



ПРАВИТЕЛЬСТВО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

05 мая 2015 г.

№ 407-П

г. Салехард

**Об утверждении Порядка организации работы для определения системы мер по обеспечению надёжности систем теплоснабжения поселений, городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе**

В целях реализации пункта 6 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», раздела X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 года № 808, Правительство Ямало-Ненецкого автономного округа **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить прилагаемый Порядок организации работы для определения системы мер по обеспечению надёжности систем теплоснабжения поселений, городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе (далее – Порядок).

2. Рекомендовать органам местного самоуправления в Ямало-Ненецком автономном округе, теплоснабжающим и теплосетевым организациям обеспечить исполнение Порядка.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа Ситникова А.В.

Временно исполняющий обязанности  
Губернатора Ямало-Ненецкого  
автономного округа



Д.Н. Кобылкин

## УТВЕРЖДЁН

постановлением Правительства  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 05 мая 2015 года № 407-П

### ПОРЯДОК

организации работы для определения системы мер  
по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений,  
городских округов в Ямало-Ненецком  
автономном округе

#### 1. Общие положения

1.1. Настоящий Порядок разработан в целях организации работы для определения системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе.

1.2. В соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 года № 808 (далее – Правила), определение системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе осуществляется на основе анализа и оценки:

- схем теплоснабжения поселений, городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе (далее – схемы теплоснабжения);
- статистики причин аварий и инцидентов в системах теплоснабжения;
- статистики жалоб потребителей на нарушение качества теплоснабжения;
- показателей, установленных пунктом 123 Правил.

Указанные анализ и оценка осуществляются в соответствии с Методическими указаниями по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26 июля 2013 года № 310 (далее – Методические указания).

1.3. Систему мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе определяет уполномоченный орган на основании анализа показателей и оценки надежности систем теплоснабжения.

1.4. Органы местного самоуправления поселений и городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе (далее – органы местного самоуправления, автономный округ), теплоснабжающие и теплосетевые организации в соответствии с пунктом 122 Правил обеспечивают сбор и предоставление уполномоченному органу сведений, необходимых для проведения анализа и оценки надежности систем теплоснабжения.

1.5. Термины и понятия, применяемые в настоящем Порядке, используются в значениях, которые закреплены Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

## **II. Представление сведений для проведения анализа показателей и оценки систем теплоснабжения поселений и городских округов в автономном округе**

2.1. В целях проведения анализа показателей и оценки надежности систем теплоснабжения органы местного самоуправления представляют сведения с периодичностью и в установленные сроки согласно приложению № 1, формам 2.1 – 2.10 приложения № 2 к настоящему Порядку.

2.2. Сведения формируются на основании первичной отчетности теплоснабжающих организаций по формам 3.1 – 3.11 приложения № 3 к настоящему Порядку, сроки и периодичность представления которой утверждаются правовым актом муниципального образования в автономном округе.

## **III. Определение системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов в автономном округе**

3.1. По итогам анализа и оценки систем теплоснабжения поселений и городских округов в автономном округе уполномоченный орган разделяет системы теплоснабжения на высоконадежные, надежные, малонадежные и ненадежные.

Итоги анализа и оценки, в том числе общий показатель надежности системы теплоснабжения, отражаются в отчете уполномоченного регионального органа, утверждаемый приказом.

В отношении систем теплоснабжения, квалифицированных по условиям обеспечения надежности как малонадежные и ненадежные, уполномоченный орган определяет систему мер по повышению надежности в отношении этих систем теплоснабжения.

Отчет об итогах анализа и оценки систем теплоснабжения поселений, городских округов в автономном округе уполномоченный орган направляет в органы государственного энергетического надзора в течение 5 рабочих дней со дня подписания приказа.

3.2. Определение системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения осуществляется в следующем порядке:

3.2.1. уполномоченный орган в течение 5 рабочих дней со дня подписания приказа, указанного в пункте 3.1 настоящего раздела, уведомляет органы местного самоуправления, теплоснабжающие и теплосетевые организации, чьи системы теплоснабжения признаны малонадежными и ненадежными, об итогах их анализа и оценки;

3.2.2. органы местного самоуправления совместно с теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в течение 30 рабочих дней со дня получения указанного выше уведомления разрабатывают план мероприятий по повышению надежности малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения с учетом предложений по включению необходимых средств в инвестиционные программы и тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций или выделению бюджетных средств по форме, установленной в приложении № 4 к настоящему Порядку, и направляют их в уполномоченный региональный орган для рассмотрения;

3.2.3. уполномоченный орган в течение 30 рабочих дней со дня подписания приказа, указанного в пункте 3.1 настоящего раздела, с учетом рассмотрения предложений (плана мероприятий), поступивших от органов местного самоуправления, организаций, предоставляющих сведения, в соответствии со сроком, закрепленным в подпункте 3.2.2 пункта 3.2 настоящего раздела, приказом определяет систему мер по повышению надежности систем теплоснабжения для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения по форме, установленной в приложении № 5 к настоящему Порядку.

Система мер по повышению надежности разрабатывается для каждой системы теплоснабжения отдельно и представляет собой совокупность предложений, мероприятий, планов, действий, направленных на достижение целей и задач по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, а также перечень органов, организаций, лиц, ответственных за их исполнение.

