



Усть-Камчатский ВЕСТНИК – ОФИЦИАЛЬНО

ГАЗЕТА ОФИЦИАЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ УСТЬ-КАМЧАТСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

Камчатский край
Усть-Камчатский район

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Администрации Козыревского сельского поселения

14 мая 2021 № 58
п. Козыревск

О внесении изменений в постановление администрации Козыревского сельского поселения от 11.06.2020 №76 «Об установлении годовых объемов потребления коммунальных услуг для учреждений Козыревского сельского поселения на 2021 год»

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, в целях упорядочения расходов, связанных с расчетами за коммунальные услуги учреждениями, финансируемыми из бюджета Козыревского сельского поселения, администрация Козыревского сельского поселения, -

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение 1 к постановлению администрации Козыревского сельского поселения от 11.06.2021 №76 «Об установлении годовых объемов потребления коммунальных услуг для учреждений Козыревского

сельского поселения на 2021 год», изложив его в редакции, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Внести изменения в приложение 2 к постановлению администрации Козыревского сельского поселения от 11.06.2021 №76 «Об установлении годовых объемов потребления коммунальных услуг для учреждений Козыревского сельского поселения на 2021 год», изложив его в редакции, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Внести изменения в приложение 3 к постановлению администрации Козыревского сельского поселения от 11.06.2021 №76 «Об установлении годовых объемов потребления коммунальных услуг для учреждений Козыревского сельского поселения на 2021 год», изложив его в редакции, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Внести изменения в постановление администрации Козыревского сельского поселения от 11.06.2021 №76 «Об установлении годовых объемов потребления коммунальных услуг для учреждений Козыревского сельского поселения на 2021 год», дополнив его приложением 4 «Лимиты по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

3. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2021 года.

Глава Козыревского
Сельского поселения И.Н. Байдуганова

Приложение 1
к постановлению администрации
Козыревского сельского поселения
от «14» мая 2021 № 58

Лимиты потребления электрической энергии на 2021 год

№ п/п	Наименование потребителей	Поставщик	Тариф за 1 кВт/ч (с НДС)	Лимит потребления, кВт/ч	Сумма, руб.
Январь-июнь 2021 год					
1	Администрация Козыревского сельского поселения	АО «ЮЭСК»	6,48	17536	113633,28
2	МКУК «ПДЦ «Ракета»	АО «ЮЭСК»	6,48	3300	21384,0
3	МКУ «Библиотека п. Козыревск»	АО «ЮЭСК»	6,48	2200	14256,0
	ИТОГО 1–е полугодие			23036	149273,28
Июль-декабрь 2021 год					
1	Администрация Козыревского сельского поселения	АО «ЮЭСК»	6,71	17721	118907,91
2	МКУК «ПДЦ «Ракета»	АО «ЮЭСК»	6,71	3700	24827,0
3	МКУ «Библиотека п. Козыревск»	АО «ЮЭСК»	6,71	2220	14896,2
	ИТОГО 2–е полугодие			23641	158630,2
	ИТОГО 46677 307903,48				

Приложение 2
к постановлению администрации
Козыревского сельского поселения
от «14» мая 2021 № 58

Лимиты потребления холодного водоснабжения на 2021 год

№ п/п	Наименование потребителей	Поставщик	Тариф за 1 куб. м.	Лимит потребления, куб. м.	Сумма, руб.
Январь-июнь 2021 год					

1	Администрация Козыревского сельского поселения	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	106,42	44	4682,5
2	МКУК «ПДЦ «Ракета»	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	106,42	12	1277,0
3	МКУ «Библиотека п. Козыревск»	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	106,42	17	1809,1
ИТОГО 1–е полугодие				73	7768,7
Июль-декабрь 2021 год					
1	Администрация Козыревского сельского поселения	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	115,82	44	5096,08
2	МКУК «ПДЦ «Ракета»	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	115,82	16	1853,12
3	МКУ «Библиотека п. Козыревск»	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	115,82	17	1968,94
ИТОГО 2–е полугодие				77	8918,14
ИТОГО 150					16686,84

Приложение 3
к постановлению администрации
Козыревского сельского поселения
от «14» мая 2021 № 58

Лимиты потребления тепловой энергии на 2021 год

№ п/п	Наименование потребителей	Поставщик	Тариф за Гкал, руб.	Лимит потребления, Гкал	Сумма, руб.
Январь-июнь 2021 год					
1	Администрация Козыревского сельского поселения	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	10251,47	74,77	766502,4
2	МКУК «ПДЦ «Ракета»	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	10251,47	97,11	995520,3
3	МКУ «Библиотека п. Козыревск»	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	10251,47	29,51	302520,9
ИТОГО 1–е полугодие				201,39	2064543,5
Июль-декабрь 2021 год					
1	Администрация Козыревского сельского поселения	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	10620,18	49,05	520919,83
2	МКУК «ПДЦ «Ракета»	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	10620,18	63,69	676399,26
3	МКУ «Библиотека п. Козыревск»	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	10620,18	19,36	205606,68
ИТОГО 2–е полугодие				132,1	1402925,77
ИТОГО 333,49					3467469,27

Приложение 4
к постановлению администрации
Козыревского сельского поселения
от «14» мая 2021 № 58
(Приложение 4 к постановлению администрации
Козыревского сельского поселения от 11.06.2021 №76)

Лимиты по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2021 год

№ п/п	Наименование потребителей	Поставщик услуги	Тариф, без НДС	Лимит потребления	Сумма, руб.
Январь-июнь 2021 год					
1	Администрация Козыревского сельского поселения	ГУП «Спецтранс»	1798,78 р/м3	0,75 м3	1349,08
2	МКУК «ПДЦ «Ракета»	ГУП «Спецтранс»	1798,78 р/м3	0,75 м3	1349,08
3	МКУ «Библиотека п. Козыревск»	ГУП «Спецтранс»	1798,78 р/м3	0,75 м3	1349,08
ИТОГО 1–е полугодие				2,25	4047,24
Июль-декабрь 2021 год					
1	Администрация Козыревского сельского поселения	ГУП «Спецтранс»	1869,91 р/м3	0,75 м3	1402,43
2	МКУК «ПДЦ «Ракета»	ГУП «Спецтранс»	1869,91 р/м3	0,75 м3	1402,43
3	МКУ «Библиотека п. Козыревск»	ГУП «Спецтранс»	1869,91 р/м3	0,75 м3	1402,43
ИТОГО 2–е полугодие				2,25	4207,29
ИТОГО 8254,53					

Камчатский край
Усть-Камчатский район

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
администрации Козыревского сельского поселения

17 мая 2021 № 59
п. Козыревск

О внесении изменений в постановление администрации Козыревского сельского поселения от 10 мая 2018 №57 «Об утверждении порядка по предоставлению юридическим лицам – муниципальным унитарным предприятиям

Козыревского сельского поселения субсидий из бюджета Козыревского сельского поселения»

С целью приведения в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 18.09.2020 № 1492 «Об общих требованиях к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации, —

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в Порядок предоставления субсидий юридическим лицам – муниципальным унитарным предприятиям Козыревского сельского поселения, утвержденный Постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 10 мая 2018 № 57 (с изменениями, внесенными постановлениями администрации Козыревского сельского поселения от 24.09.2018 №107, от 01.03.2019 №24, от 03.07.2019 № 83, от 06.11.2019 № 133, от 18.02.20 № 18) изменения, дополнив пунктом 12 следующего содержания:

1.1.Пункт 12 «Информация о субсидиях, планируемых к

предоставлению из бюджета Козыревского сельского поселения, об объявлении о проведении отбора, о результатах рассмотрения предложений (заявок), поданных участниками отбора и о результатах отбора размещается на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»..».

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

Глава администрации
Козыревского сельского поселения И.Н. Байдуганова

**Камчатский край
Усть-Камчатский район**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
администрации Козыревского сельского поселения**

**17 мая 2021 № 60
п. Козыревск**

О внесении изменений в постановление администрации Козыревского сельского поселения от 08 апреля 2019 №38 «Об утверждении порядка предоставления субсидий субъектам малого и среднего предпринимательства, осуществляющих деятельность в приоритетных направлениях экономики Козыревского сельского поселения»

С целью приведения в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 18.09.2020 № 1492 «Об общих требованиях к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг, и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства

Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации, —

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в Порядок предоставления субсидий субъектам малого и среднего предпринимательства, осуществляющих деятельность в приоритетных направлениях экономики Козыревского сельского поселения утвержденный Постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 08 апреля 2019 № 38 изменения, дополнив пунктом 29 следующего содержания:

1.1.Пункт 29. «Информация о субсидиях, планируемых к предоставлению из бюджета Козыревского сельского поселения, об объявлении о проведении отбора, о результатах рассмотрения предложений (заявок), поданных участниками отбора и о результатах отбора размещается на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»..»

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

Глава администрации
Козыревского сельского поселения И.Н. Байдуганова

**Камчатский край
Усть-Камчатский район**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Администрации Козыревского сельского поселения**

**17 мая 2021 № 61
п. Козыревск**

О внесении изменений в муниципальную программу Козыревского сельского поселения «Развитие транспортной системы Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 20.12.2018 №132

В целях уточнения наименования, объемов финансирования и отдельных мероприятий муниципальной программы Козыревского сельского поселения «Развитие транспортной системы Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского му-

ниципального района», утверждённой постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 20.12.2018 года №132 (с изменениями), администрация Козыревского сельского поселения, -

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в муниципальную программу Козыревского сельского поселения «Развитие транспортной системы Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района», утверждённую постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 20.12.2018 года №132 (с изменениями) изменения, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Залётину А.А.

Глава администрации
Козыревского
сельского поселения И.Н. Байдуганова

Приложение к постановлению
администрации Козыревского сельского поселения
от 17.05.2021 №61

**Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского
муниципального района», утверждённую постановлением
администрации Козыревского сельского поселения от
20.12.2018 №132 (далее Программа)****Изменения
в муниципальную программу Козыревского сельского
поселения «Развитие транспортной системы**

1. В паспорте Программы раздел «Объемы бюджетных ассигнований Программы» изложить в следующей редакции:

Общий объем финансирования Программы по основным мероприятиям составляет **16062,55254** тыс. рублей, в том числе:
 - за счет средств бюджета поселения **10802,55254** тыс. рублей;
 - за счет средств районного бюджета **5 260,00** тыс. рублей
 Объем ресурсного обеспечения реализации Программы по годам составит:
 2019 год – **10393,65** тыс. рублей;
 2020 год – **2113,21707** тыс. рублей;
 2021 год – **3555,68547** тыс. рублей;
 2022 год – 0000,00 тыс. рублей;
 2023 год – 0000,00 тыс. рублей.

Объемы бюджетных ассигнований Программы

Общий объем финансирования Программы по основным мероприятиям составляет **16062,55254** тыс. рублей, в том числе:
 - за счет средств бюджета поселения **10802,55254** тыс. рублей;
 - за счет средств районного бюджета **5 260,00** тыс. рублей
 Объем ресурсного обеспечения реализации Программы по годам составит:
 2019 год – **10393,65** тыс. рублей;
 2020 год – **2113,21707** тыс. рублей;
 2021 год – **3555,68547** тыс. рублей;
 2022 год – 0000,00 тыс. рублей;
 2023 год – 0000,00 тыс. рублей.

Объемы бюджетных ассигнований Программы

2. В подпрограмме 1 « Развитие дорожного хозяйства»

2. Приложение 3 к программе изложить в следующей редакции:

«Приложение 3
к муниципальной программе Козыревского сельского поселения
«Развитие транспортной системы Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района
утвержденной постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 20.12.2018 № 132
Финансовое обеспечение
реализации муниципальной программы Козыревского сельского поселения «Развитие транспортной системы Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района»

тыс. руб.

№ п/п	Наименование подпрограммы / мероприятия	Источник финансирования	Объем средств на реализацию программы					
			ВСЕГО	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА	Всего	16062,55254	10 393,65	2113,21707	3555,68547	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	5 260,00	4 260,00	-	1000,0	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	10802,55254	6 133,65	2113,21707	-2555,68547	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	
1.	Подпрограмма 1 «Развитие дорожного хозяйства»	Всего	16062,55254	10 393,65	2113,21707	3555,68547	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	5 260,00	4 260,00	-	1000,0	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	10802,55254	6 133,65	2113,21707	-2555,68547	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	
1.1	Основное мероприятие 1. «Содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения»	Всего	14207,82954	8 633,65	2018,49407	3555,68547	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	3 500,00	2 500,00	-	1000,0	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	10707,82954	6 133,65	2018,49407	-2555,68547	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	
1.1.1.	Содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения Козыревского сельского поселения	Всего	14207,82954	8 633,65	2018,49407	3555,68547	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	3 500,00	2 500,00	-	1000,0	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	10707,82954	6 133,65	2018,49407	-2555,68547	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	
1.1.2.	Размещение и обустройство автобусной остановки в с. Майское	Всего	60,240	94,723	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	
1.1.3.	Установка знаков дорожного движения, элементов принудительного снижения скорости транспортных средств на территории Козыревского сельского поселения	Всего	94,723	94,723	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	
1.2.	Основное мероприятие 2 «Развитие пассажирского транспорта в Козыревском сельском поселении»	Всего	1 760,00	1 760,00	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	1 760,00	1 760,00	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	
1.2.1	Приобретение микроавтобуса для перевозки пассажиров	Всего	1 760,00	1 760,00	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	1 760,00	1 760,00	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	

Камчатский край
Усть-Камчатский район

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Администрации Козыревского сельского поселения

17 мая 2021 №62
п. Козыревск

О внесении изменений в муниципальную программу Козыревского сельского поселения «Совершенствование управлением муниципальным имуществом Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 21.12.2018 года №134

В целях уточнения наименования, объемов финансирования и отдельных мероприятий муниципальной программы Козыревского сельского поселения «Совершенствование управления му-

Приложение к постановлению администрации Козыревского сельского поселения от 17.05.2021 №62

Изменения
в муниципальную программу Козыревского сельского поселения «Совершенствование управлением муниципальным имуществом Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 21.12.2018 №134 (далее Программа)

1. В паспорте Программы раздел «Объемы бюджетных ассигнований Программы» изложить в следующей редакции:

Общий объем финансирования Программы по основным мероприятиям составляет **6021,50359** тыс. рублей, в том числе:
- за счет средств бюджета поселения **3542,72505** тыс. рублей;
- за счет средств районного бюджета **2478,77854** тыс. рублей
Объем ресурсного обеспечения реализации Программы по годам составит:
2019 год – **935,886** тыс. рублей;
2020 год – **2362,36854** тыс. рублей;
2021 год – **2723,24905** тыс. рублей;
2022 год – 0,000 тыс. рублей;
2023 год – 0,000 тыс. рублей.

Объемы бюджетных ассигнований Программы

ниципальным имуществом Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района», утвержденной постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 21.12.2018 года №134, администрация Козыревского сельского поселения, -

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в муниципальную программу Козыревского сельского поселения «Совершенствование управлением муниципальным имуществом Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 21.12.2018 №134, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Залётину А.А.

