



**УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

Р Е Ш Е Н И Е

от 28 декабря 2023 года

№ 577

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2024-2026 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а так же определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории

Алтайского края, на 2024-2026 годы, согласно приложениям 1, 2 к настоящему решению.

2. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, в течение трех месяцев с даты опубликования настоящего решения привести программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с требованиями, установленными настоящим решением, и предоставить копии программ в управление по тарифам.

3. Утвердить формы отчетов об исполнении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, согласно приложению 3 к настоящему решению.

4. Определить, что отчеты об исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, предоставляются в управление по тарифам ежегодно не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, на бумажном носителе или в электронном виде.

5. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2024 и действует по 31.12.2026.

6. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
заместителя начальника управления



Е. Б. Шестаков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 28 декабря 2023 года № 577

Требования

к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2024-2026 годы

Целевые показатели

энергосбережения и повышения энергетической эффективности объектов, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Таблица 1

Общество с ограниченной ответственностью специализированный застройщик «Горем-3» (ОГРН 1090411001658, ИНН 0411144305)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	154,4	154,4	154,4
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	537,494	537,494	537,494
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	1220,780	1220,780	1220,780
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-

2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Таблица 2

**Муниципальное унитарное предприятие тепловодоснабжения
«Завьяловское» Завьяловского района Алтайского края
(ОГРН 1222200007920, ИНН 2241002223)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	224,1	224,1	224,1
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	7531,59	7531,59	7531,59
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	5822,28	5822,28	5822,28
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Таблица 3

**Муниципальное унитарное предприятие «Исток» муниципального образования
Новобурановский сельсовет Усть-Калманского района Алтайского края
(ОГРН 1192225036222, ИНН 2284004440)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	245,3	245,3	245,3

1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	33,143	33,143	33,143
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	18,765	18,765	18,765
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

**Муниципальное казенное предприятие «Теплоэнергоснаб» Немецкого
национального района Алтайского края (ОГРН 122200020954, ИНН 2259007751)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	213,1	213,1	213,1
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	12039,693	12039,693	12039,693
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	8069,969	8069,969	8069,969
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80

7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов
----	---	--------------	---------------------------------------	---------------------------------------	---------------------------------------

*Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Таблица 5

**Муниципальное унитарное предприятие «Новозоринские коммунальные сети»
(ОГРН 1192225028555, ИНН 2261010215)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,3	152,3	152,3
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	2480,201	2480,201	2480,201
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	2645,509	2645,509	2645,509
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета,	%	100	100	100

	в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям				
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Ткал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Таблица 6

Муниципальное унитарное предприятие «Павловская теплоцентраль» Павловского района Алтайского края (ОГРН 1222200008557, ИНН 2261010543)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,6	156,6	156,6
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	8602,829	8602,829	8602,829
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	6808,412	6808,412	6808,412
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета	%	100	100	100

	источников тепловой энергии на коллекторах				
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Таблица 7

Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодснаб» Табунского района Алтайского края (ОГРН 1222200012980, ИНН 2276006564)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	237,5	237,5	237,5
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	2051,371	2051,371	2051,371
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	1142,301	1142,301	1142,301
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений,				

	сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Таблица 8

**Муниципальное казенное предприятие Хабаровского района «Коммунальщик»
(ОГРН 1212200024629, ИНН 2286004439)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	224,1	224,1	224,1
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	7716,245	7716,245	7716,245
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	3121,531	3121,531	3121,531
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий	Не выше фактического значения показателя за предыдущий	Не выше фактического значения показателя за предыдущий

	тепловой сети		отчетный год	отчетный год	отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

**Муниципальное унитарное предприятие «ШЕЛТВ» Шелаболихинского района
Алтайского края (ОГРН 1212200018030, ИНН 2290000839)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	231,7	231,7	231,7
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	3902,78	3902,78	3902,78
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	2012,342	2012,342	2012,342
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100

5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Таблица 10

Муниципальное унитарное предприятие «Ребрихинский родник» Ребрихинского района Алтайского края (ОГРН 1212200015257, ИНН 2266006011)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	255,6	255,6	255,6
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	730,392	730,392	730,392
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	697,018	697,018	697,018
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Таблица 1

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения, подлежащих включению в программу для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2024-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки их проведения
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1.	Анализ качества поставляемого ресурса	Постоянно
1.2.	Анализ аварийности технологического оборудования	Постоянно
2.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности и/или на ином законном основании	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
3.	Разработка и реализация плана мероприятий по снижению расхода твердого топлива	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
4.	Мероприятия по оптимизации режимов работы оборудования	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
5.	Установка приборов коммерческого учета тепловой и электрической энергии на границе балансовой принадлежности.	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
6.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета тепловой энергии	Постоянно
7.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
8.	Мероприятия по повышению коэффициента полезного действия котлов при производстве тепловой энергии	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
9.	Реконструкция, модернизация, капитальный и (или) текущий ремонт и иные мероприятия, направленные на снижение уровня тепловых потерь и повышение уровня тепловой защиты эксплуатируемых зданий, строений, сооружений	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
10.	Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
11.	Замена осветительных устройств, электрических ламп, используемых в цепях переменного тока в целях освещения, на устройства и (или) лампы с повышенными показателями их энергетической эффективности	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой

№ п/п	Наименование объекта	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал в год; тонн в год)		
		2024 год	2025 год	2026 год
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

Приложение 3
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 28 декабря 2023 года № 577

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О)

«__»__20__г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ

—
(наименование организации)
за 20__ год

Наименование программы					
Почтовый адрес					
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)					
Даты начала и окончания действия программы					
Период		Затраты, млн руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)	
				При осуществлении регулируемого вида деятельности	При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						_г.	_г.	_г.	_г.	_г.	_г.	_г.	_г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1													
2	Прочие показатели												

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