3.3. Система мер по повышению надежности системы теплоснабжения для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения публикуется уполномоченным органом на официальном портале органов государственной власти автономного округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 10 рабочих дней со дня ее определения.

## Приложение № 1

к Порядку организации работы для определения системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе

### СРОКИ И ПЕРИОДИЧНОСТЬ

представления органами местного самоуправления сведений для анализа и оценки надежности систем теплоснабжения

№ п/п	Наименования документа, формы отчетности	Форма отчетности	Периодичность представления	Срок представления
1	2	3	4	5
1.	Периодическая отчетность			
2.	Общая характеристика систем теплоснабжения	форма № 2.1	ежегодная	10 февраля
3.	Отчет о работе источников генерации тепловой энергии	форма № 2.2	ежегодная	10 февраля
4.	Характеристика сетей теплоснабжения	форма № 2.3	ежегодная	10 февраля
5.	Сведения о складах хранения материально-технических ресурсов (МТР)	форма № 2.4	ежегодная	10 февраля
6.	Сведения о складах горюче-смазочных материалов (ГСМ)	форма № 2.5	ежегодная	10 февраля
7.	Информация о создании, наличии, использовании и восполнении резервов материальных ресурсов (МТР) для ликвидации аварийных ситуаций	форма № 2.6	ежегодная	10 февраля
8.	Сведения о силах и средствах аварийно-выездных бригад теплоснабжающих организаций, находящихся в постоянной готовности к локализации и ликвидации аварийных ситуаций	форма № 2.7	ежегодная	до 20 августа
9.	График аварийного ограничения режимов потребления тепловой энергии потребителей	форма № 2.8	ежегодная	до 20 августа
10.	Перечень потребителей, не подлежащих включению в графики аварийного ограничения режимов потребления тепловой энергии потребителей	форма № 2.9	ежегодная	до 20 августа
11.	Сведения о технологических нарушениях в системах	форма № 2.10	ежемесячная	до 10 числа месяца,

1	2	3	4	5
	теплоснабжения			следующего за отчетным периодом
12.	Топливо-энергетический баланс муниципального образования (ТЭБ МО)	по форме согласно приказу Минэнерго Российской Федерации от 14.12.2011 № 600 (с учетом официальной статистической методологии составления ТЭБ, утвержденной приказом Росстата от 04.04.2014 № 229)	ежегодно	10 октября года, следующего за отчетным, для которого составляется баланс (пункт 56 приказа Минэнерго Российской Федерации от 14.12.2011 № 600)
13.	Актуализированные схемы теплоснабжения поселений, городских округов в автономном округе, утвержденные в установленном законодательством порядке, в том числе их электронные модели	документ в электронном виде	ежегодная	до 20 апреля
14.	Схема организации оперативно-диспетчерской и технологической связи	графическая блок-схема	ежегодная	до 10 февраля года, следующего за отчетным периодом

Приложение № 2

к Порядку организации работы для определения системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе

Форма № 2.1

**ОБРАЗЦЫ ФОРМ ОТЧЁТНОСТИ,**  
используемых для проведения анализа и оценки надёжности систем теплоснабжения

Общая характеристика систем теплоснабжения  
по состоянию на \_\_\_\_\_  
(ДД/ММ/ГГ)

\_\_\_\_\_  
(наименование населенного пункта, муниципального образования)

Показатель	Единица измерения	Количество	Примечание*
1	2	3	4
<b>I. Источники теплоснабжения</b>			
Количество источников теплоснабжения – всего, в том числе	ед.		
Тепловые электростанции (ТЭС)	ед.		
Котельные	ед.		
Работающих на природном газе	ед.		
Работающих на твердом топливе	ед.		
Работающих на жидком топливе	ед.		
Из общего количества источников тепловой энергии имеют резервное (аварийное) электроснабжение	ед.		
Аварийные источники электроснабжения (дизель-генератор)	ед.		
Второй независимый ввод электроснабжения	ед.		
Из общего количества источников тепловой энергии имеют резервное водоснабжение	ед.		
Второй независимый ввод в водопровод	ед.		
Артезианская скважина	ед.		
Резервуары запаса воды	ед.		
Из общего количества источников тепловой энергии имеют резервный вид топлива	ед.		
Суммарная мощность источников тепловой энергии – всего, из них работающих на	Гкал/ч		
Природном газе	- " -		
Твердом топливе	- " -		
Жидком топливе	- " -		
Количество котлов	ед.		
Из общего количества котлов работают на резервном виде топлива	ед.		
	Гкал/ч		
Количество котлов, выработавших ресурс	ед.		