Глава администрации
Козыревского
сельского поселения И.Н. Байдуганова

2. Приложение 3 к программе изложить в следующей редакции:

Приложение 3 к муниципальной программе Козыревского сельского поселения «Совершенствование управлением муниципальным имуществом Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района», утвержденной постановлением администрации Козыревского сельского поселения от «21» декабря 2019 № 134

Финансовое обеспечение реализации муниципальной программы Козыревского сельского поселения «Совершенствование управлением муниципальным имуществом Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района»

№ п/п	Наименование государственной программы / подпрограммы / мероприятия	3	Объем средств на реализацию программы					
			ВСЕГО	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	6	7	8	9	10	11
		Всего, в том числе:	6021,50359	935,886	2362,36854	2723,24905	-	-
		за счет средств федерального бюджета	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-
		за счет средств краевого бюджета	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-
		за счет средств районного бюджета	2478,77854	0,000	1158,77854	1320,0	-	-
		за счет средств поселения	3542,72505	935,886	1203,59	1403,24905	-	-
		Всего, в том числе:	1033,212	329,000	550,0	154,212	-	-
		за счет средств федерального бюджета	0,000	0,000	0,000	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	0,000	0,000	0,000	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	670,0	0,000	550,0	120,0	-	-
		за счет средств поселения	363,212	329,000	0,000	34,212	-	-
		Всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств поселения	-	-	-	-	-	-
1.	Основное мероприятие 1 "Учёт муниципального имущества и выполнение кадастровых работ для выполнения постановки объектов недвижимости и земельных участков на государственный кадастровый учёт"							
1.1.	Проведение кадастровых работ по постановке на государственный кадастровый учёт земельных участков и уточнение местоположения и площади земельных участков (кладбище)							

1.2.	Выполнение работ по изготовлению технических планов объектов недвижимости для постановки на государственный кадастровый учёт недвижимого имущества (наружное освещение Козыревского сельского поселения)	Всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
1.3.	Изготовление актов обследования, подтверждающих прекращение существования объектов недвижимого имущества	Всего, в том числе:	-	60,000	40,000	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	0,000	0,000	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	0,000	0,000	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,000	40,000	-	-	-
1.4.	Выполнение кадастровых работ по межеванию и постановке земельных участков на государственный кадастровый учет, в том числе:	Всего, в том числе:	-	130,00	260,00	154,212	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	0,000	0,000	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	0,000	0,000	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,000	260,00	120,0	-	-
1.4.1	Для размещения объектов малоэтажного строительства (ул. Комсомольская 63-67);	Всего, в том числе:	-	130,00	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	0,000	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	0,000	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,000	-	-	-	-
1.4.2	Подготовка земельного участка для строительства вулканиума в 2020 году).	Всего, в том числе:	-	-	161,0	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	0,000	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	0,000	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	161,0	-	-	-
1.4.3	Подготовка земельного участка для строительства пирса	Всего, в том числе:	-	-	33,0	33,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	0,000	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	0,000	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	33,0	-	-	-
1.4.4	Подготовка земельного участка для размещения Стеллы 60 лет комсомолу	Всего, в том числе:	-	-	33,0	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	0,000	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	0,000	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	33,0	-	-	-
1.4.5	Подготовка земельного участка для размещения смотровой площадки	Всего, в том числе:	-	-	33,0	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	0,000	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	0,000	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	33,0	-	-	-
1.4.6	Подготовка земельных участков под многоквартирные дома в с. Майское (2 МКД)	Всего, в том числе:	-	-	-	154,212	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	120,0	-	-
1.4.7	Подготовка земельного участка для размещения площадки для рыночной торговли	Всего, в том числе:	-	-	-	45,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
1.5.	Землеустройство с целью выполнения кадастровых работ по подготовке проекта планировки элемента планировочной структуры, застроенного многоквартирными домами (элемент №49- ул. Советская, район дома №12)	Всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств поселения	-	-	-	-	-	-

2.2.	Содержание муниципального имущества	Всего, в том числе:	-	-	-	1747,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	1200,0	-	-
2.2.1	Государственная регистрация транспортного средства	за счет средств поселения	-	-	-	547,0	-	-
		Всего, в том числе:	-	12,200	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	0,000	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	0,000	-	-	-	-
2.2.2	Ремонт автомобиля	за счет средств районного бюджета	-	0,000	-	-	-	-
		за счет средств поселения	-	12,200	-	-	-	-
		Всего, в том числе:	-	562,5030	100,0	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	0,00	-	-	-	-
2.2.3	Ремонт кровли административного здания	за счет средств краевого бюджета	-	0,00	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,00	-	-	-	-
		за счет средств поселения	-	562,5030	100,0	-	-	-
		Всего, в том числе:	-	-	608,77854	-	-	-
2.2.4	Обустройство (устройство) бани в с. Майское	за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	1200,0	-	-
		за счет средств поселения	-	-	-	187,0	-	-

**Камчатский край
Усть-Камчатский район**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Администрации Козыревского сельского поселения**

**17 мая 2021 № 63
п. Козыревск**

О внесении изменений в муниципальную программу Козыревского сельского поселения «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей населенных пунктов Козыревского сельского поселения коммунальными услугами и услугами по благоустройству территорий», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 20.12.2018 №133

В целях уточнения наименования, объемов финансирования и отдельных мероприятий муниципальной программы Козыревского сельского поселения «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей на-

селенных пунктов Козыревского сельского поселения коммунальными услугами», утвержденной постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 20.12.2018 г. №133 (с изменениями), администрация Козыревского сельского поселения, —

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в муниципальную программу Козыревского сельского поселения «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей населенных пунктов Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района коммунальными услугами», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 20.12.2018 года №133 (с изменениями), согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Залётину А.А.

Глава администрации
Козыревского
сельского поселения И.Н. Байдуганова

Приложение к постановлению
администрации Козыревского сельского поселения
от 17.05.2021 №63

**Изменения
в муниципальную программу Козыревского сельского поселения «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей населенных пунктов Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района коммунальными услугами», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 20.12.2018 №133 (далее Программа)**

1. В паспорте Программы раздел «Объемы бюджетных ассигнований Программы» изложить в следующей редакции:

Общий объем финансирования Программы по основным мероприятиям составляет 21287,62685 тыс. рублей, в том числе:

- за счет краевого бюджета 15638,32698 тыс. рублей
- за счет средств бюджета поселения 2288,73187 тыс. рублей;

Объемы бюджетных ассигнований Программы

за счет средств районного бюджета 3360,568 тыс. рублей
Объем ресурсного обеспечения реализации Программы по годам составит:
2019 год – 6545,731 тыс. рублей;
2020 год – 10044,00775 тыс. рублей;
2021 год – 4697,8881 тыс. рублей;
2022 год – 0,000 тыс. рублей;
2023 год – 0,000 тыс. рублей.

2. В подпрограмме 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Козыревском сельском поселении»

Объем ресурсного обеспечения реализации Программы по годам составит:
 2019 год – 5484,758 тыс. рублей;
 2020 год – **8410,45491** тыс. рублей;
 2021 год – 3970,85714 тыс. рублей;
 2022 год – 0,00 тыс. рублей;
 2023 год – 0,00 тыс. рублей.

Объемы бюджетных ассигнований Программы

3. В подпрограмме 2 «Чистая вода в Козыревском сельском поселении»

Объем ресурсного обеспечения реализации Программы по годам составит:
 2019 год – 0,00 тыс. рублей;
 2020 год – 3248,64502 тыс. рублей;
 2021 год – 592,03096 тыс. рублей;
 2022 год – 0,00 тыс. рублей;
 2023 год – 0,00 тыс. рублей.

4. В подпрограмме 4 «Капитальный ремонт многоквартирных домов в Козыревском сельском поселении»

Объем ресурсного обеспечения реализации Программы по годам составит:
 2019 год – 0,00 тыс. рублей;
 2020 год – 128,59684 тыс. рублей;
 2021 год – 130,0,00 тыс. рублей;
 2022 год – 0,00 тыс. рублей;
 2023 год – 0,00 тыс. рублей.

5. В подпрограмме 5 «Охрана окружающей среды в Козыревском сельском поселении»

Объем ресурсного обеспечения реализации Программы по годам составит:
 2019 год – 0,00 тыс. рублей;
 2020 год – 4,000 тыс. рублей;
 2021 год – 5,000 тыс. рублей;
 2022 год – 0,00 тыс. рублей;
 2023 год – 0,00 тыс. рублей.

5. Приложение 3 к программе изложить в следующей редакции:

**Приложение 3
 к муниципальной программе
 Козыревского сельского поселения
 “Энергоэффективность, развитие
 энергетики и коммунального хозяйства,
 обеспечение жителей населенных пунктов
 Козыревского сельского поселения
 коммунальными услугами и услугами
 по благоустройству территорий”**

Усть-Камчатского муниципального района коммунальными услугами и услугами по благоустройству территорий”

Финансовое обеспечение реализации муниципальной программы Козыревского сельского поселения “Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей населенных пунктов Козыревского сельского поселения коммунальными Усть-Камчатского муниципального района услугами и услугами по благоустройству территорий”

тыс. руб.

№ п/п	Наименование подпрограммы / мероприятия	Источник финансирования	Объем средств на реализацию программы					
			ВСЕГО (по текущий год)	2019год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА	Всего	21287,62685	6545,731	10044,00775	4697,8881	34125,98	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	15638,32698	3563,375	8492,82102	3582,13096	32623,12	-
		за счет средств районного бюджета	3360,568	1871,184	989,384	500,0	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	2288,73187	1111,172	561,80273	615,75714	312,822	-
1.	Подпрограмма 1 “Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Козыревском сельском поселении”	Всего	-	5484,758	8410,45491	3970,85714	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	3092,45	6991,86502	2990,1	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	1416,77	989,384	500,0	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	975,53771	429,20589	480,75714	-	-
1.1	Основное мероприятие 1. «Проведение энергосберегающих мероприятий в жилищном фонде Козыревского сельского поселения»	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
1.1.1.	Устройство вентилируемых фасадов многоквартирных жилых домов в п.Козыревск, в том числе разработка ПСД	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств местных бюджетов	-	-	-	-	-	-
1.2.	Основное мероприятие 2. “Проведение мероприятий, направленных на ремонт ветхих и аварийных сетей”	Всего	-	1339,337	787,5009	1 537, 85714	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	1114,450	713,220	1507,1	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	100,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	124,877	74,2809	30, 75714	-	-
1.2.1.	Замена ветхих и аварийных сетей водоснабжения в с. Майское	Всего	-	-	-	-	7083,63	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	6871,12	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	212,51	-
1.2.2.	Замена ветхих и аварийных сетей в п. Козыревск	Всего	-	1339,337	727,7759	1 537, 85714	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	1114,450	713,220	1507,1	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	100,00	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	124,887	14,5559	30, 75714	-	-

1.2.3	Замена ветхих водопроводных сетей в Козыревском сельском поселении по адресу: Камчатский край, Усть-Камчатский район, пос. Козыревск : Участок пер. 3-ий Рабочий, ул. Советская, д. №62	Всего	-	1318,537	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	1114,450	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	100,00	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	104,887	-	-	-	-
1.2.4	Государственная экспертиза сметной документации	Всего	-	10,0	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	10,0	-	-	-	-
1.2.5	Составление сметных расчетов, исполнительной документации	Всего	-	10,8	59,725	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	10,8	59,725	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0	-	-	-	-
1.3	Установка приборов учета малоимущим гражданам	Всего	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	
1.4.	Основное мероприятие 4 «Мероприятия, направленные на проведение технического учета и инвентаризации объектов топливно-энергетического и жилищно-коммунального комплексов»	ВСЕГО	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	
1.4.1.	Проведение технического учета и инвентаризации объектов топливно-энергетического и жилищно-коммунального комплексов Козыревского сельского поселения	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	
1.5	Основное мероприятие 5. «Модернизация систем энерго-теплоснабжения и объектов коммунально-бытового назначения на территории Козыревского сельского поселения	Всего	-	444,46532	102,70883	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	435,57332	100,0	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	8,892	2,70883	-	-	
1.5.1.	-Закупка и установка котла на котельной №8 (больница)	Всего	-	444,46532	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	435,57332	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	8,892	-	-	-	
1.5.2.	Капитальный ремонт котельной №9 в с. Майское, ул. Комсомольская,9	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	
1.5.3	Актуализация схемы теплоснабжения Козыревского сельского поселения	Всего	-	-	102,70883	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	100,0	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	2,70883	-	-	
1.5.4.	-Закупка и установка котла на котельной №1	Всего	-	-	690,0	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	690,0	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	
1.6.	Основное мероприятие 6 «Предоставление субсидий юридическим лицам»	Всего	-	1722,96571	1200,78383	950,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	881,197	889,384	500,0	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	841,76871	311,39983	450,0	-	
1.6.1	Предоставление предприятиям субсидий в целях возмещения части затрат, возникающих в связи с оказанием услуг бань населению Козыревского сельского поселения	Всего	-	811,7	311,39983	450,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	811,7	311,39983	450,0	-	

2.1.2.	Строительство «Биологических очистных сооружений по очистке и обеззараживанию сточных вод производительностью 100м3 в сутки в Козыревском сельском поселении»	Всего	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3.	Разработка проектно-сметной документации по модернизации системы водоснабжения в п. Козыревск	Всего	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4.	Выполнение строительно-монтажных работ по модернизации системы водоснабжения в п. Козыревск	Всего	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Проведение мероприятий в целях решения иных вопросов в сфере водоснабжения и водоотведения	Всего	-	-	3248,64502	592,03096	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	3248,64502	592,03096	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.	Восстановление системы водоснабжения п. Козыревск и устройство водонасосной станции	Всего	-	-	3248,64502	592,03096	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	3248,64502	592,03096	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Проведение технических мероприятий, направленных на решение вопросов по улучшению работы систем водоснабжения и водоотведения	Всего	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1.	Организация водозабора подземных вод в п. Козыревск Усть-Камчатского района Камчатского края	Всего	-	-	-	-	3983,56	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	3903,9	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	79,672	-	-	
2.3.2.	«Строительство инженерных сооружений и магистральных сетей водоснабжения в п. Козыревск Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края» (Разработка проектной документации)	Всего	-	-	-	-	22068,79	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	21848,1	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	220,69	-	-	
3.	Подпрограмма 3 «Комплексное благоустройство населённых пунктов Козыревского сельского поселения»	за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	6,60949	-	-	-	-	
3.1.	Основное мероприятие 1 «Другие вопросы в сфере благоустройства»	Всего	-	421,03617	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	414,42668	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	6,60949	-	-	-	-	
3.1.1.	Ликвидация несанкционированных свалок в Козыревском сельском поселении	Всего	-	0,00	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,00	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	0,00	-	-	-	-	
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.	Ремонт уличной площади по адресу: п. Козыревск, ул. Ленинская, 54	Всего	-	187,38424	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	185,5104	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	1,87384	-	-	-	-	
3.1.2.1.	Обустройство территории возле памятника погибшим в годы ВОВ козыревчанам	Всего	-	54,65991	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	54,11331	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	0,5466	-	-	-	-	
3.1.2.2.	Обустройство территории возле памятника погибшим в годы ВОВ козыревчанам (приобретение вазонов-7 шт.)	Всего	-	25,02682	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	24,77526	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	0,25156	-	-	-	-	
3.1.2.3.	Установка и обустройство уличного общественного туалета	Всего	-	151,5152	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	150,0	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	1,5152	-	-	-	-	

4.	Подпрограмма 4 «Капитальный ремонт многоквартирных домов в Козыревском сельском поселении»	Всего	-	123,31	128,59684	130,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	123,31	128,59684	130,0	-	-
4.1	Основное мероприятие 4.1. «Содействие в проведении капитального ремонта многоквартирных домов»	Всего	-	123,31	128,59684	130,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	123,31	128,59684	-	-	-
4.1.1.	Уплата взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах	Всего	-	123,31	128,59684	130,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	123,31	28,59684	130,0	-	-
5	Подпрограмма 5 «Охрана окружающей среды в Козыревском сельском поселении»	Всего	-	516,61732	244,956	5,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	470,925	240,956	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	40,095	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	5,59732	4,0	5,0	-	-
5.1	Основное мероприятие 1 «Ликвидация мест несанкционированного размещения отходов, проведение мероприятий, направленных на информирование населения о системе обращения с отходами.»	Всего	-	516,61732	244,956	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	470,925	240,956	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	40,095	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	5,59732	4,0	-	-	-
5.1.1	Ликвидация мест несанкционированного размещения отходов	Всего	-	516,777	244,956	5,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	470,925	240,956	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	40,095	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	5,59732	4,0	5,0	-	-

Камчатский край
Усть-Камчатский район

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Администрации Козыревского сельского поселения

17 мая 2021 №64
п. Козыревск

О внесении изменений в муниципальную Программу «Формирование современной городской среды в Козыревском сельском поселении», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 29.12.2017 года №97

муниципальной программы «Формирование современной городской среды в Козыревском сельском поселении, администрация Козыревского сельского поселения, -
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в муниципальную программу «Формирование современной городской среды в Козыревском сельском поселении», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 29.12.2017 года №97 (далее-Программа), изменения, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Залётину А.А.

Глава Козыревского
сельского поселения И.Н. Байдуганова

В целях уточнения объемов финансирования и мероприятий

Приложение
к постановлению администрации
Козыревского сельского поселения
от 17.05.2021 №64

Изменения в муниципальную программу «Формирование современной городской среды в Козыревском сельском поселении», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 29.12.2017 года №97 (далее - Программа)

1. В паспорте Программы изложить в следующей редакции:
Раздел «Объемы и источники финансирования Программы» изложить в следующей редакции:

Общий объем финансирования Программы составляет всего – 11940,30963 тыс. рублей, в том числе за счет средств:
- федерального бюджета 2289,69063 тыс. рублей, из них по годам:

2018 год – 396,72665 тыс. рублей;
2019 год – 1336,30264 тыс. рублей;
2020 год – 556,66434 тыс. рублей;
2021 год – 0,00000 тыс. рублей;
2022 год – 0,00000 тыс. рублей
-краевого бюджета – 2533,2219 тыс. рублей, из них по годам:
2018 год – 20,88035 тыс. рублей;
2019 год – 13,498,01 тыс. рублей;
2020 год – 63,19354 тыс. рублей;
2021 год – 2435,65 тыс. рублей;
2022 год – 0,00000 тыс. рублей
-районного бюджета-1300,00 тыс. рублей, из них по годам:
2018 год – 0,00 тыс. рублей;
2019 год – 0,00 тыс. рублей;
2020 год – 500,00000 тыс. рублей;
2021 год – 800,00000 тыс. рублей;

2022 год – 0,00000 тыс. рублей
- бюджета поселения – 5817,39771 тыс. рублей, из них по годам:

2018 год – 2,08804 тыс. рублей;
2019 год – 1729,48005 тыс. рублей;
2020 год – 1610941,15 тыс. рублей;
2021 год – 2,454,88486 тыс. рублей;
2022 год – 0,00000 тыс. рублей;
-внебюджетные фонды-0,00000 тыс. рублей;
-средства юридических лиц-0,00000 тыс. рублей.

