35	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Нахара	2019	2989,29	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тойбохой	2019	8591,68	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надёжности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Толон	2019	4197,6	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1 2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1 2.28.43	-	-

<*> Уровень надёжности теплоснабжения (фактические значения показателей надёжности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надёжности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Арылах	2019	6210,67	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тюбэй	2019	4853,95	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Агдары	2019	6969,34	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хоро	2019	4661,24	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Эльгяй	2019	24077,1	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Устье	2019	5486,21	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1 2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1 2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "ХОТ" Сунтарский наслег	2019	14063,89	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Теплострой" с Сунтар	2019	4038,77	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	МАУ "Сунтар" Сунтарский наслег	2019	3515,57	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1 2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Тепло+" с Сунтар	2019	2920,51	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Сунтартепло снаб" с Сунтар	2019	1620,32	3,85	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Сунтарский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "Жилищно- коммунальны й сервис" Кемпендяйск ий наслег	2019	4030,05	3,85	0,02	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.2.		2020	-	3	0,02	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,02	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2022	-	2	0,02	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	Согласно приложению № 2.28.1-2.28.43	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чычымах	2019	4075,93	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чымнайи	2019	8302,74	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Харбалах	2019	15297,18	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РК (Я)» с Дебдирге	2019	11829,6	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Туора-Кюель	2019	16766,5	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кыйы	2019	12733,62	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Черкех	2019	13758,05	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Боробул	2019	13639,93	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Дайа-Амгата	2019	5861,49	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хара-Алдан	2019	5437,02	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Булун	2019	14272,56	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Томтор	2019	14005,75	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплонаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Уолба	2019	9852,13	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ытык-Кюель	2019	138967,25	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Таттинский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ытык-Кюель кот. "Олимпийски й"	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	Согласно приложению № 2.29.1-2.29.34	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Хандыга	2019	145189,31	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кескил	2019	11566,54	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Томпонский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Новый	2019	9927,65	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Теплый Ключ	2019	20629,57	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Развилка	2019	4980,82	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Аэропорт	2019	7255,46	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Крест- Хальджай	2019	23872,62	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ударник	2019	5149,3	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ары-Толон	2019	6029,63	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Мегино- Алдан	2019	18137,56	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тополиное	2019	14231,08	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» п Джебарики- Хая	2019	33171,67	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Томпонский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО "УК Тепло+" поселок Хандыга	2019	17027,28	3,85	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	Согласно приложению № 2.30.1-2.30.23	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Боргогонцы	2019	70820,3	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Мындаба	2019	24262,15	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хомустах	2019	9501,62	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Танда	2019	8453,75	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сырдах	2019	9488,71	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тумул	2019	8033,82	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ары-Тит	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Элясин	2019	2642,25	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бярийе	2019	7714,14	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Дюся	2019	14051,34	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бяди	2019	3822	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус
(район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ус- Кюель	2019	12099,11	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Окоёмовка	2019	5704,06	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Балаганнах	2019	3639,95	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кептени	2019	10038,47	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Далаы	2019	2574,85	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хомустах	2019	3309,77	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тулуна	2019	10872,23	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определеннные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Балыктах	2019	10295,48	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бейдинга	2019	11204,61	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Арылах	2019	12765,44	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Усун-Кюель	2019	5221,29	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Эселях	2019	7863,72	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Дыгдал	2019	4599,77	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Огородтах	2019	12078,47	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хоногор	2019	10415,67	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Сасылыккан	2019	3626,56	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тит-Ары	2019	5673,87	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кылайы	2019	6865,09	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Маягас	2019	12135,28	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чаранг	2019	4704,86	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чериктей	2019	6220,74	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Алданский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО " СпецСервис" с Борогонцы	2019	3248,43	3,85	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	Согласно приложению № 2.31.1-2.31.51	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Майский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" с. Белькачи	2019	6282,36	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Майский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" с. Петропавловск	2019	17976,39	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Майский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" с. Усть-Мая	2019	63064,62	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Майский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" с. Усть-Миль	2019	6092,81	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Майский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" с. Эжанцы	2019	8687,83	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Майский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Звездочка	2019	7959,73	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на нереходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Майский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Солнечный	2019	22956,9	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Майский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" с. Кюпцы	2019	10789,15	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Майский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Эльдикан	2019	45597,91	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Майский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ООО Рудник "ДУЭТ" п. Югоренок п. Югоренок	2019	6495,64	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	Согласно приложению № 2.32.1-2.32.15	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Янский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Усть-Куйга	2019	32913,18	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Янский район улус (район)»
 Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Нижнеянск	2019	23861,81	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Янский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Тумаг	2019	12799,71	3,85	0	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Янский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Сайылык	2019	22606,5	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Янский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Казачье	2019	36528,31	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Янский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Теплоэнерго сервис" п. Усть-Яна	2019	10296,18	3,85	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,01	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Усть-Янский район улус (район)»
Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Сахаэнерго" поселок Депутатский	2019	117601,64	3,85	0	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	Согласно приложению № 2.33.1-2.33.7	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» г Покровск	2019	129047,54	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бестях	2019	29420,87	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Булгунняхтах котельные на газовом топливе	2019	8478,29	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Булгунняхтах котельные на прочих видах топлива	2019	3462,51	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Октмцы	2019	4390,43	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Ой	2019	9234,51	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Улахан-Ан	2019	9837,31	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кысыл-Юрюя	2019	8164,79	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Качикатцы	2019	13966,69	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тит-Эбя	2019	12297,59	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кердем	2019	7447,15	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Исит	2019	8508,99	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус
(район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Синск	2019	15367,38	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кытыл-Дюра	2019	15694,2	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тит-Ары	2019	4918,1	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Едей	2019	15967,92	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Тумул	2019	3767,34	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО ПО "Якутцемент" поселок Мохсоголлох	2019	63269,88	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Хангаласский газстрой" Октемский наслег котельные от МУП ЖКС	2019	11268,71	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Хангаласски й газстрой" Тит- Арынский наслег	2019	7512,64	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Хангаласский газстрой" город Покровск котельные КАТ-7,6, ЦУБ	2019	12715,92	3,85	0,26	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0,31	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0,14	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0,12	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0,10	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	МУП "Строительное управление" Октемский наслег	2019	4749,46	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	АО "Хангаласский газстрой" город Покровск котельные УПО, 15 кв.ж.д., Дом ветеранов	2019	6482,52	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Хангаласский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Бестях кот. "Военный городок"	2019	0	3,85	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	Согласно приложению № 2.34.1-2.34.60	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чурапча	2019	93159,73	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Маралайы	2019	9877,26	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Усун-Кюель	2019	18430,41	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Килянки	2019	8262,32	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Арылах	2019	8445,28	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Харбала 1-я	2019	9625,94	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Харбала 2-я	2019	12545,24	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Диринг	2019	14284,95	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Юрях-Кюере	2019	4337,7	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Юрюнг- Кюель	2019	5648,57	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус
(район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Туора-Кюель	2019	8597,93	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффе ктивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Толон	2019	6615,95	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Телей-Диринг	2019	8490,79	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Чьяппара	2019	8792,62	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Толон	2019	7404,61	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус
 (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
 тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Мырыла	2019	9971,78	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

**Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус
(район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете
тарифов на тепловую энергию**

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб жения*	Показатели энергосбере жения и энергоэффек тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Мындагай	2019	17982,56	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Улахан-Кюель	2019	8628,95	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Беря	2019	3016,17	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кындал	2019	2433,9	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Хахыях	2019	2821,79	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР « Чурапчинский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Уорга	2019	2916,21	3,85	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	Согласно приложению № 2.35.1-2.35.38	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Эвено-Бытантайский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергоэффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Батагай-Алыта	2019	38673,84	3,85	0	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<****> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающих организаций МР «Эвено-Бытантайский район улус (район)» Республики Саха (Якутия), в отношении которых применяется метод индексации при расчете тарифов на тепловую энергию

N п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснаб- жения*	Показатели энергосбере- жения и энергоэффек- тивности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			Тыс.руб.	%	%				
1.1.	ГУП «ЖКХ РС (Я)» с Кустур	2019	7827,88	3,85	0	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	-	-
1.2.		2020	-	3	0	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	-	-
1.3.		2021	-	2,5	0	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	-	-
1.3.		2022	-	2	0	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	-	-
1.3.		2023	-	1,5	0	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	Согласно приложению № 2.36.1-2.36.5	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> В отношении регулируемой организации отсутствует утвержденная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.