1	2	3	4
(подлежат замене)	Гкал/ч		
Количество котлов-утилизаторов	ед.		
Количество котлов-утилизаторов, выработавших ресурс (подлежат замене)	ед. Гкал/ч		
Удельный расход топлива (средний взвешенный по соответствующей группе котельных) на производство тепловой энергии	кг у.т./Гкал		
Газового	- " -		
Твердого	- " -		
Жидкого	- " -		
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал/год		
Присоединенная нагрузка, в том числе	Гкал/час		
Население	- " -		
Бюджет	- " -		
Прочие потребители	- " -		
Доля источников теплоснабжения, обеспеченных системами водоподготовки	%		
Количество технологических нарушений на источнике генерирования тепловой энергии	ед.		
Физический средневзвешенный износ котельных (ТЭС)	%		
Остаточная балансовая стоимость котельных (ТЭС)	млн. руб.		
<b>II. Тепловые сети</b>			
Общая протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), из них	км		
Диаметром до 200 мм	- " -		
Свыше 200 до 400 мм	- " -		
Свыше 400 до 600 мм	- " -		
Свыше 600 мм	- " -		
Из общей протяженности тепловых сетей находятся в эксплуатации, лет	км		
До 10	- " -		
До 15	- " -		
До 20	- " -		
Более 20	- " -		
Из общей протяженности тепловых сетей выполнены с применением пенополиуретановой термоизоляции	км		
Из общей протяженности тепловых сетей ветхие (подлежат замене)	км		
Физический средневзвешенный износ тепловых сетей	%		
Остаточная балансовая стоимость сетей теплоснабжения	млн. руб.		
Количество повреждений тепловых сетей за отчетный период в расчете на 100 км тепловых сетей	поврежд./ 100 км		
Количество насосных станций на тепловых сетях	ед.		
Количество центральных тепловых пунктов	- " -		
Из них обеспечено аварийными источниками электроснабжения	- " -		
Количество потребителей подключенных к тепловым сетям, из них	- " -		



1	2	3	4
Население	- " -		
Бюджет	- " -		
Прочие потребители	- " -		

\* Указываются сведения о причинах отклонения значений показателей по сравнению с предыдущим отчетным периодом и иная информация.

\_\_\_\_\_  
(должность руководителя  
уполномоченного органа местного  
самоуправления)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата

Технические характеристики и показатели работы источников тепловой энергии за \_\_\_\_\_ год

(наименование муниципального образования)

№ п/п	Марка котла	Тип котла (запорный/паровой/утилизатор)	Год ввода в эксплуатацию	Режим работы (сезонный – С/круглогодичный – К/ливой – П)	Тип системы (открытая – О/закрытая – З)	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час				Количество объектов теплоснабжения	Переклассификация нагрузки (в соответствии с реестром выданных ТУ на присоединение), Гкал/час				КПД котла, %	Дата проведения последней наладки	Удельный расход топлива (брутто) паспортный, кг у т/Гкал	Удельный расход топлива (брутто) по результатам наладки, т/Гкал	Вид топлива	Измасоловано топлива за год, т н.т. (тыс. к. м <sup>3</sup> )	Годовая выработка (утилизация) тепловой энергии, Гкал				Расход воды на производство тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> год	Объем полипиточной емкости, м <sup>3</sup>	Наличие систем водоподготовки, (да/нет)	Расход электроэнергии, тыс. кВт·ч			Аварийный и источник электро-снабжения																	
							всего	отопление	вентиляция	на ГВС		на отопление	на вентиляцию	на ГВС	на технологические нужды							на паспортных	на технологические нужды	на основании	бюджетным организациям				полезный отпуск (реализация)	на производство тепловой энергии	на передачу тепловой энергии		Нарушка электрооборудования в период	тип	мощность, кВт														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	
1.1	Наименование населенного пункта																																																
1.1	Наименование теплоснабжающей организации																																																
1.1.1	Наименование источника теплоснабжения (котельной, ТЭС)																																																
Итого																																																	
1.1.2	Наименование источника теплоснабжения (котельной, ТЭС)																																																
Итого																																																	
1.1.3	Наименование источника теплоснабжения (котельной, ТЭС)																																																
Итого																																																	
Итого																																																	
Всего																																																	
...	Наименование населенного пункта																																																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	
...	Наименование теплопоставляющей организации																																																
...	Наименование источника теплоснабжения (котельной, ТЭС)																																																
...	Итого																																																
...	Итого по муниципальному образованию																																																

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

(должность руководителя уполномоченного органа местного самоуправления)

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата

Технические характеристики и показатели работы сетей теплоснабжения по состоянию на \_\_\_\_\_ (ДД/ММ/ГГ)

(наименование населенного пункта, муниципального образования)

Показатели	Общая протяженность	D <sub>y</sub> свыше																				
		до 50 мм	100 мм	50 до 100 мм	150 мм	200 мм	150 до 200 мм	200 до 250 мм	250 до 300 мм	300 мм	300 до 400 мм	400 мм	400 до 500 мм	500 мм	500 до 600 мм	600 мм	600 до 700 мм	700 до 800 мм	800 мм	800 до 1000 мм	1000 мм	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15								
Наименование населенного пункта																						
Наименование теплоснабжающей организации																						
Наименование системы теплоснабжения (котельная, ТЭС)*																						
Магистральные сети																						
Наземная (наземная) прокладка																						
На отдельно стоящих опорах – всего, в том числе со сроком эксплуатации																						
До 10-ти лет																						
До 15-ти лет																						
До 20-ти лет																						
Свыше 20-ти лет																						
Из общей протяженности ветхих (подлежат замене)																						
Количество повреждений за год в расчете на 100 км тепловых сетей																						
В непроходных каналах – всего, в том числе со сроком эксплуатации																						
До 10-ти лет																						
До 15-ти лет																						
До 20-ти лет																						
Свыше 20-ти лет																						
Из общей протяженности ветхих (подлежат замене)																						
Количество повреждений за год в расчете на 100 км тепловых сетей																						
Подземная прокладка																						
Бесканальная – всего, в том числе																						