Раздел «Объемы и источники финансирования Подпрограммы 2 «Благоустройство территории Козыревского сельского поселения» изложить в следующей редакции:

Общий объем финансирования Подпрограммы 2 составляет всего – **9543,28991** тыс. рублей, в том числе за счет средств:
- федерального бюджета – 0,00 тыс. рублей, из них по годам:

2018 год – 0,00 тыс. рублей;
2019 год – **0,00** тыс. рублей;
2020 год – **0,00** тыс. рублей;
2021 год – 0,0000 тыс. рублей;
2022 год – 0,00 тыс. рублей
-краевого бюджета – 2435,650 тыс. рублей, из них по годам:
2018 год – 0,00 тыс. рублей;
2019 год – 0,00 тыс. рублей;
2020 год – 0,00 тыс. рублей;
2021 год – 2435,650 тыс. рублей;
2022 год – 0,00 тыс. рублей
-районного бюджета-1300,00 тыс. рублей, из них по годам:
2018 год – 0,00 тыс. рублей;
2019 год – 0,00 тыс. рублей;
2020 год – 500,00 тыс. рублей;
2021 год – 800,00 тыс. рублей;

2022 год – 0,00 тыс. рублей
 - бюджета поселения – **5807,63991** тыс. рублей, из них по годам:
 2018 год – 0,00000 тыс. рублей;
 2019 год – **1728,13325** тыс. рублей;
 2020 год – **1604,6218** тыс. рублей;
 2021 год – **2454,88486** тыс. рублей;
 2022 год – 0,00000 тыс. рублей.

2. Внести изменения в приложение 1 к Программе, изложив его в редакции, согласно приложению 1 к Изменениям в муниципальную программу «Формирование современной городской среды в Козыревском сельском поселении», утвержденную постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 29.12.2017 года №97.

Приложение 1 к
 изменениям в муниципальную программу «Формирование современной городской
 среды в Козыревском сельском поселении»

Приложение 1
 к муниципальной программе «Формирование современной городской
 среды в Козыревском сельском поселении»

Финансовое обеспечение реализации муниципальной программы «Формирование современной городской среды в Козыревском сельском поселении»

№ ПП	Наименование Программы/Подпрограммы	Источники финансирования	Объем средств на реализацию мероприятий, всего (план) рублей	в том числе по годам				
				2018	2019	2020	2021	2022
1	«Формирование современной городской среды в Козыревском сельском поселении»	Всего	11940309,63	419695,04	3099280,7	2730799,03	5690534,86	-
		за счет средств федерального бюджета	2289690,63	396726,65	1336302,64	556664,34	-	-
		за счет средств краевого бюджета	2533221,9	20880,35	13498,01	63193,54	2435650,0	-
		за счет средств районного бюджета	1300000,0	0,00	0,00	500000,0	800000,0	-
		за счет средств бюджетов поселений	5817397,71	2088,04	1749483,05	1610941,15	2454884,86	-
		за счет средств внебюджетных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2	Подпрограмма 1 «Современная городская среда в Козыревском сельском поселении»	за счет средств юридических лиц	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
		Всего	2397022,72	419695,04	1351150,45	1126177,23	-	-
		за счет средств федерального бюджета	2289690,63	396726,65	1336302,64	556664,34	-	-
		за счет средств краевого бюджета	97571,9	20880,35	13498,01	63193,54	-	-
		за счет средств районного бюджета	0,0	0,00	0,0	0,0	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	9757,19	2088,04	1349,8	6319,35	-	-
3	Региональный проект «Формирование комфортной городской среды»	за счет средств внебюджетных фондов	0,0	0,00	0,0	0,0	-	-
		за счет средств юридических лиц	0,0	0,00	0,0	0,0	-	-
		Всего	-	-	1351150,45	626177,23	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	1336302,64	556664,34	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	13498,01	63193,54	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	0,0	0,00	-	-
4	Основное мероприятие 1 «Благоустройство дворовых территорий»	за счет средств бюджетов поселений	-	-	1349,8	6319,35	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	0,0	0,0	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	0,0	0,00	-	-
		Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
5	Благоустройство дворовых территорий 1.п. Козыревск ул. Советская, 63. Установка скамеек-2 шт.(минимальный перечень); 2. п. Козыревск ул. Советская, 65. Установка скамеек-2 шт. (минимальный перечень); 3. п. Козыревск, ул. Ленинская, 60. Установка скамеек-2 шт. (минимальный перечень).	за счет средств районного бюджета	-	-	-	110350,00	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	98099,88	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	11136,47	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
6	Основное мероприятие 2 «Благоустройство общественных территорий»	за счет средств районного бюджета	-	-	-	1113,65	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	-	-	-	-
		Всего	-	-	-	515827,23	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	1336302,64	458564,46	-	-
7	Ремонт уличной площади по адресу: п. Козыревск, ул. Ленинская, 54 (устройство покрытия из тротуарной плитки площадью 386 кв.м, установка бортовых камней 65 метров)	за счет средств краевого бюджета	-	-	13498,01	52057,07	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	0,0	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	1349,8	5205,7	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	0,0	-	-	-
		за счет средств юридических лиц	-	-	0,0	-	-	-
		Всего	-	-	968460,37	-	-	-
за счет средств федерального бюджета	-	-	957818,31	-	-	-		
за счет средств краевого бюджета	-	-	9674,94	-	-	-		
за счет средств районного бюджета	-	-	0,0	-	-	-		
за счет средств бюджетов поселений	-	-	967,11	-	-	-		
за счет средств внебюджетных фондов	-	-	0,0	-	-	-		
за счет средств юридических лиц	-	-	0,0	-	-	-		

8	Обустройство территории возле памятника погибшим в годы ВОВ козыревчанам (устройство покрытий из тротуарной плитки площадью 113 кв.м)	Всего	-	-	382690,08	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	378484,33	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	3823,07	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	0,0	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	382,69	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	0,0	-	-	-
9	Устройство уличного освещения ул. Беллинского	Всего	-	-	183214,0	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	162858,92	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	18486,29	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	1868,79	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
10	Обустройство территории возле Стеллы 60 лет Комсомолу	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
11	Сквер п. Козыревск, ул. Ленинская	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
12	Устройство беседки на общественной территории п. Козыревск, берег р. Камчатка (место отдыха)	Всего	-	-	332613,23	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	295659,9	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	33560,67	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	3393,32	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
13	Благоустройство дворовой территории ул. Советская 7,9,11,13,15 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-3 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	76308,22	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	72132,15	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	3796,43	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	379,64	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
14	Благоустройство дворовой территории ул. Советская 62 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-2 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	50872,12	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	48088,08	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	2530,95	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	253,09	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
15	Благоустройство дворовой территории ул. Советская 66 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-2 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	50872,12	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	48088,07	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	2530,95	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	253,1	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
16	Благоустройство дворовой территории переулок 2-й Рабочий 7 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-2 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	50872,12	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	48088,08	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	2530,95	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	253,09	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
17	Благоустройство дворовой территории ул. Ленинская, 80 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-2 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	50872,12	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	48088,07	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	2530,95	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	253,1	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
18	Благоустройство дворовой территории ул. Советская, 63 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-2 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
18	Благоустройство дворовой территории ул. Советская, 63 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-2 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
18	Благоустройство дворовой территории ул. Советская, 63 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-2 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
18	Благоустройство дворовой территории ул. Советская, 63 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-2 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-

19	Благоустройство дворовой территории ул. Советская 65 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-2 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
20	Благоустройство дворовой территории ул. Ленинская 60 Минимальный перечень: 1. Установка скамеек-2 шт. Дополнительный перечень:	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
21	Основное мероприятие 2 «Благоустройство общественных территорий»	Всего	-	139898,34	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	132242,2	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	6960,12	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	696,02	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
22	Площадь возле Поселкового досугового центра «Ракета» по адресу п. Козыревск, ул. Ленинская, 52 минимальный перечень (приобретение скамеек, урн) 1. Установка скамеек-3шт. 2. Установка урн-4 шт.	Всего	-	96100,0	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	90840,79	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	4781,1	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	478,11	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
23	Площадь возле Поселкового досугового центра «Ракета» по адресу п. Козыревск, ул. Ленинская, 52 минимальный перечень (установка скамеек, урн) 1. Установка скамеек-3шт. 2. Установка урн-4 шт.	Всего	-	43798,34	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	41401,41	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	2179,02	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	217,91	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	0,0	-	-	-	-
24	Улично-дорожная сеть п. Козыревск, с. Майское	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
1	Подпрограмма 2 «Благоустройство территории Козыревского сельского поселения»	Всего	9543289,91	-	1748133,25	2104621,8	5690534,86	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	2435650,0	-	-	-	2435650,0	-
		за счет средств районного бюджета	1300000,0	-	-	500000,0	800000,0	-
		за счет средств бюджетов поселений	5807639,91	-	1748133,25	1604621,8	2454884,86	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
2	Основное мероприятие 1 «Капитальный ремонт и ремонт автомобильных дорог общего пользования населенных пунктов Козыревского сельского поселения (в том числе элементов улично-дорожной сети, включая тротуары и парковки), дворовых территорий многоквартирных домов и проездов к ним»	Всего	-	-	-	300000,0	552000,0	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	300000,0	352000,0	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	200000,0	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
3	Ремонт и благоустройство остановочного пункта в п. Козыревск	Всего	-	-	-	300000,0	352000,0	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	300000,0	352000,0	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-
3	Реализация проекта ДФГ «Остановочный павильон» в с. Майское	Всего	-	-	-	-	322000,0	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	322000,0
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-
		за счет средств внебюджетных фондов	-	-	-	-	-	-

4	Кадастровые работы по формированию земельного участка, предназначенного для остановочного павильона	Всего	-	-	-	-	30000,0	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	30000,0	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	
5	Разработка технического задания на проектирование капитального ремонта внутрипоселковых дорог в п. Козыревск и с. майское	Всего	-	-	-	-	200000,0	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	200000,0	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	
6	Основное мероприятие 2 «Ландшафтная организация территории Козыревского сельского поселения, в том числе озеленение»	Всего	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	
7	Основное мероприятие 3 «Ремонт и реконструкция элементов архитектуры ландшафта»	Всего	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	
8	Основное мероприятие 4 «Приобретение строительно-дорожной и коммунальной техники, устройство площадок под установку мусоросборных контейнеров, приобретение мусоросборных контейнеров.	Всего	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	
9	Основное мероприятие 5 «Ремонт и устройство уличных сетей наружного освещения»	Всего	-	-	200000,0	-	-	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	0,0	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	0,0	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	200000,0	-	-	-	
10	5.1.Ремонт и устройство уличных сетей наружного освещения ул. Чехова, ул. Лесная	Всего	-	-	200000,0	-	300000,0	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	0,0	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	0,0	-	-	-	
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	300000,0	-	
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-		
11	Основное мероприятие 6 «Обустройство мест массового отдыха населения, мест традиционного захоронения, а также ремонт и устройство ограждений объектов социальной сферы, парков, скверов»	Всего	-	-	-	-	2083650,0	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	2083650,0	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	
12	Кадастровые работы по формированию земельного участка, предназначенного для места для отдыха жителей	Всего	-	-	-	-	60000,0	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	60000,0	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	
13	Реализация проекта ДФГ "Место для отдыха жителей"	Всего	-	-	-	-	2023650,0	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	2023650,0	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	
14	Основное мероприятие 7 «Устройство, проектирование, восстановление детских и других площадок»	Всего	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	
15	Установка детской площадки ул. Советская, 71	Всего	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	-	-	-	-	
16	Основное мероприятие 8 «Иные вопросы в сфере благоустройства»	Всего	-	-	1548130,25	1304621,8	2754884,86	-	
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	300000,0	-
		за счет средств бюджетов поселений	-	-	1548130,25	1304621,8	2454884,86	-	

17	Организация уличного освещения в п. Козыревск и с. Майское	Всего	-	-	859750,0	1168432,8	1200000,0	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
18	Техническое обслуживание и ремонт наружных электрических сетей уличного освещения	Всего	-	-	399750,0	365076,96	300000,0	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
19	Оплата уличного освещения	Всего	-	-	460000,0	803355,84	900000,0	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
20	Снос ветхих строений в с. Майское	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
21	Снос аварийного жилищного фонда в п. Козыревск	Всего	-	-	100000,0	-	300000,0	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
22	Снос ветхих строений в п. Козыревск (подсобные постройки)	Всего	-	-	132184,0	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
23	Ликвидация мест несанкционированного размещения отходов на земельных участках, находящихся в собственности Козыревского сельского поселения в Камчатском крае, или земельных участках, государственная собственность на которые не разграничена	Всего	-	-	34483,0	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
24	Организация ритуальных услуг и содержание мест захоронения	Всего	-	-	68938,0	19821,0	60000,0	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
25	Организация ритуальных услуг	Всего	-	-	14255,82	-	30000,0	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
26	Содержание мест захоронения	Всего	-	-	54682,18	19821,0	30000,0	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
27	Обкос территории Козыревского сельского поселения	Всего	-	-	62068,0	86207,0	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
28	Благоустройство территории Козыревского сельского поселения	Всего	-	-	278107,25	530161,0	1134884,86	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
29	Изготовление аншлагов домов и улиц	Всего	-	-	12600,0	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
30	Основное мероприятие 9 «Проведение мероприятий, направленных на благоустройство территорий объектов, расположенных в населенных пунктах Козыревского сельского поселения, в том числе территорий зданий, строений, сооружений, прилегающих территорий»	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-
30	Основное мероприятие 9 «Проведение мероприятий, направленных на благоустройство территорий объектов, расположенных в населенных пунктах Козыревского сельского поселения, в том числе территорий зданий, строений, сооружений, прилегающих территорий»	Всего	-	-	-	-	-	-
		за счет средств федерального бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	-	-
		за счет средств районного бюджета	-	-	-	-	-	-

Камчатский край
Усть-Камчатский район

В связи с перераспределением плановых бюджетных ассигнований Козыревского сельского поселения, —

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Администрации Козыревского сельского поселения

ПОСТАНОВЛЯЮ:

31 мая 2021 № 65
п. Козыревск

О внесении изменений в муниципальную программу Козыревского сельского поселения «Защита населения, территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности на территории Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района», (с изменениями).

1. Приложение 1 к муниципальной программе Козыревского сельского поселения «Защита населения, территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности на территории Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района» изложить в новой редакции согласно Приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня подписания и подлежит официальному опубликованию.

Глава Козыревского
сельского поселения И.Н. Байдуганова

Приложение 1
к Постановлению администрации
Козыревского сельского поселения
от 31 мая 2021 № 65

Приложение 1
к «Муниципальной программе Козыревского сельского поселения
«Защита населения, территорий от чрезвычайных ситуаций,
обеспечение пожарной безопасности на территории
Козыревского сельского поселения
Усть-Камчатского муниципального района»»

Финансовое обеспечение реализации «Муниципальной программы Козыревского сельского поселения
«Защита населения, территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности на территории
Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района»»

№ п/п	Наименование подпрограммы мероприятия	3	Объем средств на реализацию программы					
			ВСЕГО	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	4	5	6	7	8	9	
		Всего	2406608,01	712492,76	864177,25	567978,00	133960,00	128000,00
		За счет средств районного бюджета	950000,00	500000,00	300000,00	150000,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	1456608,01	212492,76	564177,25	417978,00	133960,00	128000,00
		Всего, в том числе	624125,00	521620,00	0,00	60505,00	21000,00	21000,00
1	Подпрограмма 1 «Обеспечение безопасности людей при ЧС в Козыревском сельском поселении»	За счет средств районного бюджета	550000,00	500000,00	0,00	50000,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	74125,00	21620,00	0,00	10505,00	21000,00	21000,00
		Всего, в том числе	622125,00	521620,00	0,00	60505,00	20000,00	20000,00
1.1	Основное мероприятие 1 «Обслуживание линий громкой связи, предназначенной для оповещения населения при ЧС»	За счет средств районного бюджета	550000,00	500000,00	0,00	50000,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	72125,00	21620,00	0,00	10505,00	20000,00	20000,00
		Всего, в том числе	50000,00	0,00	0,00	10000,00	20000,00	20000,00
1.1.1	«Обслуживание линий громкой связи»	За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	50000,00	0,00	0,00	10000,00	20000,00	20000,00
		Всего, в том числе	572125,00	521620,00	0,00	50505,00	0,00	0,00
1.1.2	«Ремонт и восстановление системы «Громкая связь» в п. Козыревск и с. Майское»	За счет средств районного бюджета	550000,00	500000,00	0,00	50000,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	22125,00	21620,00	0,00	505,00	0,00	0,00
		Всего, в том числе	2000,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	1000,00
1.2	Основное мероприятие 2 «Приобретение предупреждающих и информационных знаков, печать листовок, плакатов, памяток по действиям населения при ЧС»	За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	2000,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	1000,00
		Всего, в том числе	1768113,01	190872,76	860657,25	498623,00	111960,00	106000,00
2	Подпрограмма 2 «Обеспечение пожарной безопасности на территории и в учреждениях Козыревского сельского поселения»	За счет средств районного бюджета	400000,00	0,00	300000,00	100000,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	1368113,01	190872,76	560657,25	398623,00	111960,00	106000,00
		Всего, в том числе	38050,00	3050,00	0,00	15000,00	10000,00	10000,00
2.1	Основное мероприятие 1 «Проверка состояния и ремонт пожарных гидрантов в Козыревском сельском поселении»	За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	38050,00	3050,00	0,00	15000,00	10000,00	10000,00
		Всего, в том числе	52152,20	22152,20	0,00	0,00	15000,00	15000,00
2.2	Основное мероприятие 2 «Замеры сопротивления электропроводки в здании Администрации, подведомственных учреждений»	За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	52152,20	22152,20	0,00	0,00	15000,00	15000,00

2.3	Основное мероприятие 3 «Приобретение, заправка, проверка первичных средств пожаротушения»	Всего, в том числе	31830,00	1370,00	9500,00	15000,00	5960,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Основное мероприятие 4 «Обслуживание автоматической пожарной сигнализации в здании Администрации»	Всего, в том числе	487940,00	108504,00	122754,00	256682,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Основное мероприятие 5 «Зачистка минерализованных полос на территории поселения»	Всего, в том числе	148372,61	11503,56	14598,05	102271,00	10000,00	10000,00
		За счет средств районного бюджета	100000,00	0,00	0,00	100000,00	0,00	0,00
2.6	Основное мероприятие 6 «Приобретение предупреждающих и информационных знаков, печать листовок, плакатов, памяток по действиям безопасности населения при пожарах»	Всего, в том числе	4650,00	0,00	1800,00	850,00	1000,00	1000,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Основное мероприятие 7 «Противопожарные мероприятия на санкционированной свалке ТБО»	Всего, в том числе	110875,00	10875,00	0,00	0,00	50000,00	50000,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Основное мероприятие 8 «Разборка и вывоз брошенных строений, создающих пожароопасную ситуацию в Козыревском сельском поселении»	Всего, в том числе	50000,00	0,00	0,00	30000,00	10000,00	10000,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Основное мероприятие 9 «Организация работы патрульных и патрульно-маневренных групп Козыревского сельского поселения»	Всего, в том числе	20000,00	0,00	0,00	0,00	10000,00	10000,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.1	«Оснащение групп техникой, имуществом, средствами пожаротушения»	Всего, в том числе	6000,00	0,00	0,00	0,00	3000,00	3000,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.2	«Субсидии на ГСМ членами групп, использующим личный автотранспорт для патрулирования»	Всего, в том числе	14000,00	0,00	0,00	0,00	7000,00	7000,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Основное мероприятие 10 «Строительство пирса на берегу реки Камчатка для забора воды в целях тушения пожара, устройство подъездных путей к пирсу»	Всего, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Основное мероприятие 11 «Опашка заброшенных территорий»	Всего, в том числе	14368,00	14368,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12	Основное мероприятие 12 «Проверка состояния и ремонт пожарных водоемов в Козыревском сельском поселении»	Всего, в том числе	31950,00	6950,00	5000,00	20000,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.13	Основное мероприятие 13 «Приобретение пожарных гидрантов в Козыревском сельском поселении»	Всего, в том числе	12100,00	12100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.14	Основное мероприятие 14 «Обеспечение наружным водоснабжением безводных участков поселения»	Всего, в том числе	400000,00	0,00	400000,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	300000,00	0,00	300000,00	0,00	0,00	0,00
2.15	Основное мероприятие 15 «Обеспечение пожарной безопасности в административном здании п. Козыревск, ул. Ленинская ба»	Всего, в том числе	275501,20	0,00	256681,20	18820,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	275501,20	0,00	256681,20	18820,00	0,00	0,00

2.16	Основное мероприятие 16 «Обна- щение учебно-консультационного пункта в Козыревском сельском поселении»	Всего, в том числе	5500,00	0,00	5500,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.17	Основное мероприятие 17 «Обко- с заброшенных территорий»	Всего, в том числе	72989,00	0,00	32989,00	40000,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.18	Основное мероприятие 18 «Созда- ние резерва ГСМ для обеспечения пожарной безопасности в лесных массивах и прилегающих к ним территориях поселения»	Всего, в том числе	11835,00	0,00	11835,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Подпрограмма 3 «Обеспечение безопасности лю- дей на водных объектах в Козы- ревском сельском поселении»	Всего, в том числе	14370,00	0,00	3520,00	8850,00	1000,00	1000,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Основное мероприятие 1 «Приоб- ретение предупреждающих и ин- формационных знаков, печать ли- стовок, плакатов, памяток по дей- ствиям безопасности населения на водных объектах»	Всего, в том числе	9370,00	0,00	3520,00	3850,00	1000,00	1000,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Основное мероприятие 2 «Уста- новка предупреждающих и инфор- мационных знаков по действиям безопасности населения на вод- ных объектах»	Всего, в том числе	5000,00	0,00	0,00	5000,00	0,00	0,00
		За счет средств районного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		За счет средств бюджета поселения	5000,00	0,00	0,00	5000,00	0,00	0,00

**Камчатский край
Усть-Камчатский район**

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Администрации Козыревского сельского поселения**

31 мая 2021 № 66
п. Козыревск

Об утверждении схемы теплоснабжения
Козыревского сельского поселения
Усть-Камчатского муниципального района
Камчатского края (актуализированная редакция)

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», администрация Козыревского сельского поселения, -

1. Утвердить схему теплоснабжения Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края (актуализированная редакция) согласно приложениям №1,2 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление Главы Козыревского сельского поселения от 21.08.2014 № 27 «Об утверждении схемы теплоснабжения Козыревского сельского поселения».

3. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации и разместить на официальном сайте Козыревского сельского поселения в разделе «Градостроительство».

4. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Залётину А.А.

Глава Козыревского
сельского поселения И.Н. Байдуганова

Приложение 1
к постановлению администрации
Козыревского сельского поселения
от 31 мая 2021 № 66

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Козыревского сельского поселения
Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края
(Актуализированная редакция)**

2021 год
ОГЛАВЛЕНИЕ
ВВЕДЕНИЕ 7

РАЗДЕЛ 1 «ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И
ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ
(МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ
ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ» 8

а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы) 8

б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе террито-

риального деления на каждом этапе 8

в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 10

г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию 10

РАЗДЕЛ 2 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАН-
СЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕР-
ГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ» 11

а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 11

б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 12

в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 12

г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения 15

д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 15

РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ" 16

а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 16

б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 16

РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ" 17

а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования 17

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования 17

РАЗДЕЛ 5 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ" 19

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 19

б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 19

в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 19

г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 19

д) меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 19

е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 20

ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 20

з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 20

и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 20

к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 20

РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ" 21

а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 21

б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку 21

в) предложения по строительству, реконструкции и (или) мо-

дернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 21

г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 21

д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 21

РАЗДЕЛ 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ" 22

а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 22

б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 22

РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ" 23

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 23

б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 25

в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты". Классификация по генетическим и технологическим параметрам), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 25

г) обладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 25

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 26

РАЗДЕЛ 9 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ" 27

а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 27

б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 27

в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 29

г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 29

д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 29

е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 29

РАЗДЕЛ 10 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)" 30

а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 30

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей органи-

зации (организаций) 30
 в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 31
 г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 33
 д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения 33
РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ" 34
РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОНЫМ СЕТЯМ" 35
РАЗДЕЛ 13 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ" 36
 а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 36
 б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 36
 в) предложения по корректировке, утвержденной (разработанной) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии

источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 36
 г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 36
 д) предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 36
 е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 37
 ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработанной) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 37
РАЗДЕЛ 14 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ" 38
РАЗДЕЛ 15 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ" 45

ВВЕДЕНИЕ

Объектом обследования является система теплоснабжения Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края.

Разработка схем теплоснабжения представляет собой комплексную задачу, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в системы теплоснабжения. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, структуры топливного баланса, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей, и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности и экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения Козыревского сельского поселения до 2030 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении». Организация развития систем теплоснабжения поселений, регулирующей всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надежного снабжения тепловой энергией потребителей, а также Постановление РФ от 22 Февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

При проведении актуализации использовались «Требования к схемам теплоснабжения» и «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденные Правительством Российской Федерации в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов РФ», введенный с 22.05.2006 года, а также результаты проведенных ранее энергетических обследований и разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"

а) величины существующей отопляемой площади строительных фондов и приросты отопляемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Прогноз перспективной застройки сформирован на основе исходных данных и с учетом среднегодовых показателей ввода строительных объектов. Показатели о движении строительных фондов в ретроспективном периоде приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1. Сведения о движении строительных фондов в поселении, тыс. м²

Годы	2015	2016	2017	2018	2019
Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года	12,268	13,013	15,353	15,353	15,353
Прибыло общей отопляемой площади, в том числе:	0,745	2,340	-	-	-
новое строительство, в том числе:	0,745	2,340	-	-	-
- многоквартирные жилые здания	0,745	2,340	-	-	-
- общественно-деловая застройка	-	-	-	-	-
- индивидуальная жилищная застройка	-	-	-	-	-
Выбыло общей отопляемой площади	-	-	-	-	-
Общая отопляемая площадь на конец года	13,013	15,353	15,353	15,353	15,353

Прогноз перспективной застройки сформирован на основе исходных данных и с учетом среднегодовых показателей ввода строительных объектов.

Прогноз приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий составлен на основании полученных данных. Данные по прогнозу прироста предоставлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2. Прирост площади строительных фондов

№ п/п	Наименование объекта, адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Строительная площадь, м ²	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час
1	Физкультурно-оздоровительный комплекс в п. Козыревск	41:09:0010107	Котельная №2	2023	2776	0,2	-

б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прирост и убыль тепловой нагрузки на основные периоды схемы представлены в таблице 1.3, структура тепловой нагрузки потребителей на перспективу приведена в таблице 1.4.

Таблица 1.3. Прирост и убыль тепловой нагрузки

№ п/п	Территория застройки/наименование объекта (участка) нового строительства	Тепловая нагрузка, Гкал/ч							ИТОГО
		2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030		
1	Прирост тепловой нагрузки	-	-	0,2	-	-	-	-	0,2
1.1	Жилищный фонд	-	-	-	-	-	-	-	-
	на отопление и вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-	-
	на систему ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Объекты общественно-делового фонда	-	-	0,2	-	-	-	-	0,2
	на отопление и вентиляцию	-	-	0,2	-	-	-	-	0,2
	на систему ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Убыль тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Жилищный фонд	-	-	-	-	-	-	-	-
	на отопление и вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-	-
	на систему ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Объекты общественно-делового фонда	-	-	-	-	-	-	-	-
	на отопление и вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-	-
	на систему ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 1.4. Структура тепловой нагрузки потребителей Козыревского сельского поселения

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год								
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
Котельная № 1										
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	Котельная №1 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №2
	на отопление и вентиляцию	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
	на систему ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная № 2										
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	Котельная №2 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №2
	на отопление и вентиляцию	1,6	1,6	1,6	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	
	на систему ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная № 6										
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	Котельная №6 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №6
	на отопление и вентиляцию	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
	на систему ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная № 7										
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Котельная №7 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №7
	на отопление и вентиляцию	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
	на систему ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная № 8										
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	Котельная №8 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №8
	на отопление и вентиляцию	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
	на систему ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная № 9										
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	Котельная №9 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №9
	на отопление и вентиляцию	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
	на систему ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	
Новая котельная №2										
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч								2,2	
	на отопление и вентиляцию								2,2	
	на систему ГВС								-	
Новая котельная №6										
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч								0,3	
	на отопление и вентиляцию								0,3	
	на систему ГВС								-	
Новая котельная №7										
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч								0,11	
	на отопление и вентиляцию								0,11	
	на систему ГВС								-	
Новая котельная №8										

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год								
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч								0,09	
	на отопление и вентиляцию								0,09	
	на систему ГВС								-	
Новая котельная №9										
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч								0,01	
	на отопление и вентиляцию								0,01	
	на систему ГВС								-	

в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Объекты потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в производственных зонах на территории Козыревского сельского поселения, подключенные к системам централизованного теплоснабжения отсутствуют. Возможное изменение производственных зон и их перепрофилирование не предусматривается.

вается.

г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.5.

Таблица 1.5. Существующие и перспективные величины

средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год								
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,71	2,71	2,71	2,71	
2	Отапливаемая площадь, тыс. м ²	15,353	15,353	15,353	15,353	15,353	15,353	15,353	15,353	
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч / тыс. м ²	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	

РАЗДЕЛ 2 “СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ”

а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоной действия источника теплоснабжения является территория сельского поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционированными задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На территории Козыревского сельского поселения имеется 5 зон действия источников теплоснабжения, в которых осуществляют свою деятельность одна теплоснабжающая организация - МУП «Тепловодхоз».

Зоны действия централизованных источников теплоснабжения Козыревского сельского поселения представлены в таблице 2.1 и изображены на рисунке 2.1.

Таблица 2.1. Зоны действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Адрес расположения котельной	Зона действия
1	Котельная №1	Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, пер.2-й Рабочий, 7а	п. Козыревск, ул. Советская, ул. Ленинская, пер. 2-й Рабочий, пер. 3-й Рабочий, ул. Комсомольская
2	Котельная № 2	Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 70	
3	Котельная № 6	Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 19а	п. Козыревск, ул. Советская, ул. Ленинская
4	Котельная № 7	Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Белинского, 7а	п. Козыревск, ул. Белинского
5	Котельная № 8	Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Октябрьская, 32а	п. Козыревск, ул. Октябрьская, ул. Новая



Рисунок 2.1. Зоны действия источников теплоснабжения

В перспективе существующие зоны будут расширяться за счет подключения новых потребителей, указанных в Разделе 1.

б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены на территории Козыревского сельского поселения в местах индивидуальной жилой застройки, а также ряд зданий общественного назначения. Здания в этой зоне не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. В качестве индивидуальных отопительных систем используются локальные котельные, индивидуальные котлы, печи, электрические конвекторы. Горячее водоснабжение обеспечивается за счёт индивидуальных водонагревателей.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения остаются без изменений.

в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии Козыревского сельского поселения представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2. Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Котельная №1							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	Котельная №1
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	выводится из эксплуатации.
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	Нагрузка переключается на новую котельную №2
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Котельная №2							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	Котельная №2
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	выводится из эксплуатации.
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	Нагрузка переключается на новую котельную №2
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,8	1,8	1,8	
Котельная №6							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	Котельная №6
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	выводится из эксплуатации.
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	Нагрузка переключается на новую котельную №6
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Котельная №7							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Котельная №7
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	выводится из эксплуатации.
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	Нагрузка переключается на новую котельную №7
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Котельная №8							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Котельная №8
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	выводится из эксплуатации.
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	Нагрузка переключается на новую котельную №8
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Котельная №9							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Котельная №9
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	выводится из эксплуатации.
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	Нагрузка переключается на новую котельную №9
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Новая котельная №2							
Установленная мощность источника, Гкал/ч							3,44
Располагаемая мощность источника, Гкал/час							3,44
Нетто мощность источника, Гкал/час							3,32
Потери тепловой энергии, Гкал/час							н/д
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч							2,2
Новая котельная №6							
Установленная мощность источника, Гкал/ч							0,516
Располагаемая мощность источника, Гкал/час							0,516
Нетто мощность источника, Гкал/час							0,51
Потери тепловой энергии, Гкал/час							н/д
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч							0,30
Новая котельная №7							
Установленная мощность источника, Гкал/ч							0,172
Располагаемая мощность источника, Гкал/час							0,172
Нетто мощность источника, Гкал/час							0,168
Потери тепловой энергии, Гкал/час							н/д
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч							0,11
Новая котельная №8							

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Установленная мощность источника, Гкал/ч							0,172
Располагаемая мощность источника, Гкал/час							0,172
Нетто мощность источника, Гкал/час							0,168
Потери тепловой энергии, Гкал/час							н/д
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч							0,09
Новая котельная №9							
Установленная мощность источника, Гкал/ч							0,086
Располагаемая мощность источника, Гкал/час							0,086
Нетто мощность источника, Гкал/час							0,084
Потери тепловой энергии, Гкал/час							н/д
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч							0,01

Резервы и дефициты тепловой мощности источников теплоснабжения к окончанию планируемого периода (2030 год) представлен в таблице 2.3.