\* Форма представляется в сводном виде по каждой системе теплоснабжения (п.14, ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

\_\_\_\_\_  
(должность руководителя уполномоченного органа местного самоуправления)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата



Сведения о складах хранения материально-технических ресурсов (МТР)

(наименование муниципального образования)

№ п/п	Юридический адрес склада	Складское назначение (трубопроводы и арматура, кабельная продукция, электро-, теллотехническое, насосное оборудование, химреагенты, спецдежда, инвентарь и пр.)	Высота, м	Площадь, м <sup>2</sup>	Технические характеристики ограждающих конструкций (открытые площадки, ангары, блочно-модульные, каркасные металлические конструкции, деревянные, железобетонные и пр.)	Наличие системы отопления (есть/нет)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
Наименование населенного пункта							
Наименование теплоснабжающей организации							
1							
2							
3							
...							
	Итого						

(должность руководителя уполномоченного органа местного самоуправления)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Исполнитель  
 Контактный телефон  
 Дата







СОГЛАСОВАНО

Руководитель  
уполномоченного органа местного  
самоуправления

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель теплоснабжающей организации

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

**ГРАФИК**

аварийного ограничения режима потребления тепловой энергии потребителей  
на отопительный период 20\_\_ / 20\_\_ годов

\_\_\_\_\_ (наименование теплоснабжающей организации)

\_\_\_\_\_ (наименование населенного пункта, муниципального образования)

№ п/п	Наименование котельной	Наименование участка тепловой сети	Наименование потребителя	Наименование теплоснабжения (функциональное назначение)	Присоединенная нагрузка (Гкал/час)*			Реквизиты договора теплоснабжения	Время отключения, час	
					всего	отопление	ГВС вентиляция			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

\* Итоговое значение подводится по каждому источнику тепловой энергии.

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата

СОГЛАСОВАНО

Руководитель  
уполномоченного органа местного  
самоуправления

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель теплоснабжающей организации

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

**ПЕРЕЧЕНЬ**

потребителей, не подлежащих включению в графики аварийного ограничения режимов потребления тепловой энергии потребителей на отопительный период 20 \_\_\_\_ / 20 \_\_\_\_ годов

\_\_\_\_\_ (наименование теплоснабжающей организации)

\_\_\_\_\_ (наименование населенного пункта, муниципального образования)

№ п/п	Наименование котельной	Наименование участка тепловой сети	Наименование потребителя	Наименование объекта теплоснабжения (функциональное назначение)	Присоединенная нагрузка (Гкал/час)*			Реквизиты договора теплоснабжения	
					всего	отопление	ГВС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

\* Итоговое значение подводится по каждому источнику тепловой энергии.

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата

Сведения о технологических нарушениях в системах теплоснабжения за \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

(наименование муниципального образования)

№ п/п	Наименование объекта (№ котельной, участок тепловой сети)	Дата и время возникновения	Краткое описание причины возникновения, развития	Мероприятия по ликвидации нарушения	Силы и средства, задействованные в ликвидации нарушения		Дата и время ликвидации нарушения, восстановления работоспособности оборудования	Код класса технологического нарушения*	Код причины технологического нарушения	Нарушены условия жизнедеятельности, чел.	Экономический ущерб, тыс. руб.
					личный состав, чел.	техника, ед.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Примечание. Отчет формируется на основе первичной информации о технологических нарушениях на источниках генерирования тепловой энергии и тепловых сетях (Форма № 3.12).

\_\_\_\_\_  
(должность руководителя уполномоченного органа местного самоуправления)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата







Классификатор «Классы технологических нарушений»

Наименование класса технологического нарушения	Код
1	2
Авария в коммунальной отопительной котельной	1
Технологический отказ в коммунальной отопительной котельной	2
Функциональный отказ в коммунальной отопительной котельной	3
Авария в тепловых сетях	4
Технологический отказ в тепловых сетях	5
Функциональный отказ в тепловых сетях	6

Классификатор «Учетные признаки нарушений»

Класс нарушения	Содержание учетного признака	Код
1	2	3
Авария в коммунальной отопительной котельной	разрушение (повреждение) зданий, сооружений, паровых и водогрейных котлов, трубопроводов пара и горячей воды, взрывы и воспламенения газа в топках и газоходах котлов, вызвавшие их разрушение, а также разрушения газопроводов и газового оборудования, взрывы в топках котлов, работающих на твердом и жидком топливе, вызвавшие остановку их на ремонт	1.01
-"	повреждение котла (вывод его из эксплуатации во внеплановый ремонт), если объем работ по восстановлению составляет не менее объема капитального ремонта	1.02
-"	повреждение насосов, подогревателей, вызвавшее вынужденный останов котла (котлов), приведший к снижению общего отпуска тепла более чем на 50 процентов продолжительностью свыше 16 часов	1.03
Технологический отказ в коммунальной отопительной котельной	неисправность котла с выводом его из эксплуатации на внеплановый ремонт, если объем работ по восстановлению его работоспособности составляет не менее объема текущего ремонта	2.01
-"	неисправности насосов, подогревателей, другого вспомогательного оборудования, вызвавшие вынужденный останов котла (котлов), приведший к общему снижению отпуска тепла более чем на 30, но не более чем на 50 процентов продолжительностью менее 16 часов	2.02
-"	останов источника тепла из-за прекращения по вине эксплуатационного персонала подачи воды, топлива или электроэнергии при температуре наружного воздуха: - до (-10°C) – более 8 часов; - от (-10°C) до (-15°C) – более 4 часов; - ниже (-15°C) – более 2 часов	2.03