Таблица 2.3. Информация о резервах (дефицитах) существующих систем теплоснабжения

Наименование источника теплоснабжения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Котельная №1	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	-
Котельная № 2	0,419	0,419	0,419	0,219	0,219	0,219	-
Котельная № 6	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	-
Котельная № 7	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	-
Котельная № 8	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	-
Котельная № 9	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	-
Новая котельная №2	-	-	-	-	-	-	1,12
Новая котельная №6	-	-	-	-	-	-	0,21
Новая котельная №7	-	-	-	-	-	-	0,058
Новая котельная №8	-	-	-	-	-	-	0,078
Новая котельная №9	-	-	-	-	-	-	0,074

г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зоны действия источников тепловой энергии расположены в границах Козыревского сельского поселения.

Источники тепловой энергии с зоной действия, расположенной в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, отсутствуют.

До конца расчетного периода зоны действия существующих котельных останутся в пределах Козыревского сельского поселения.

д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Алгоритм расчета радиуса эффективного теплоснабжения следует применять в следующей редакции:

Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя $< 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

Для тепловой нагрузки заявителя $< 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{тс} = \sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{жс}$$

где

- $ДСО_{тс}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
- $НД$ - норма доходности инвестированного капитала;
- $K_{жс}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ"

а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Источником водоснабжения котельных Козыревского сельского поселения является вода, поступающая из системы центрального водоснабжения.

Системы водоподготовки на котельных отсутствуют.

По итогам реализации проектов Схемы теплоснабжения по строительству 5 новых источников теплоснабжения система химводоподготовки будет установлена на каждом источнике теплоснабжения.

Производительность водоподготовительных установок должна покрыть нормативные утечки теплоносителя в тепловой сети и системах отопления потребителя.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем тепло-

потребления. Среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения. Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей. Т.к. технологические потери теплоносителя имеют временный характер, то в расчете нормативных потерь участие не принимаю.

б) существующие и перспективные балансы производства водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В случае возникновения аварийной ситуации на участке магистрального или квартального трубопровода подпитку тепловой сети возможно осуществить из зоны действия соседнего источника путем использования связей между трубопроводами источников, а также существующих баков-аккумуляторов.

Согласно п. 6.22. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»: «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».

РАЗДЕЛ 4 “ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ”

а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования

Актуализированной схемой теплоснабжения Козыревского сельского поселения предусматриваются следующие варианты развития системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения:

Вариант №1. Строительство сети автономных модульных котельных, работающих на компримированном газе, с применением баков аккумуляторов горячей воды для теплоснабжения ГВС одного, либо группы близлежащих потребителей.

Вариант № 2. Строительство взамен существующих котельных ряда кустовых (квартальных) котельных, работающих на пеллетах (древесной щепе).

Вариант № 3. Строительство взамен существующих котельных ряда кустовых (квартальных) котельных, работающих на компримированном газе.

Вариант № 4. Строительство взамен существующих котельных ряда кустовых (квартальных) котельных, работающих на угле.

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования

Базовым топливом в мире в последнее время становится природный газ. Он дает в экологическом отношении сравнительно чистое горение, недорог, запасы его в изобилии.

При отсутствии централизованного газоснабжения в этой ситуации для газификации региона целесообразно применить альтернативные источники газоснабжения – автономное газоснабжение природным газом в компримированном (КПГ) или сжиженном (СПГ) виде, а также сжиженным пропан-бутаном (СПБ).

В вариантах развития №1 и № 3 Семы теплоснабжения предлагается использование компримированного газа.

Преимущество использования компримированного газа – полная автономность потребителя, возможность работы на природном газе при отсутствии магистральных газопроводов, недостаток – относительно высокая стоимость оборудования хранения газа (разовые затраты), необходимость организации топливозащиты (нужно место для его размещения) и обеспечение своевременной поставки топлива на котельную.

Как показывают расчеты и опыт эксплуатации комплекса КПГ, применение газоснабжения объектов данным способом целесообразно при наличии автомобильной газонаполнительной компрессорной станции (АГНКС), расположенной в радиусе до 100 км от газифицируемого объекта. При этом комплекс газоснабже-

ния объекта будет состоять из транспортировщика сжатого природного газа (ПАГЗ), хранилища КПГ, состоящего из баллонов высокого давления и узла редуцирования, содержащего две ступени понижающих давление редукторов и арматуры, позволяющих снизить давление природного газа до требуемой величины.

Ближайшая АГНКС расположена в г. Петропавловск-Камчатский. Поселок Козыревск расположен на расстоянии 494 км по автомобильным дорогам от г. Петропавловск-Камчатский. В связи, с чем применение компримированного газа не целесообразно.

В вариантах развития № 2 и № 4 предлагается строительство котельных, работающих на твердом топливе. Вариант № 2 – на пеллетах, вариант № 4 – на угле.

Котельные на твердом топливе можно разделить на две категории. К первой категории относятся котельные с автоматизированной топкой, где подача топлива в топочную камеру осуществляется при помощи шнекового, толкающего или иного конвейерного устройства. Ко второму типу можно отнести котельные с ручной топкой, когда кокагар загружает в топочную камеру топливо без автоматических устройств загрузки.

Наиболее удобны в эксплуатации и выгодны по ресурсной стоимости одной Гигакалории тепловой энергии угольные котельные с автоматизированной подачей топлива. В таких котельных, обычно, применяется шнековый механизм транспортировки размельченного угля и автоматизированные системы золошлакоудаления.

Себестоимость тепловой энергии за одну Гигакалорию, вырабатанной в котельной на угле, как правило на 10-25 % ниже, чем себестоимость тепловой энергии на природном газе. Также, при небольших тепловых мощностях до нескольких Мегаватт широко используются котельные на пеллетах. Пеллеты – это топливо, которое представляет собой прессованные отходы деревообработки, имеющие стандартизированный размер для удобства транспортировки стандартными конвейерными механизмами.

Пеллетная котельная по ресурсной стоимости 1 Гигакалории тепловой энергии, при ценах на топлива и энергетические ресурсы в нашей стране, занимает третье место после котельных на природном магистральном газе и угольных котельных. При отсутствии магистрального природного газа или невозможности его использования пеллетная котельная имеет преимущества перед угольной в стоимости эксплуатации. Зольность топлива для пеллетной котельной (древесных гранул или агропеллет) может варьироваться в диапазоне от 0,4 до 5 % от рабочей массы топлива, что позволяет эксплуатировать пеллетные котельные без дорогостоящих систем золошлакоудаления. Пеллетные котельные малых мощностей (до 300 кВт), могут достаточно «комфортно» работать без какой-либо механизированной системы золошлакоудаления. В таких котельных система автоматического золоудаления является дополнительной опцией, при её отсутствии зола извлекается из специально предназначенных отсеков пеллетного котла вручную обслуживающим персоналом.

Пеллеты – это экологически чистое топливо. При сжигании древесных гранул выделяется углекислый газ, но он изменяет содержания CO_2 в атмосфере.

Горение пеллет в топке котла происходит более эффективно, чем угля.

Зольность пеллет всего 0,5% от объема сгоревшего топлива. У угля же зольность может достигать 35-60%. В таком случае с котельных, работающих на угле, необходимо часто вывозить и утилизировать на свалку золу.

Угольная пыль, образующаяся при хранении, пересыпке, перевозке угля, хорошо въедается в стены и пол котельных.

КПД сгорания древесных гранул составляет 85%-93%, что выше, чем суммарный КПД сгорания угля, т.к. пеллетное котельное оборудование более современно.

По итогам проведенного технико-экономического сравнения вариантов развития систем теплоснабжения Козыревского сельского поселения, предлагается остановить выбор на **Варианте №2** – строительстве взамен существующих котельных ряда кустовых (квартальных) котельных, работающих на пеллетах (древесной щепе). Реализация данного варианта обеспечит следующие экономические последствия для потребителей:

В результате реализации инвестиционных проектов повысится энергетическая эффективность, надежность и качество теплоснабжения потребителей Козыревского сельского поселения.

Представленные объемы финансовых потребностей для реализации проектов инвестиционных мероприятий определены на основании действующих прайс-листов.

Данные объемы являются ориентировочными и подлежат уточнению по итогам разработки проектно-сметной документации.

СТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ”

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Перспективная тепловая нагрузка на осваиваемых территориях Козыревского сельского поселения в пределах границ радиусов эффективного теплоснабжения может быть компенсирована существующими централизованными котельными. Строительство дополнительных источников тепловой энергии для этих целей не требуется.

В отношении перспективных потребителей, расположенных за пределами эффективного радиуса теплоснабжения, компенсация перспективной тепловой нагрузки планируется за счет индивидуальных источников, так как целесообразности сооружения централизованного теплоснабжения при отсутствии крупных, или сосредоточенных в плотной застройке потребителей, нет и не предполагается на расчетный период.

б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Реконструкция источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, не предусматривается.

в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения в рамках настоящей Схемы теплоснабжения не предусмотрено.

г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории Козыревского сельского поселения отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

д) меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации действующих котельных с переключением существующих нагрузок на новые котельные, работающие на пеллетах:

- вывод котельных № 1 и № 2 с переключением нагрузки на новую котельную № 2;
- вывод котельной № 6 с переключением нагрузки на новую котельную № 6;
- вывод котельной № 7 с переключением нагрузки на новую котельную № 7;
- вывод котельной № 8 с переключением нагрузки на новую котельную № 8;
- вывод котельной № 9 с переключением нагрузки на новую котельную № 9.

е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на расчетный период не требуются.

Собственные нужды (электрическое потребление) котельных компенсируются существующим электроснабжением. Оборудование, позволяющее осуществлять комбинированную выработку электрической энергии, будет крайне нерентабельно. Основной потребитель тепла – муниципалитет и население – не имеет средств на единовременные затраты по реализации когенерации.

ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

На территории Козыревского сельского поселения отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения не предусмотрен перевод существующих котельных в «пиковый» режим.

з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Регулирование отпуска тепловой энергии производится качественным методом. Расчетные параметры теплоносителя (существующие) составляют 95/70 °С.

После строительства новых котельных оптимальный температурный график системы теплоснабжения для каждого источника тепловой энергии остается прежним на расчетный период до 2030 г. с температурным режимом 95/70 °С. Необходимость его изменения отсутствует.

и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Параметры перспективной установленной мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1. Параметры перспективной установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность Гкал/ч	
		существующая	перспективная
1	Котельная №1	1,10	-
2	Котельная № 2	2,08	-
3	Котельная № 6	1,50	-
4	Котельная № 7	1,00	-
5	Котельная № 8	1,00	-
6	Котельная № 9	0,11	-
7	Новая котельная №2	-	3,44
8	Новая котельная №6	-	0,516
9	Новая котельная №7	-	0,172
10	Новая котельная №8	-	0,172
11	Новая котельная №9	-	0,086

к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

РАЗДЕЛ 6 “ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ”

а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

В рамках настоящей Схемы теплоснабжения на территории Козыревского сельского поселения не планируется перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная № 2	Подводящие к ФОК	Физкультурно-оздоровительный комплекс в п. Козыревск	н/д	2023	н/д	бесканально	ППУ изоляция

в) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, обеспечивающих условия поставки тепловой энергии потребителям от разных источников тепловой энергии, не предполагается.

г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения предусмотрены мероприятия по перекладке ветхих тепловых сетей, представленные в п. «д» данного раздела.

д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Предложения по реконструкции и модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в таблице 6.2.

Таблица 6.2. Мероприятия по модернизации сетей и объектов на них

№ п/п	Наименование мероприятия	Протяженность, м	Сроки реализации
1	Замена ветхих тепловых сетей от котельной № 8	283	До 2030 года

РАЗДЕЛ 7 “ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ”

а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории Козыревского сельского поселения открытые системы теплоснабжения отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения не требуются.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов не предусматривается.

б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Козыревского сельского поселения отсутствуют. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуется. Необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения отсутствует.

РАЗДЕЛ 8 “ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ”

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 8.1.

Таблица 8.1. Перспективные топливные балансы

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Котельная № 1							
1	Вид топлива	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	-
2	Выработка тепловой энергии, Гкал	1405	1405	1405	1405	1405	-
3	Удельный расход условного топлива, кг условного	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Расход условного топлива, тонн условного топлива	419	419	419	419	419	-
5	Расход натурального топлива, тыс. м ³	1575	1575	1575	1575	1575	-
6	Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	-
7	ННЗТ, м ³ натурального топлива	-	-	-	-	-	-
8	НЭЗТ, м ³ натурального топлива	-	-	-	-	-	-
9	ОНЗТ, м ³ натурального топлива	-	-	-	-	-	-
Котельная № 2							
1	Вид топлива	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	-
2	Выработка тепловой энергии, Гкал	1876	1876	2110	2110	2110	-
3	Удельный расход условного топлива, кг условного	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Расход условного топлива, тонн условного топлива	565	565	635	635	635	-
5	Расход натурального топлива, тыс. м ³	2124	2124	2387	2387	2387	-
6	Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³	1,289	1,289	1,450	1,450	1,450	-
7	ННЗТ, м ³ натурального топлива	-	-	-	-	-	-
8	НЭЗТ, м ³ натурального топлива	-	-	-	-	-	-
9	ОНЗТ, м ³ натурального топлива	-	-	-	-	-	-
Котельная № 6							
1	Вид топлива	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	-
2	Выработка тепловой энергии, Гкал	1464	1464	1464	1464	1464	-
3	Удельный расход условного топлива, кг условного	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Расход условного топлива, тонн условного топлива	445	445	445	445	445	-
5	Расход натурального топлива, тыс. м ³	1673	1673	1673	1673	1673	-
6	Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	-
7	ННЗТ, м ³ натурального топлива	-	-	-	-	-	-
8	НЭЗТ, м ³ натурального топлива	-	-	-	-	-	-
9	ОНЗТ, м ³ натурального топлива	-	-	-	-	-	-
Котельная № 7							
1	Вид топлива	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	-
2	Выработка тепловой энергии, Гкал	678	678	678	678	678	-
3	Удельный расход условного топлива, кг условного	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-

б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива для котельных Козыревского сельского поселения является твердое топливо – дрова.

Резервное топливо на котельных отсутствует.

Индивидуальные источники тепловой энергии в частных жилых домах в качестве топлива используют дрова.

Местным видом топлива на территории Козыревского сельского поселения являются дрова.

Существующие источники тепловой энергии Козыревского сельского поселения используют местные виды топлива в качестве основного.

Возобновляемые источники энергии на территории поселения отсутствуют.

в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 “Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам”), их долю и значение нижней теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Все источники тепловой энергии в качестве топлива используют дрова. Низшая теплота сгорания топлива – 2500 Ккал/м³.

г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Все источники тепловой энергии в качестве топлива используют дрова.

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Схемой теплоснабжения предусматривается взамен существующих котельных строительство новых, работающих на пеллетах.

РАЗДЕЛ 9 “ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ”

а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 9.1.

б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе представлены в таблице 9.1.

Таблица 9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

№ п/п	Инвестиционные проекты	Источник финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс. рублей)					
			всего	2021	2022	2023	2025	2026-2030
Мероприятия по источникам								
1	Строительство новой котельной № 2, работающей на пеллетах (вместо существующих котельных № 1 и № 2)	Региональный бюджет	42100					42100
2	Строительство новой котельной № 6, работающей на пеллетах (вместо существующей котельной № 6)	Региональный бюджет	5100					5100
3	Строительство новой котельной № 7, работающей на пеллетах (вместо существующей котельной № 7)	Региональный бюджет	1700					1700
4	Строительство новой котельной № 8, работающей на пеллетах (вместо существующей котельной № 8)	Региональный бюджет	1700					1700
5	Строительство новой котельной № 9, работающей на пеллетах (вместо существующей котельной № 9)	Региональный бюджет	1250					1250
Мероприятия по сетям								
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	1050			350	350	350
7	Строительство тепловых сетей для подключения ФОК к теплосетям котельной № 2	Плата за подключение	н/д			н/д		

в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация тепловых сетей в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения в рамках Схемы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не предусматривается.