1	2	3
Функциональный отказ в коммунальной отопительной котельной	нарушения режима, не вызвавшие последствий, указанных в учетных признаках аварий и технологических отказов в коммунальных отопительных котельных	3.01
Авария в тепловых сетях	разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов	4.01
-"	повреждение трубопроводов тепловой сети, оборудования насосных станций, тепловых пунктов, вызвавшее перерыв теплоснабжения потребителей I категории (по отоплению) на срок более 8 часов, прекращение теплоснабжения или общее снижение более чем на 50 процентов отпуска тепловой энергии потребителям продолжительностью выше 16 часов	4.02
Технологический отказ в тепловых сетях	неисправности трубопроводов тепловой сети, оборудования насосных станций, тепловых пунктов, поиск утечек, вызвавшие перерыв в подаче тепла потребителям I категории (по отоплению) свыше 4 и до 8 часов, прекращение теплоснабжения (отопления объектов соцкультбыта), вызвавшее снижение температуры воздуха в отапливаемых помещениях: - до 12°C – более 16 часов; - до 10°C – более 8 часов; - до 8°C – более 4 часов	5.01
Функциональный отказ в тепловых сетях	нарушения режима, не вызвавшие последствий, указанных в учетных признаках аварий и технологических отказов в коммунальных отопительных котельных, а также отключение горячего водоснабжения, осуществляемое для сохранения режима отпуска тепла на отопление при ограничениях в подаче топлива, электроэнергии и воды	6.01

Классификатор «Причины технологических нарушений»

Группа причин	Формулировка причины возникновения нарушения	Код
1	2	3
Непосредственные причины	применение материалов, не соответствующих требованиям нормативно-технической документации	1.01
-"	ошибки в конструкциях оборудования и сетей	1.02
-"	дефекты строительства, монтажа	1.03
-"	некачественный ремонт	1.04
-"	изменение свойств материалов в процессе эксплуатации	1.05
-"	неудовлетворительное исполнение наладки и испытаний	1.06
-"	нарушение условий эксплуатации, отсутствие системы технического обслуживания и производственного контроля	1.07
-"	естественный износ	1.08
-"	другие причины	1.09
Стихийные явления	грозы, ливни	2.01

1	2	3
природного характера		
-"-	гололед	2.02
-"-	снегопад	2.03
-"-	сильный ветер, ураган, смерч	2.04
-"-	паводок, наводнение	2.05
-"-	землетрясение	2.06
-"-	другие стихийные явления	2.07
Организационные причины	ошибочные или неправильные действия оперативных руководителей, оперативного персонала, нарушивших положения и требования правил устройства и технической эксплуатации оборудования, техники безопасности, пожарной безопасности, производственных и должностных инструкций, не принявших меры к локализации и устранению причин технологических нарушений	3.01
-"-	действия оперативно-ремонтного, ремонтного и наладочного персонала, допустившего нарушение нормативов технического обслуживания, некачественный и (или) неполный ремонт, отклонения от требований действующих правил, инструкций и технологических нормативно-технических документов	3.02
-"-	действия или бездействие руководящих работников организаций, руководителей производственных подразделений, других специалистов, выразившиеся в неприятии своевременных мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования и сетей из монтажа, капитального ремонта, наладки, невыполнении требований органов государственного надзора по повышению надежности работы оборудования, несвоевременном или в недостаточном объеме проведении всех видов ремонтов и профилактических испытаний оборудования и сетей, нарушении требований правил устройства технической эксплуатации, техники безопасности, пожарной безопасности, а также правил работы с персоналом	3.03

Классификатор «Винovníки нарушений»

Предприятие, действия или бездействие персонала которого привели к возникновению нарушения	Код
1	2
Теплоснабжающая организация	01
Завод (фирма) – изготовитель оборудования и материалов	02
Проектная организация	03
Строительная, строительнo-монтажная организация	04
Пусконаладочная организация	05
Ремонтная организация	06
Организация-потребитель	07
Другие организации	08
Посторонние лица – нарушения правил охраны тепловых сетей, несанкционированное проникновение на объекты	09

Общая характеристика систем теплоснабжения  
по состоянию на \_\_\_\_\_  
(ДД/ММ/ГГ)

\_\_\_\_\_  
(наименование теплоснабжающей организации)

\_\_\_\_\_  
(наименование населенного пункта, муниципального образования)