г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения до конца расчетного периода не требуется, по причине того, что открытые системы теплоснабжения в Козыревском сельском поселении отсутствуют.

Инвестиции на указанные мероприятия не предусматриваются.

д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

– чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;

– индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;

– срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;

– дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В качестве коэффициента дисконтирования принята ставка рефинансирования Центрального банка России, установленная на дату проведения расчета показателей экономической эффективности инвестиций.

е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации отсутствует.

РАЗДЕЛ 10 “РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)”

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 23.09.2016 года № 92 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Козыревского сельского поселения» в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2012 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения. Порядку их разработки и утверждения», Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Козыревского сельского поселения и с целью организации централизованного, надлежащего и бесперебойного теплоснабжения на территории Козыревского сельского поселения присвоен муниципальному унитарному предприятию «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения статус единой теплоснабжающей организации в сфере теплоснабжения на территории Козыревского сельского поселения.

Реестр утвержденных единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 10.1.

Таблица 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	Источник тепловой энергии в зоне деятельности
-------	------------------	-----------------------	---

1	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	01	Котельная №1, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, пер.2-й Рабочий, 7а
		02	Котельная № 2, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 70
		03	Котельная № 6, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 19а
		04	Котельная № 7, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Белинского, 7а
		05	Котельная № 8, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Октябрьская, 32а
		06	Котельная № 9, Камчатский край, Усть-Камчатский район, с. Майское, ул. Комсомольская, 9

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона действия ЕТО – территория Козыревского сельского поселения.

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 2 года работы.

Емкостью тепловых сетей называется произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения тепловых сетей.

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Козыревского сельского поселения приведен в таблице 10.2.

Таблица 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Козыревского сельского поселения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, пер.2-й Рабочий, 7а	1,10	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	Хозяйственное ведение	-	-	01	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2012 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»,
2	Котельная № 2, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 70	2,08	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	Хозяйственное ведение	-	-	02	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
3	Котельная № 6, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 19а	1,50	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	Хозяйственное ведение	-	-	03	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	
4	Котельная № 7, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Белинского, 7а	1,00	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	Хозяйственное ведение	-	-	04	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	
5	Котельная № 8, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Октябрьская, 32а	1,00	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	Хозяйственное ведение	-	-	05	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	
6	Котельная № 9, Камчатский край, Усть-Камчатский район, с. Майское, ул. Комсомольская, 9	0,11	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной	Хозяйственное ведение	-	-	06	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	

г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент разработки Схемы теплоснабжения Козыревского сельского поселения заявки от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступало.

д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций в границах Козыревского сельского поселения представлен в таблице 10.3.

Таблица 10.3. Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	01	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Ст. 14, 15 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
2	Котельная № 2	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	02		
3	Котельная № 6	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	03		
4	Котельная № 7	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	04		
5	Котельная № 8	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	05		
6	Котельная № 9	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной	06		

РАЗДЕЛ 11 “РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ”

Информация о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на расчетный период до 2030 г. представлено в таблице 11.1.

Таблица 11.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Базовый период актуализации схемы теплоснабжения		Расчетный период Схемы теплоснабжения		
Наименование источника тепловой энергии	Подключенная нагрузка	Наименование источника тепловой энергии	Подключенная нагрузка	Год перераспределения нагрузки
Котельная №1	0,4	Новая котельная №2	2,2	2025-2030
Котельная № 2	1,6			
Котельная № 6	0,3	Новая котельная №6	0,3	2025-2030
Котельная № 7	0,11	Новая котельная №7	0,11	2025-2030
Котельная № 8	0,09	Новая котельная №8	0,09	2025-2030
Котельная № 9	0,01	Новая котельная №9	0,01	2025-2030

РАЗДЕЛ 12 “РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОНЫМ СЕТЯМ”

Согласно предоставленным сведениям, в настоящее время бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

В случае выявления при дальнейшей эксплуатации бесхозяйных тепловых сетей согласно п. 6, ст. 15 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010г. № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

РАЗДЕЛ 13 “СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ”

а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не предусмотрено.

б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

в) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Планов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из эксплуатации источников комбинированной электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования не предусмотрено.

д) предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Мероприятий по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии данной Схемой теплоснабжения, не предполагается.

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не предусмотрены.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения предлагается установка электрических подогревателей.

ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения, предлагается установка электрических подогревателей.

РАЗДЕЛ 14 “ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ”

Индикаторы развития систем теплоснабжения включает следующие показатели:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа,

города федерального значения);

- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

В таблицах 14.1-14.11 приведены значения индикаторов развития систем теплоснабжения Козыревского сельского поселения.

Таблица 14.1. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 1

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	42	42	42	42	42	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	0	0	0	0	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 14.2. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 2

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	80	80	89	89	89	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	0	10	10	10	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	29	30	31	32	33	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 14.3. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 6

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22	22	22	22	22	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./кВт*ч	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	0	0	0	0	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	31	32	33	34	35	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 14.4. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 7

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13	13	13	13	13	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./кВт*ч	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	0	0	0	0	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	24	25	26	27	28	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 14.5. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 8

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12	12	12	12	12	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./кВт*ч	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	0	0	0	0	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	36	32	27	23	24	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 14.6. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 9

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12	12	12	12	12	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч)	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 14.7. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 2

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	-	-	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	188,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	69
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч)	-	-	-	-	-	0
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	5
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	35-39
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

Таблица 14.8. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 6

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	-	-	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	188,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	62
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч)	-	-	-	-	-	0
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	0
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	36-40
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

Таблица 14.9. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 7

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	-	-	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	188,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	58
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	0
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	0
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	29-33
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

Таблица 14.10. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 8

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	-	-	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	188,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	63
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	0
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	0
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	25-29
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

Таблица 14.11. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 9

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	-	-	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	188,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	22
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	0
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

РАЗДЕЛ 15 “ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ”

Использование индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года, размещенный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации: <http://old.ecoconomy.gov.ru/minec/about/structure/depMacro/201828113>.

Сводные данные о применяемых в расчетах ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения индексах-дефляторах представлены в таблице 15.1.

Таблица 15.1. Индексы-дефляторы и инфляция до 2030 г. (в %, за год к предыдущему году)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %	104,0	104,0	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9

Расчет ценовых последствий для потребителей представлен в таблице 15.2.

Таблица 15.2. Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения до 2030 года в проиндексированных ценах (прогноз), тыс. руб.

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Затраты на мероприятия, тыс. руб.	0	0	350	350	350	51850
Полезный отпуск, Гкал	4863	4863	5097	5097	5097	5097
Тариф на тепловую энергию с учетом инфляции, руб./Гкал	9740,99	10130,63	10525,73	10936,23	11362,74	11805,89-4497,76
Валовая выручка, тыс. руб.	47370,45	49265,27	53649,64	55741,97	57915,91	60174,63-22925,08
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб.	9740,99	10130,63	10594,40	11004,90	11431,41	11840,42-6532,29
Рост тарифа, %	104,0	104,0	104,6	103,9	103,9	121,1-70

**Приложение 2
к постановлению администрации
Козыревского сельского поселения
от 31 мая 2021 № 66**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Козыревского сельского поселения
Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края
(Актуализированная редакция)**

Обосновывающие материалы

**ОГЛАВЛЕНИЕ
ВВЕДЕНИЕ 56**

**Краткая характеристика Козыревского сельского поселения 57
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 58**

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения 58

а) зоны действия производственных котельных 59

б) зоны действия индивидуального теплоснабжения 59

Часть 2. Источники тепловой энергии 59

а) структура и технические характеристики основного оборудования 59

б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 61

в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 61

г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 61

д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 62

е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 63

ж) способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 63

з) среднегодовая загрузка оборудования 63

и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 63

к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 64

л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 64

м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабже-

ния потребителей 64

н) описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 64

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них 64

а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения 64

б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе 65

в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам 65

г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях 65

д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов 66

е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности 66

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети 66

з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей 66

и) статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет 66

к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет 66

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов 66

м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей 66

н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя 67

о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года 68

п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения 69

р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплоснабжающих установок потребителей к тепловым се-

тям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям 69

с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя 69

т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи 69

у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций 69

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления 69

х) перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию 70

ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) 70

ч) описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них 70

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии 70

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии 71

а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии 71

б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии 73

в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии 73

г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом 73

д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 74

е) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии 74

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки 74

а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения 74

б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения 75

в) описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю 75

г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 75

д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 75

Часть 7. Балансы теплоносителя 76

а) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть 76

б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения 76

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом 76

а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 76

б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 77

в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки 77

г) описание использования местных видов топлива 77

д) описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 77

е) описание преобладающего в муниципальном образовании вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения 77

ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса муниципального образования 77

Часть 9. Надежность теплоснабжения 77

а) описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 77

б) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей 79

в) частота отключений потребителей 80

г) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений 80

д) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) 80

е) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора 80

ж) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении 80

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций 80

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 81

а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет 81

б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 81

в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения 82

г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 82

д) описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет 82

е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения 82

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования 82

а) описание существующих проблем организации качественно теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 82

б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального образования (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 83

в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 83

г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 83

д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 83

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 84

а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения 84

б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные зда-

ния промышленных предприятий, на каждом этапе 84

в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации 84

г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 85

д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе 88

е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 88

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ 89

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения и с полным топологическим описанием связности объектов 89

б) паспортизация объектов системы теплоснабжения 89

в) паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное 89

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени замкнутости, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть 89

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии 89

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку 89

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя 89

з) расчет показателей надежности теплоснабжения 89

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения 89

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей 90

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 91

а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения – балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды 91

б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии 93

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 93

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ 94

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения (в случае их изменения

относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения) 94

б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения 94

в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 96

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ 98

а) расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии 98

б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения 98

в) сведения о наличии баков-аккумуляторов 98

г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии 98

д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения 98

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ Источников ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности 99

а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления 99

б) описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 99

в) анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 99

г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 99

д) обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 100

е) обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок 100

ж) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии 100

з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 100

и) обоснование предложений по расширению зон действия

действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 100

к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 100

л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями 100

м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения 101

н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 101

о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения 101

п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения 101

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 102

а) предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) 102

б) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения 102

в) предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 102

г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 102

д) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 102

е) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 103

ж) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 103

з) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций 103

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 104

а) технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения 104

б) выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии 104

в) предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения 105

г) расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения 105

д) оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения 105

е) предложения по источникам инвестиций 105

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 106

а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования 106

б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энер-

гии нормативных запасов топлива 108

в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 108

г) виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 108

д) преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании 108

е) приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования 108

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 109

а) обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения 109

б) обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения 109

в) обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам 110

г) обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки 111

д) обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии 111

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 112

а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей 112

б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей 114

в) расчеты экономической эффективности инвестиций 114

г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения 114

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ 116

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ 123

а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 123

б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 123

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 123

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ 124

а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения 124

б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации 124

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией 125

г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 127

д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 127

ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 128

а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников

тепловой энергии	128
б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них	128
в) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения	128
ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	129
а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения	129
б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения	129
в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения	129
ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В Доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	130
ПРИЛОЖЕНИЕ А	133

ВВЕДЕНИЕ

Объектом обследования является система теплоснабжения Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края.

Разработка схем теплоснабжения представляет собой комплексную задачу, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в систему теплоснабжения. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, структуры топливного баланса, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей, и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности и экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения Козыревского сельского поселения до 2030 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении». Организация развития систем теплоснабжения поселений, регулирующей всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленной на обеспечение устойчивого и надежного снабжения тепловой энергией потребителей, а также Постановление РФ от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

При проведении актуализации использовались «Требования к схемам теплоснабжения» и «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденные Правительством Российской Федерации в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов РФ», введенный с 22.05.2006 года, а также результаты проведенных ранее энергетических обследований и разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

Краткая характеристика Козыревского сельского поселения

Козыревское сельское поселение – муниципальное образова-

ние в Усть-Камчатском районе Камчатского края Российской Федерации.

Статус и границы сельского поселения установлены Законом Камчатского края от 1 июля 2014 № 474 «О внесении изменений в Закон Камчатской области «Об установлении границ муниципальных образований, расположенных на территории Усть-Камчатского района Камчатской области, и о наделении их статусом муниципального района, сельского поселения».

Административный центр – посёлок Козыревск.

Козыревское сельское поселение помимо п. Козыревск включает с. Майское, расположенное в 33 км севернее его по трассе Мильково – Усть-Камчатск.

Козыревск расположен в северной части долины р. Камчатки, на расстоянии 494 км по автомобильным дорогам от Петропавловска-Камчатского. Расстояние от Козыревского сельского поселения до административного центра муниципального района – Усть-Камчатска – 245 км.

Площадь территории поселения – 26,32 кв. км.

Климат района умеренно континентальный с холодной продолжительной зимой и тёплым, наиболее продолжительным на Камчатке летом. Средняя годовая температура воздуха составляет -1,5°С.

Средняя температура самого холодного месяца (января) составляет -18,6°С, абсолютный минимум -53°С. Средняя температура самого тёплого месяца (июля) 15,3°С, абсолютный максимум 36°С. Расчётная температура самой холодной пятидневки составляет -36°С, зимняя вентиляционная -25°С.

Продолжительность отопительного периода составляет 257 дней, средняя температура которого -8°С.

Средняя температура на поверхности почвы составляет -0,5°С.

Средняя температура поверхности почвы самого холодного месяца (января) составляет -19,8°С, самого теплого (июля) 20,0°С. Глубина промерзания почвы под снежным покровом составляет 1,1 м, под оголённой поверхностью – около 2 м.

Годовая сумма осадков составляет 393 мм. Снежный покров появляется в третьей декаде октября и достигает максимальной высоты во второй декаде февраля. Сход снежного покрова обычно приходится на конец третьей декады апреля. Средняя декадная высота снежного покрова составляет 25 см, наибольшая 84 см.

Средняя скорость ветра не превышает 4 м/с.

Для данного района характерны метели. Преобладающим направлением ветра при метелях является северное.

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации

На момент актуализации Схемы теплоснабжения обеспечение тепловой энергией застройки Козыревского сельского поселения осуществляется от 6 централизованных источников. Централизованным теплоснабжением от котельных обеспечен жилищный фонд, объекты социально-культурного и коммунально-бытового обслуживания.

Теплоснабжение Козыревского сельского поселения осуществляется одной теплоснабжающей организацией – Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения.

МУП «Тепловодхоз» на основании договора аренды эксплуатирует 6 котельных, а также тепловые сети.

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1. Зоны эксплуатационной ответственности

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Название, адрес источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Зона эксплуатационной ответственности
1	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Котельная №1, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, пер.2-й Рабочий, 7а	1,08	п. Козыревск, ул. Советская, ул. Ленинская, пер. 2-й Рабочий, пер. 3-й Рабочий, ул. Комсомольская
2		Котельная № 2, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 70	2,08	
3		Котельная № 6, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 19а	1,5	п. Козыревск, ул. Советская, ул. Ленинская
4		Котельная № 7, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Белинского, 7а	1	п. Козыревск, ул. Белинского
5		Котельная № 8, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Октябрьская, 32а	1	п. Козыревск, ул. Октябрьская, ул. Новая
6		Котельная № 9, Камчатский край, Усть-Камчатский район, с. Майское, ул. Комсомольская, 9	0,11	с. Майское, ул. Комсомольская, 9

Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО

Теплоснабжающая организация МУП «Тепловодхоз» осуществляет управление основным оборудованием, входящими в состав источников тепловой энергии и являющейся единственной транспортной и распределительной организацией, а также сетевым оператором для всех абонентов.

Изменения, произошедшие в функциональной структуре теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, по каждой зоне деятельности ЕТО отдельно

При актуализации Схемы теплоснабжения в части изменений функциональной структуры теплоснабжения необходимо отметить следующее: изменилась теплоснабжающая организа-

ция.

а) зоны действия производственных котельных

На территории Козыревского сельского поселения производственных котельных нет.

б) зоны действия индивидуального теплоснабжения

Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки населенных пунктов осуществляется от индивидуальных котлов и печек, топливом для которых служат дрова.