Показатель	Единица измерения	Количество	Примечание*
1	2	3	4
<b>I. Источники теплоснабжения</b>			
Количество источников теплоснабжения – всего, в том числе	ед.		
Тепловые электростанции (ТЭС)	ед.		
Котельные	ед.		
Работающих на природном газе	ед.		
Работающих на твердом топливе	ед.		
Работающих на жидком топливе	ед.		
Из общего количества источников тепловой энергии имеют резервное (аварийное) электроснабжение	ед.		
Аварийные источники электроснабжения (дизель-генератор)	ед.		
Второй независимый ввод электроснабжения	ед.		
Из общего количества источников тепловой энергии имеют резервное водоснабжение	ед.		
Второй независимый ввод в водопровод	ед.		
Артезианская скважина	ед.		
Резервуары запаса воды	ед.		
Из общего количества источников тепловой энергии имеют резервный вид топлива	ед.		
Суммарная мощность источников тепловой энергии – всего, из них работающих на	Гкал/ч		
Природном газе	- " -		
Твердом топливе	- " -		
Жидком топливе	- " -		
Количество котлов	ед.		
Из общего количества котлов работают на резервном виде топлива	ед. Гкал/ч		
Количество котлов, выработавших ресурс (подлежат замене)	ед. Гкал/ч		
Количество котлов-утилизаторов	ед.		
Количество котлов-утилизаторов, выработавших ресурс (подлежат замене)	ед. Гкал/ч		
Удельный расход топлива (средний взвешенный по соответствующей группе котельных) на производство тепловой энергии	кг у.т./Гкал		
Газового	- " -		
Твердого	- " -		
Жидкого	- " -		
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал/год		

1	2	3	4
Присоединенная нагрузка, в том числе	Гкал/час		
Население	- " -		
Бюджет	- " -		
Прочие потребители	- " -		
Наличие системы водоподготовки	да/нет		
Количество технологических нарушений на источнике генерирования тепловой энергии	ед.		
Физический средневзвешенный износ котельных (ТЭС)	%		
Остаточная балансовая стоимость котельных (ТЭС)	млн. руб.		
<b>II. Тепловые сети</b>			
Общая протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), из них	км		
Диаметром до 200 мм	- " -		
Свыше 200 до 400 мм	- " -		
Свыше 400 до 600 мм	- " -		
Свыше 600 мм	- " -		
Из общей протяженности тепловых сетей находятся в эксплуатации, лет	км		
До 10	- " -		
До 15	- " -		
До 20	- " -		
Более 20	- " -		
Из общей протяженности тепловых сетей выполнены с применением пенополиуретановой термоизоляции	км		
Из общей протяженности тепловых сетей ветхие (подлежат замене)	км		
Физический средневзвешенный износ тепловых сетей	%		
Остаточная балансовая стоимость сетей теплоснабжения	млн. руб.		
Количество повреждений тепловых сетей за отчетный период в расчете на 100 км тепловых сетей	поврежд./ 100 км		
Количество насосных станций на тепловых сетях	ед.		
Количество центральных тепловых пунктов	- " -		
Из них обеспечено аварийными источниками электроснабжения	- " -		
Количество потребителей, подключенных к тепловым сетям, из них	- " -		
Население	- " -		
Бюджет	- " -		
Прочие потребители	- " -		

\* Указываются сведения о причинах отклонения значений показателей по сравнению с предыдущим отчетным периодом и иная информация.

\_\_\_\_\_  
(руководитель теплоснабжающей  
организации)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата

Отчет о работе источников генерации тепловой энергии за \_\_\_\_\_ год

(наименование теплоснабжающей организации)

(наименование населенного пункта, муниципального образования)

№ п/п	Марка котла	Тип котла (водотрубный/паровой/утилизатор)	Год ввода в эксплуатацию	Режим работы (сезонный - С/круглогодичный - К/пиковый - П)	Тип системы (открытая - О/закрытая - З)	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час				Количество объектов теплоснабжения	Количество договоров теплоснабжения	Перспективная нагрузка (в соответствии с реестром выданных ТУ выданные на присоединение), Гкал/час				КТД котла, %	Дата проведения последней наладки	Удельный расход топлива (брутто) паспортный, кг у.т./Гкал	Удельный расход топлива (брутто) по результатам наладки, т/Гкал	Вид топлива	Израшено топливо за год, т н.т. (тис. н. м <sup>3</sup> )				Расход на собственные нужды	Потери в сетях	Полученный отпуск (реализация)			Расход воды на производство тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> /год	Объем подпиточной емкости, м <sup>3</sup>	Наличие системы водоподготовки, (да/нет)	Расход электроэнергии, тыс. кВт.ч			Нагрузка электротребляющего оборудования в период максимальных нагрузок, кВт	Тип	Аварийный источник снабжения									
							на отопление	на вентиляцию	на ГВС	на технологические нужды			на ГВС	на технологические нужды	на отопление	на вентиляцию						на ГВС	на технологические нужды	на отопление	на вентиляцию			на ГВС	на технологические нужды	на отопление				на вентиляцию	на ГВС	на технологические нужды				на отопление	на вентиляцию	на ГВС	на технологические нужды					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Наименование населенного пункта																																																
1.1.1. Наименование источника теплоснабжения (котельной, ТЭС)																																																
Итого																																																
1.1.2. Наименование источника теплоснабжения (котельной, ТЭС)																																																
Итого																																																
1.1.3. Наименование источника теплоснабжения (котельной, ТЭС)																																																
Итого																																																
...																																																
Наименование источника теплоснабжения (котельной, ТЭС)																																																
Итого																																																
Всего																																																
Наименование населенного пункта																																																
Наименование источника теплоснабжения (котельной, ТЭС)																																																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49			
	Итого																																																		
	Всего																																																		

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О. руководителя)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (телефон)

Исполнитель  
 Контактный телефон  
 Дата



Характеристика сетей теплоснабжения по состоянию на \_\_\_\_\_  
(ДД/ММ/ГГ)

\_\_\_\_\_ (наименование теплоснабжающей организации)

\_\_\_\_\_ (наименование населенного пункта, муниципального образования)

Показатели	Общая протяженность	Наименование системы теплоснабжения (котельная, ТЭС)*																								
		D <sub>y</sub> до 50 мм	D <sub>y</sub> 50 до 100 мм	D <sub>y</sub> 100 до 150 мм	D <sub>y</sub> свыше 150 мм	D <sub>y</sub> 200 мм	D <sub>y</sub> 250 мм	D <sub>y</sub> свыше 250 мм	D <sub>y</sub> 300 мм	D <sub>y</sub> 300 до 400 мм	D <sub>y</sub> свыше 300 мм	D <sub>y</sub> 400 мм	D <sub>y</sub> 400 до 500 мм	D <sub>y</sub> свыше 400 мм	D <sub>y</sub> 500 мм	D <sub>y</sub> 500 до 600 мм	D <sub>y</sub> свыше 500 мм	D <sub>y</sub> 600 мм	D <sub>y</sub> 600 до 700 мм	D <sub>y</sub> свыше 600 мм	D <sub>y</sub> 700 мм	D <sub>y</sub> 700 до 800 мм	D <sub>y</sub> свыше 700 мм	D <sub>y</sub> 800 мм	D <sub>y</sub> 800 до 1000 мм	D <sub>y</sub> свыше 800 мм
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15												
Наименование системы теплоснабжения (котельная, ТЭС)*																										
Магистральные сети																										
Наземная (наземная) прокладка																										
На отдельно стоящих опорах – всего, в том числе со сроком эксплуатации																										
До 10-ти лет																										
До 15-ти лет																										
До 20-ти лет																										
Свыше 20-ти лет																										
Из общей протяженности ветхих (подлежат замене)																										
Количество повреждений за год в расчете на 100 км тепловых сетей																										
В непроходных каналах – всего, в том числе со сроком эксплуатации																										
До 10-ти лет																										
До 15-ти лет																										
До 20-ти лет																										
Свыше 20-ти лет																										
Из общей протяженности ветхих (подлежат замене)																										
Количество повреждений за год в расчете на 100 км тепловых сетей																										
Подземная прокладка																										
Бесканальная – всего, в том числе со сроком эксплуатации																										







\* Форма представляется по каждой системе теплоснабжения (п. 14, ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(дата)

\_\_\_\_\_  
(телефон)

**Исполнитель**  
**Контактный телефон**  
**Дата**

Сведения о складах хранения материально-технических ресурсов (МТР)

(наименование теплоснабжающей организации)							
№ п/п	Юридический адрес склада	Складское назначение (трубопроводы и арматура, кабельная продукция, электро-, теплотехническое, насосное оборудование, химреагенты, спецодежда, инвентарь и пр.)	Высота, м	Площадь, м <sup>2</sup>	Технические характеристики ограждающих конструкций (открытые площадки, ангары, блочно-модульные, каркасные металлические конструкции, деревянные, железобетонные и пр.)	Наличие системы отопления (есть/нет)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
Наименование населенного пункта							
1.							
2.							
3.							
...							
Итого							

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(дата)

\_\_\_\_\_  
(телефон)

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата

Сведения о складах горюче-смазочных материалов (ГСМ)

\_\_\_\_\_ (наименование теплоснабжающей организации)

№ п/п	Место расположения (адрес)/ № ёмкости	Год ввода в эксплуатацию	Конструктивные характеристики емкостей			Наличие подогрева емкости (да/нет)	Вид топлива (ДТ, СГК, нефть, мазут)	Параметры хранения	
			тип емкости (горизонт./ вертикал.)	диаметр (м)	высота/длина (м)			общий объем (м³)	неизвлекаемый остаток (м³)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Наименование населенного пункта								
	Наименование теплоснабжающей организации								
1.									
2.									
3.									
...									
Итого									
	Наименование населенного пункта								
	Наименование теплоснабжающей организации								
1.									
2.									
3.									
...									

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О. руководителя)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (телефон)

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата





Сведения о силах и средствах аварийно-выездных бригад, находящихся в постоянной готовности к локализации и ликвидации аварийных ситуаций по состоянию на 01 января 20\_\_ года

(наименование теплоснабжающей организации)

№ п/п	Наименование подразделения	Численность личного состава подразделения, чел.		всего	Количество техники, в том числе, ед.				Наличие резервных источников электрической энергии (РИСЭЭ), ед.
		нормативная	фактическая		легковая аварийная машина	ремонтная мастерская	передвижная паровая установка	специальная техника (сварочный аппарат, компрессор)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Наименование населенного пункта									
Наименование теплоснабжающей организации									

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

(дата)

(телефон)

Исполнитель  
 Контактный телефон  
 Дата

СОГЛАСОВАНО

Руководитель  
уполномоченного органа местного  
самоуправления

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель теплоснабжающей организации

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

**ГРАФИК**

аварийного ограничения режимов потребления тепловой энергии потребителями  
на отопительный период 20\_\_ / 20\_\_ годов

\_\_\_\_\_ (наименование теплоснабжающей организации)

\_\_\_\_\_ (наименование населенного пункта, муниципального образования)

№ п/п	Наименование котельной	Наименование участка тепловой сети	Наименование потребителя	Наименование объекта теплоснабжения (функциональное назначение)	Присоединенная нагрузка (Гкал/час)*			Реквизиты договора теплоснабжения	
					всего	отопление	ГВС вентиляция		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

\* Итоговое значение подводится по каждому источнику тепловой энергии.

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата

СОГЛАСОВАНО

Руководитель  
уполномоченного органа местного  
самоуправления

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель теплоснабжающей организации

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

**ПЕРЕЧЕНЬ**

потребителей, не подлежащих включению в графики аварийного ограничения режимов потребления тепловой энергии потребителей на отопительный период 20 \_\_\_\_ / 20 \_\_\_\_ годов

\_\_\_\_\_ (наименование теплоснабжающей организации)

\_\_\_\_\_ (наименование населенного пункта, муниципального образования)

№ п/п	Наименование котельной	Наименование участка тепловой сети	Наименование потребителя	Наименование объекта теплоснабжения (функциональное назначение)	Присоединенная нагрузка (Гкал/час)*			Реквизиты договора теплоснабжения	
					всего	отопление	ГВС		вентиляция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

\* Итоговое значение подводится по каждому источнику тепловой энергии.

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата

Сведения о технологических нарушениях в системах теплоснабжения за \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года

(наименование теплоснабжающей организации)

№ п/п	Наименование объекта (№ котельной, участок тепловой сети)	Дата и время возникновения	Краткое описание причины возникновения, развития	Мероприятия по ликвидации нарушения	Силы и средства, задействованные в ликвидации нарушения		Дата и время ликвидации нарушения, восстановления работоспособности оборудования	Код класса технологического нарушения*	Код причины технологического нарушения	Нарушены условия жизнедеятельности, чел.	Экономический ущерб, тыс. руб.
					личностной состав, чел.	техника, ед.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Примечание. Отчет формируется на основе первичной информации о технологических нарушениях на источниках генерирования тепловой энергии и тепловых сетях (Форма № 3.1, 3.2).

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(дата)

\_\_\_\_\_  
(телефон)

Исполнитель  
Контактный телефон  
Дата

Приложение № 4

к Порядку организации работы для определения системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе

**ФОРМА ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ**

по повышению надёжности систем теплоснабжения

СОГЛАСОВАНО:

Глава Администрации  
муниципального образования

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

План мероприятий по повышению надежности системы теплоснабжения

\_\_\_\_\_ (теплоснабжающей организации)

\_\_\_\_\_ (наименование муниципального образования, населенного пункта)

№ п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес	Перечень мероприятий		Показатели надежности систем теплоснабжения			Предложения по источникам финансирования, тыс. рублей					
			наименование	едина изменения	наименование	едина изменения	базовое значение	плановое значение	всего	средства предприятия	местный бюджет	бюджет автономного округа	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

\_\_\_\_\_ (руководитель теплоснабжающей организации)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Исполнитель

Контактный телефон

Дата

Приложение № 5

к Порядку организации работы для  
определения системы мер по обеспечению  
надежности систем теплоснабжения  
поселений, городских округов  
в Ямало-Ненецком автономном округе

**ФОРМА ПРИКАЗА**

На бланке департамента тарифной  
политики, энергетики и жилищно-  
коммунального комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа

**ПРИКАЗ**

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года № \_\_\_\_\_

Об утверждении системы мер по обеспечению надежности системы  
теплоснабжения \_\_\_\_\_,

(наименование поселения, городского округа)

эксплуатацию которой осуществляет \_\_\_\_\_,

(наименование теплоснабжающей организации)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ  
«О теплоснабжении», Правилами организации теплоснабжения в Российской  
Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской  
Федерации от 08.08.2012 № 808, Порядком организации работы для определения  
системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений,  
городских округов в Ямало-Ненецком автономном округе, утвержденным  
постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от  
\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_, приказываю:

1. Утвердить план мероприятий по обеспечению надежности системы  
теплоснабжения и перечень организационных мероприятий для обеспечения  
надежности системы теплоснабжения \_\_\_\_\_,

(наименование поселения, городского округа)

эксплуатацию которой осуществляет \_\_\_\_\_,

(наименование теплоснабжающей организации)

согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года.

Директор департамента

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
организационных мероприятий для обеспечения надежности системы  
теплоснабжения

\_\_\_\_\_ ,  
(наименование поселения, городского округа)  
эксплуатацию которой осуществляет \_\_\_\_\_  
(наименование теплоснабжающей организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Ответственный (уполномоченный орган, организация, лицо)	Срок исполнения
1	2	3	4
1.			
2.			
3.			