Часть 2. Источники тепловой энергии

а) структура и технические характеристики основного оборудования

Основные технические характеристики котельных приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных Козыревского сельского поселения

№ п/п	Источник теплоснабжения	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	КПД котлов, %	Норма расхода топлива на отпуск, кг у.т./Гкал
Основное топливо – дрова								
1	Котельная №1	Универсал 6	3	1965	0,36	1,08	49,64	287,8
2	Котельная № 2	КвР 0,46	3	2011	0,46	2,08	49,64	287,8
		КвР 0,69	1	2011	0,69			
3	Котельная № 6	Универсал 6	3	1967	0,5	1,5	49,64	287,8
4	Котельная № 7	Минск	2	1981	0,5	1	49,64	287,8
5	Котельная № 8	Универсал 6	2	1984	0,5	1	49,64	287,8
6	Котельная № 9	КВ-1	1	2009	0,11	0,11	49,64	287,8

Котельная №1

Расположение – Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, пер.2-й Рабочий, 7а. Тип котельной – отдельно стоящее здание. Система теплоснабжения двухтрубная, независимая (закрытая).

Котельная предназначена для снабжения горячей водой жилых и социально-значимых зданий для нужд отопления. В котельной установлены три водогрейных котла марки Универсал-6 номинальная производительность котла 0,36 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной – 1,08 Гкал/ч, присоединенная тепловая нагрузка составляет 0,4 Гкал/ч.

Источник теплоснабжения работает в отопительный период. Водоснабжение котельной осуществляется из системы водоснабжения. Водоподготовка отсутствует.

Топливо котельной – дрова. Резервное топливо – отсутствует.

Котельная №2

Расположение – Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 70. Тип котельной – отдельно стоящее здание. Система теплоснабжения двухтрубная, независимая (закрытая).

Котельная предназначена для снабжения горячей водой жилых и социально-значимых зданий для нужд отопления. В котельной установлены три водогрейных котла марки КвР 0,46 номинальная производительность котла 0,46 Гкал/ч и один водогрейный котла марки КвР 0,69 номинальная производительность котла 0,69 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной – 2,08 Гкал/ч, присоединенная тепловая нагрузка составляет 1,6 Гкал/ч.

Источник теплоснабжения работает в отопительный период. Водоснабжение котельной осуществляется из системы водоснабжения. Водоподготовка отсутствует.

Топливо котельной – дрова. Резервное топливо – отсутствует.

Котельная №6

Расположение – Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 19а. Тип котельной – отдельно стоящее здание. Система теплоснабжения двухтрубная, независимая (закрытая).

Котельная предназначена для снабжения горячей водой жилых и социально-значимых зданий для нужд отопления. В котельной установлены три водогрейных котла марки Универсал-6 номинальная производительность котла 0,5 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной – 1,5 Гкал/ч, присоединенная тепловая нагрузка составляет 0,3 Гкал/ч.

Источник теплоснабжения работает в отопительный период. Водоснабжение котельной осуществляется из системы водоснабжения. Водоподготовка отсутствует.

Топливо котельной – дрова. Резервное топливо – отсутствует.

Котельная №7

Расположение – Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Белинского, 7а. Тип котельной – отдельно стоящее здание. Система теплоснабжения двухтрубная, независимая (закрытая).

Котельная предназначена для снабжения горячей водой социально-значимых зданий для нужд отопления. В котельной установлены два водогрейных котла марки Минск номинальная производительность котла 0,5 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной – 1,0 Гкал/ч, присоединенная тепловая нагрузка составляет 0,11 Гкал/ч.

Источник теплоснабжения работает в отопительный период. Водоснабжение котельной осуществляется из системы водоснабжения. Водоподготовка отсутствует.

Топливо котельной – дрова. Резервное топливо – отсутствует.

Котельная №8

Расположение – Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Октябрьская, 32а. Тип котельной – отдельно стоящее здание. Система теплоснабжения двухтрубная, независимая (закрытая).

Котельная предназначена для снабжения горячей водой жилых и социально-значимых зданий для нужд отопления. В ко-

тельной установлены два водогрейных котла марки Универсал-6 номинальная производительность котла 0,5 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной – 1,0 Гкал/ч, присоединенная тепловая нагрузка составляет 0,09 Гкал/ч.

Источник теплоснабжения работает в отопительный период. Водоснабжение котельной осуществляется из системы водоснабжения. Водоподготовка отсутствует.

Топливо котельной – дрова. Резервное топливо – отсутствует.

Котельная №9
Расположение – Камчатский край, Усть-Камчатский район, с. Майское, ул. Комсомольская, 9. Тип котельной – встроенная. Сети теплоснабжения отсутствуют.

Котельная предназначена для снабжения горячей водой административного здания для нужд отопления. В котельной установлен один водогрейный котел марки KB-1 номинальная производительность котла 0,11 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность котельной – 0,11 Гкал/ч, присоединенная тепловая нагрузка составляет 0,01 Гкал/ч.

Источник теплоснабжения работает в отопительный период. Водоснабжение котельной осуществляется из системы водоснабжения. Водоподготовка отсутствует.

Топливо котельной – дрова. Резервное топливо – отсутствует. Данные об установленном вспомогательном оборудовании на котельных приведены в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2. Насосное и вспомогательное оборудование источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
1	Котельная № 1, насосы Wilo	SK-712/W	3 шт.	7,5	4464	2016
2	Котельная № 2, насосы Wilo	SK-712/W	3 шт.	7,5	6969	2011
3	Котельная № 6, насосы центробежные горизонтальные консольные	K 45/30	3 шт.	7,5	6969	2016
4	Котельная № 7, насосы центробежные горизонтальные консольные	K 45/30	2 шт.	7,5	6969	2016
5	Котельная № 8, насосы центробежные горизонтальные консольные	K 45/30	2 шт.	7,5	6969	2016
6	Котельная № 9, насос центробежный горизонтальный консольный насос Wilo	K 45/30 PH-401 E	1 шт. 1 шт.	7,5 0,6	6969	2016

б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3. Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Источник теплоснабжения	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/час
1	Котельная № 1	1,10	0	1,10
2	Котельная № 2	2,08	0	2,08
3	Котельная № 6	1,50	0	1,50
4	Котельная № 7	1,00	0	1,00
5	Котельная № 8	1,00	0	1,00
6	Котельная № 9	0,11	0	0,11
ИТОГО		6,79	0	6,79

в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Ограничения установленной тепловой мощности на котельных отсутствуют. Предписания надзорных органов по запреще-

нию дальнейшей эксплуатации оборудования котельных по состоянию на 2020 год не выдавались.

На основе данных, предоставленных теплоснабжающей организацией, произведен анализ ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой мощности, данные сведены в таблицу 1.2.3.

г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, и параметры тепловой мощности нетто представлен в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4. Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды

№ п/п	Источник теплоснабжения	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Потребление на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной «нетто», Гкал/ч
1	Котельная № 1	1,10	1,10	0,057	1,043
2	Котельная № 2	2,08	2,08	0,061	2,019
3	Котельная № 6	1,50	1,50	0,035	1,465
4	Котельная № 7	1,00	1,00	0,023	0,977
5	Котельная № 8	1,00	1,00	0,03	0,97
6	Котельная № 9	0,11	0,11	0,003	0,107
ИТОГО:		6,79	6,79	0,209	6,581

В собственные нужды входят: потери теплоты на нагрев воды, удаляемой из котла с продувкой; расход теплоты на технологические процессы подготовки воды; расход теплоты на отопление помещений котельной и вспомогательных зданий; расход теплоты на бытовые нужды персонала.

В таблице 1.2.5 представлена выработка, отпуск тепла и расход условного топлива по котельным.

Таблица 1.2.5. Выработка, отпуск тепловой энергии расход условного топлива по котельным

№ п/п	Источник теплоснабжения	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.
1	Котельная № 1	1405	0,057	1405	дрова	0,419
2	Котельная № 2	1876	0,061	1876	дрова	0,565
3	Котельная № 6	1464	0,035	1464	дрова	0,445
4	Котельная № 7	678	0,023	687	дрова	0,206
5	Котельная № 8	1001	0,030	1001	дрова	0,302
6	Котельная № 9	82	0,003	82	дрова	0,024
ИТОГО		6515	0,209	6515	дрова	1,965

д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Котельные работают в режиме выработки только тепловой энергии, теплофикационное оборудование на ней отсутствует.

Ремонтные работы проводятся в сроки, установленные заводами изготовителями оборудования и в соответствии с планами графиком планово-предупредительных ремонтов. Работа проводится в основном в летний период, при подготовке котельных к осенне-зимнему отопительному сезону.

Срок ввода котельного оборудования представлен в таблице 1.2.6.

Таблица 1.2.6. Сведения о вводе в эксплуатацию котель-

ного оборудования

Источник теплоснабжения	Марка котла	Год установки котла	Дата обследования котлов	Срок службы котла, лет
Котельная № 1	Универсал 6	1965	2020	55
	Универсал 6	1965	2020	55
	Универсал 6	1965	2020	55
Котельная № 2	КвР 0,46	2011	2020	9
	КвР 0,46	2011	2020	9
	КвР 0,69	2011	2020	9
Котельная № 6	Универсал 6	1967	2020	53
	Универсал 6	1967	2020	53
	Универсал 6	1967	2020	53
Котельная № 7	Минск	1981	2020	39
	Минск	1981	2020	39
Котельная № 8	Универсал 6	1984	2020	36
	Универсал 6	1984	2020	36
Котельная № 9	КВ-1	2009	2020	11

Назначенный срок службы для каждого типа котлов устанавливаются предприятиями-изготовителями и указываются в паспорте котла. При отсутствии такого указания длительность назначенного срока службы устанавливается в соответствии с ГОСТ 21563, ГОСТ 24005:

- паровых котлов паропроизводительностью до 35 т/ч – 20 лет;
- паровых котлов паропроизводительностью свыше 35 т/ч – 30 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью до 4,65 МВт – 10 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью до 35 МВт – 15 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью свыше 35 МВт – 20 лет;
- для передвижных котлов паровых и водогрейных – 10 лет.

Как видно из таблицы 1.2.6 фактический срок службы котлов на котельных, кроме котельной № 2, превышает назначенный срок службы по ГОСТ 21563-2016, ГОСТ 24005-80.

Решения о необходимости проведения капитального ремонта или продления срока службы данного оборудования принимаются на основании технических освидетельствований и технического диагностирования, проведенных в установленном порядке (в соответствии с СТО 17230282.27.100.005-2008 «Основные элементы котлов, турбин и трубопроводов ТЭС. Контроль состояния металла. Нормы и требования»).

е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Козыревского сельского поселения отсутствуют.

ж) способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды, осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

Котельные работают по утвержденным температурным графикам 95/70°С.

з) среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования определяется числом часов использования установленной тепловой мощности источника теплоснабжения.

Число часов использования установленной мощности показывает, какое количество часов требуется для производства на данном оборудовании энергии, равной фактической годовой выработке при условии постоянной работы на полной установленной мощности.

Число часов использования установленной тепловой мощности определяется как отношение выработанной источником теплоснабжения тепловой энергии в течение года, к установленной тепловой мощности источника теплоснабжения.

Сведения о среднегодовой загрузке оборудования представлены в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7. Среднегодовая загрузка оборудования на источнике тепловой энергии

№ п/п	Источник теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2019 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ (установленная тепловая мощность), час
1	Котельная № 1	1,10	1,405	1277
2	Котельная № 2	2,08	1,876	902
3	Котельная № 6	1,50	1,464	976
4	Котельная № 7	1,00	0,687	458
5	Котельная № 8	1,00	1,001	1001
6	Котельная № 9	0,11	0,082	745
ИТОГО:		6,790	6,515	959

и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Приборы учета отпуска тепловой энергии с котельных представлены в таблице 1.2.8.

Таблица 1.2.8. Приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Источник теплоснабжения	Марка прибора учета тепла	Год ввода в эксплуатацию
Котельная № 1	-	-
Котельная № 2	Тепловычислитель СПТ 943.1	2011
Котельная № 6	Тепловычислитель СПТ 943.1	2014
Котельная № 7	Тепловычислитель СПТ 943.1	2015
Котельная № 8	-	-
Котельная № 9	-	-

На котельных, на которых не установлены приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети, учет ведется расчетным способом, исходя из подключенной нагрузки с корректировкой на температуру наружного воздуха и количеству израсходованного топлива с учетом КПД котлоагрегата.

к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

На источниках теплоснабжения за ОЗП 2019-2019 гг. не было случаев аварийного останова основного оборудования теплоисточников, которые приводили бы к ограничению и снижению качества необходимого количества отпускаемой тепловой энергии.

л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Источники тепловой энергии, работающие в вынужденном режиме, отсутствуют.

На территории Козыревского сельского поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

н) описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, был восстановлен тепловой узел в районе Котельной №1 (Центральная) и котельная № 1 введена в эксплуатацию.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них

а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Собственником котельных является муниципальное образование в лице администрации Козыревского сельского поселения, имущество котельных и тепловые сети закреплены за МУП «Тепловодхоз».

Транспорт тепла от централизованных источников до потребителей осуществляется по магистральным и распределительным сетям. Характеристики имеющихся на территории Козыревского сельского поселения тепловых сетей представлены в таблице 1.3.1.

Таблица 1.3.1. Характеристика тепловых сетей от источников теплоснабжения

Наименование	Характеристика тепловых сетей				
Источник теплоснабжения, связанный с тепловыми сетями	Котельная № 1	Котельная № 2	Котельная № 6	Котельная № 7	Котельная № 8
Наименование предприятия, эксплуатирующего тепловые сети	МУП «Тепловодхоз»				
Вид тепловых сетей (централизованный или локальный)	центральные т/с				
Система теплоснабжения	закрытая, двухтрубная				
Год ввода в эксплуатацию	1965 (2011-2012 годы реконструкция (замена ветхих сетей))	1971 (2011-2012 годы реконструкция (замена ветхих сетей))	1968 (2014 год замена ветхих тепловых сетей)	1981 (2014 год замена ветхих тепловых сетей)	1984
Протяженность трубопроводов тепловых сетей в 2х трубном исчислении, м	2795		343	423	283
Тип теплоносителя и его параметры	Вода 95/70 °С				
Способ прокладки	Подземная бесканальная				
Теплоизоляционный материал	ППУ	ППУ	ППУ	ППУ	Мин.вата

б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Схемы тепловых сетей Козыревского сельского поселения представлены в Приложении.

в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Характеристика тепловых сетей представлена в таблице 1.3.2.

Таблица 1.3.2. Характеристика тепловых сетей

Источник теплоснабжения	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
Котельная № 1	108 159	1480 212	Магистральные распределительные-отопление	Подземная бесканальная	1965	изоляция из пенополиуретана (ППУ)	2011-2012 годы реконструкция (замена ветхих сетей)
Котельная № 2	89 57	60 1043		Подземная бесканальная	1971		
Котельная № 6	108 76? 57	193 54 96	Магистральные распределительные-отопление	Подземная бесканальная	1968	изоляция из пенополиуретана (ППУ)	2014 год замена ветхих тепловых сетей
Котельная № 7	57 45	418 5	Магистральные распределительные-отопление	Подземная бесканальная	1981	изоляция из пенополиуретана (ППУ)	2014 год замена ветхих тепловых сетей
Котельная № 8	108 57	163 120	Магистральные распределительные-отопление	Подземная бесканальная	1984	Мин.вата	

Ежегодно по окончании отопительного периода проводятся гидравлические испытания тепловых сетей и проверка на плотность.

г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Запорная арматура в тепловых сетях предусматривается для отключения трубопроводов, ответвлений и перемычек между трубопроводами, секционирования магистральных и распределительных тепловых сетей на время ремонта и промывки тепловых сетей и т. п. В соответствии, установка запорной арматуры предусматривается на всех выводах тепловых сетей от источников теплоты независимо от параметров теплоносителя и диаметров трубопроводов. При этом не допускается дублирование арматуры внутри и вне здания.

Секционные задвижки, а также запорная арматура, как правило, расположены на выходах из котельных, в тепловых камерах, тепловых пунктах, павильонах.

Секционирующая арматура и запорная арматура устанавливается на ответвлениях от основного ствола магистральных тепловых сетей к потребителям тепловой энергии.

д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Тепловые камеры, расположенные на тепловых сетях Козыревского сельского поселения железобетонные. Павильоны отсутствуют.

е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

В процессе эксплуатации на котельных был принят температурный график 95-70 °С. Температурный график утвержден администрацией Козыревского сельского поселения и МУП «Тепловодхоз».

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Согласно сменным журналам фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла.

з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Гидравлические режимы тепловых сетей, присоединенных к котельным, обеспечиваются загрузкой насосного оборудования, установленного на источнике тепловой энергии.

Существующие гидравлические режимы в полной мере обеспечивают передачу теплоносителя до удаленных потребителей.

и) статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Крупных отказов, приводящих к перебою теплоснабжения потребителей, более двух часов, за последние 5 лет не было. Отклонений от нормативной температуры воздуха в жилых и нежилых отапливаемых помещениях, перерывов подачи тепловой энергии, превышающих нормативные, не выявлено.

к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей на аварийно-восстановительные ремонты в тепловых сетях за последние 5 лет не превышало двух часов.

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика тепловых сетей проводится во время подготовки к ОЗП – проводятся гидравлические испытания тепловых сетей,

на основании испытаний планируются капитальные ремонты.

м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

В результате гидравлической опрессовки тепловых сетей, проводимой после окончания отопительного периода выявляются аварийные участки тепловых сетей и проводятся ремонтные работы. Планово-предупредительные ремонты проводятся в зависимости от сроков эксплуатируемых участков и характера предыдущих отказов тепловых сетей.

н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенной тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Технологические потери при передаче тепловой энергии складывается из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

- потери и затраты теплоносителя;
- потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии;
- разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах при заданных температурах сетевой воды в подающих трубопроводах).

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, планировании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплоснабжения, при коммерческом учете тепловой энергии.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче тепловой энергии, устанавливаемые на период регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), разрабатываются для каждой тепловой сети независимо от величины, присоединенной к ней расчетной тепловой нагрузки. Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов, устанавливаемые на предстоящий период регулирования тарифа на тепловую энергию (мощности) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), (далее - нормативы технологических затрат при передаче тепловой энергии) разрабатываются по следующим показателям:

- потери тепловой энергии в водяных и паровых тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции и с потерями и затратами теплоносителя;
- потери и затраты теплоносителя;
- затраты электроэнергии при передаче тепловой энергии.

Гидравлическая энергетическая характеристика тепловой сети (энергетическая характеристика по показателю «удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии») устанавливает зависимость от температуры наружного воздуха нормативного значения каждого из указанных показателей, стабильная при неизменном состоянии системы теплоснабжения в условиях соблюдения нормативной температуры сетевой воды в подающем трубопроводе и нормативной разности давлений сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на выводах источника тепловой энергии. Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя производится в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 года №325. К нормативам технологических потерь относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, а именно:

- потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода) в пределах установленных норм;
- потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя;
- затраты электрической энергии на передачу тепловой

энергии (привод оборудования, расположенного на тепловых сетях и обеспечивающего передачу тепловой энергии).

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Нормативные технологические потери и затраты тепловой энергии при ее передаче включают:

- потери и затраты тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя;
- потери тепловой энергии теплопередачей через изоляционные конструкции теплопроводов и оборудование тепловых сетей.

Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации – МУП «Тепловодхоз» представлена в таблице 1.3.3.

Таблица 1.3.3. Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации – МУП «Тепловодхоз»

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	в магистральных тепловых сетях	в распределительных тепловых сетях	Всего, Гкал		
2015	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2016	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2017	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2018	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2019	н/д	н/д	1278	1278	20,12

В таблице 1.3.4 представлены сводные данные по нормативным и фактическим потерям тепловой энергии тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Таблица 1.3.4. Нормативные и фактические потери тепловой энергии тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии за 2019 год

Наименование котельной	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	в магистральных тепловых сетях	в распределительных тепловых сетях	Всего, Гкал		
Котельная № 1	н/д	н/д	310	310	22,56
Котельная № 2	н/д	н/д	317	317	17,84
Котельная № 6	н/д	н/д	426	426	29,77
Котельная № 7	н/д	н/д	83	83	12,08
Котельная № 8	н/д	н/д	142	142	14,19
Котельная № 9	-	-	-	-	-
ИТОГО	н/д	н/д	1278	1278	20,12

о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года представлены в таблице 1.3.5.

Таблица 1.3.5. Фактические потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям за последние 3 года

Наименование котельной	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал		
	2017 год	2018 год	2019 год
Котельная № 1	н/д	н/д	310
Котельная № 2	н/д	н/д	317
Котельная № 6	н/д	н/д	426
Котельная № 7	н/д	н/д	83
Котельная № 8	н/д	н/д	142
Котельная № 9	-	-	-

Уровень потерь тепловой энергии напрямую зависит от уровня износа и протяженности тепловой сети от источника до потребителя. В связи с плохой теплоизоляцией сетей, фактические

потери тепловой энергии часто существенно превышают нормативные значения, что приводит к перерасходу топлива и, как следствие, ведет к увеличению расходов теплоснабжающей организации.

п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Присоединение системы отопления потребителей Козыревского сельского поселения – зависимое, непосредственное. Автоматическое регулирование расхода тепловой энергии отсутствует. Отпуск теплоносителя из системы теплоснабжения на цели ГВС (открытая схема ГВС) не осуществляется.

с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Коммерческий приборный учет тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителями, отсутствует. План по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя представлен в таблице 1.3.6.

Таблица 1.3.6. Планы по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Объект (потребитель)	Адрес	Наименование котельной, к которой подключен объект	Планируемый год установки прибора учета
МКУК «Поселковый досуговый центр «Ракета»	п. Козыревск, ул. Ленинская, 54	Котельная №2	2022
МКУ «Библиотека п. Козыревск»	п. Козыревск, ул. Советская, 57	Котельная №2	2022

т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Единая дежурно-диспетчерская служба отсутствует. Звонки от абонентов поступают в теплоснабжающую организацию ответственному лицу, заявки передаются соответствующим службам. Средств автоматизации и телемеханизации нет.

у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Предохранительная арматура, осуществляющая защиту тепловых сетей от превышения давления, установлена на источниках централизованного теплоснабжения. Для защиты тепловых сетей от превышения допустимого давления используются предохранительные клапаны, осуществляющие сброс теплоносителя из системы теплоснабжения при превышении допустимого давления, средства защиты от гидроудара, происходящего при внезапной остановке сетевых насосов.

х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Бесхозяйные сети в Козыревском сельском поселении отсутствуют.

ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Данные отсутствуют.

ч) описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них

При актуализации Схемы теплоснабжения скорректированы значения протяженностей сетей и значения фактических потерь в сетях.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

Зоной действия источника теплоснабжения является территория сельского поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На территории Козыревского сельского поселения имеется 5 зон действия источников теплоснабжения, в которых осуществляет свою деятельность одна теплоснабжающая организация - МУП «Тепловодхоз».

Зоны действия централизованных источников теплоснабжения Козыревского сельского поселения представлены в таблице 1.4.1 и изображены на рисунке 1.4.1.

Таблица 1.4.1. Зоны действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Адрес расположения котельной	Зона действия
1	Котельная №1	Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, пер.2-й Рабочий, 7а	п. Козыревск, ул. Советская, ул. Ленинская, пер. 2-й Рабочий, 7а
2	Котельная № 2	Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 70	п. Козыревск, ул. Советская, ул. Комсомольская
3	Котельная № 6	Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 19а	п. Козыревск, ул. Советская, ул. Ленинская
4	Котельная № 7	Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Белинского, 7а	п. Козыревск, ул. Белинского
5	Котельная № 8	Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Октябрьская, 32а	п. Козыревск, ул. Октябрьская, ул. Новая

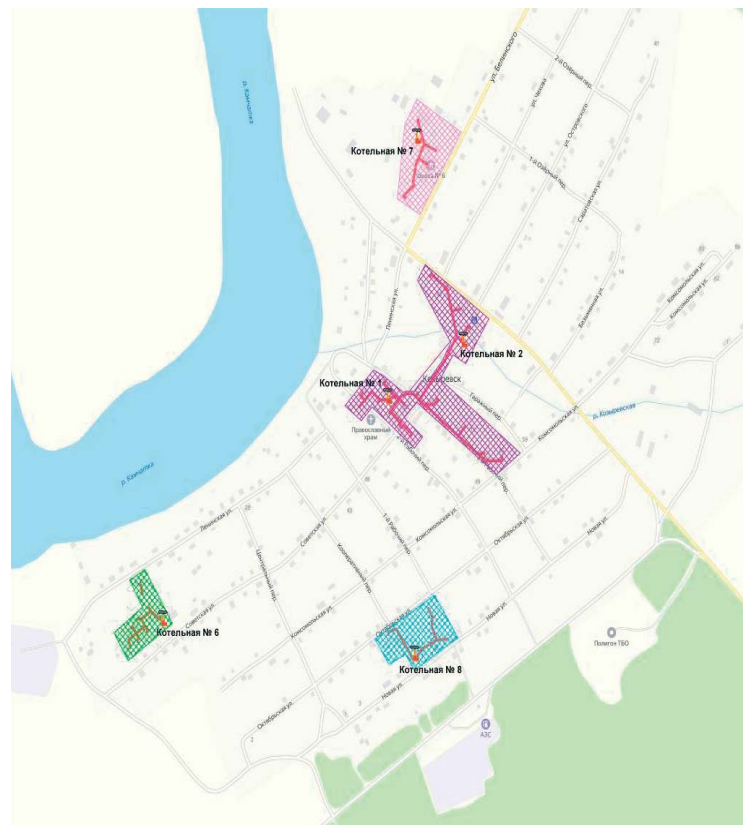


Рисунок 1.4.1. Зоны действия источников теплоснабжения Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение в Козыревском сельском поселении осуществляют шесть муниципальных котельных, отапливающие жилой фонд и различные социальные объекты, с суммарной установленной мощностью 6,79 Гкал/ч. Значения расчетной присоединенной нагрузки на котельные представлены в таблице 1.5.1.

Таблица 1.5.1. Расчетная тепловая нагрузка за 2019 год

№ п/п	Наименование котельной	Вид теплопотребления	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная №1	Отопление	0,40
2	Котельная № 2	Отопление	1,6
3	Котельная № 6	Отопление	0,30
4	Котельная № 7	Отопление	0,11
5	Котельная № 8	Отопление	0,09

№ п/п	Наименование котельной	Вид теплопотребления	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч
6	Котельная № 9	Отопление	0,01

Объемы потребления тепловой энергии с разделением по видам потребления за 2019 год по каждой котельной представлены в таблице 1.5.2.

1. Таблица 1.5.2. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения за 2019 год

№п/п	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал									Всего суммарное потребление
		население			Объекты социальной сферы			Прочие потребители			
		отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	
1	Котельная №1	0,82		0,82	0,187		0,187	-		-	1,007
2	Котельная № 2	1,075		1,075	0,088		0,088	0,236		0,236	1,399
3	Котельная № 6	0,778		0,778	-		-	0,192		0,192	0,97
4	Котельная № 7	-		-	0,56		0,56	0,021		0,021	0,581
5	Котельная № 8	0,393		0,393	0,434		0,434	0,002		0,002	0,829
6	Котельная № 9	-		-	0,079		0,079	-		-	0,079
ИТОГО		3,066	0	3,066	1,348	0	1,348	0,451	0	0,451	4,865

б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии определяются в соответствии с требованиями методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения.

Для установления расчетной тепловой нагрузки фиксируется среднесуточная температура наружного воздуха при достигнутом максимуме тепловых нагрузок.

Достигнутый максимум присоединенной тепловой нагрузки на источниках тепловой энергии принимается по данным приборного учета.

Расчетная тепловая нагрузка отопления и вентиляции приводится к расчетной температуре наружного воздуха по формуле:

$$Q_{p,ог,г} = Q_{д,ог,г} \frac{t_{г,р} - t_{н,р}}{t_{г,р} - t_{н,д,г}}$$

где

Q_{д.ов} - достигнутая тепловая нагрузка в горячей воде для целей отопления и вентиляции внешних потребителей в i -том году, Гкал/ч;

t_{в.р} - температура внутри отапливаемого помещения, принимаемая для проектирования систем отопления и вентиляции, град. Цельсия;

t_{н.р} - температура наружного воздуха, принимаемая для проектирования систем отопления и вентиляции, град. Цельсия;

t_{н.д.г} - температура наружного воздуха, зафиксированная при достигнутом максимуме тепловых нагрузок в i -том году, град. Цельсия.

По причине отсутствия сведений о достигнутом максимуме тепловых нагрузок оценка расчетных нагрузок невозможна.

в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Индивидуальные источники теплоснабжения (преимущественно – печное отопление) применяются только в зонах 1-2-этажной индивидуальной застройки. В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ № 190 «О теплоснабжении» «Запре-

щается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов» перевод многоквартирных жилых домов на использование поквартирных источников не допускается.

Случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии не зафиксировано.

г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом представлена в таблице 1.5.3.

Таблица 1.5.3. Значения потребления тепловой энергии за отопительный период и за год в целом (за 2019 год)

№ п/п	Наименование котельной	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	
		за отопительный период	за год в целом
1	Котельная №1	1007	1007
2	Котельная № 2	1399	1399
3	Котельная № 6	970	970
4	Котельная № 7	581	581
5	Котельная № 8	829	829
6	Котельная № 9	79	79
ИТОГО		4865	4865

д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при отсутствии приборов учета в Козыревском сельском поселении Усть-камчатского муниципального района Камчатского края из расчета на отопительный период, утверждены Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 30.08.2016 № 519 и представлены в таблице 1.5.4.

Таблица 1.5.4. Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при отсутствии приборов учета

Категория многоквартирного (жилого) дома	Нормативы потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц)		
	Многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	Многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	Многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
Этажность	многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
Козыревское сельское поселение	Усть-Камчатского муниципального района		
1	-	-	0,05514
2	-	-	0,04844
Этажность	многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки включительно		
Козыревское сельское поселение	Усть-Камчатского муниципального района		
2	-	0,02016	-
ул. Октябрьская д. 30А	-		

Примечание:

1. Нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению в жилых помещениях установлены с применением расчетного метода.

2. Продолжительность отопительного периода в Козыревском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района – 9 месяцев.

е) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Сравнение договорной и расчетной тепловой нагрузки в зоне действия котельных показано в таблице 1.5.5.

Таблица 1.5.5. Сравнение величины договорной и расчетной нагрузки

Наименование котельной	Нагрузка конечных потребителей, Гкал/ч		
	договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
Котельная №1	0,40	0,40	100
Котельная № 2	1,6	1,6	100

Котельная № 6	0,30	0,30	100
Котельная № 7	0,11	0,11	100
Котельная № 8	0,09	0,09	100
Котельная № 9	0,01	0,01	100

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения

Структура балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблице 1.6.1.

Таблица 1.6.1. Структура балансов тепловой мощности

Наименование показателя	Котельная №1	Котельная №2	Котельная №6	Котельная №7	Котельная №8	Котельная №9
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,10	2,08	1,50	1,00	1,00	0,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,10	2,08	1,50	1,00	1,00	0,11
Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	0,057	0,061	0,035	0,023	0,03	0,003
Мощность источников тепловой энергии «нетто», Гкал/ч	1,043	2,019	1,465	0,977	0,97	0,107
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе						
отопление, Гкал/ч	0,40	1,60	0,30	0,11	0,09	0,01
вентиляция, Гкал/ч	0,40	1,60	0,30	0,11	0,09	0,01
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	0,643	0,419	1,165	0,867	0,88	0,097
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,683	1,329	0,965	0,477	0,47	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,683	1,329	0,965	0,477	0,47	-

б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения

На всех источниках тепловой энергии Козыревского сельского поселения сохраняются значительные резервы тепловой мощности (таблица 1.6.1).

в) описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечиваются загрузкой насосного оборудования, установленного на источниках тепловой энергии.

Существующие тепловые сети имеют резерв по пропускной способности, позволяющий обеспечить тепловой энергией потребителей.

г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефициты тепловой мощности на источниках тепловой энергии не выявлено.

д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Расширение технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не требуется.

Часть 7. Балансы теплоносителя

а) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Источником водоснабжения котельных Козыревского сельского поселения является вода, поступающая из системы центрального водоснабжения.

Системы водоподготовки на существующих котельных отсут-

ствуют.

б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В случае возникновения аварийной ситуации на участке магистрального или квартального трубопровода подпитку тепловой сети возможно осуществить из зоны действия соседнего источника путем использования связей между трубопроводами источников, а также существующих баков-аккумуляторов.

Согласно п. 6.22. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»: «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».

Системы водоподготовки на котельных отсутствуют.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

В качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии Козыревского сельского поселения используется твердое топливо – дрова.

Характеристика основного топлива, используемого на источниках теплоснабжения, представлена в таблице 1.8.1.

Таблица 1.8.1. Характеристика основного топлива

Показатели	Основное топливо
Вид топлива	дрова
Марка топлива	Лиственница, береза
Поставщик топлива	Индивидуальные предприниматели
Способ доставки на котельную	Грузовым транспортом
Откуда осуществляется поставка (место)	Со склада поставщика в п. Козыревск

Показатели	Основное топливо
Периодичность поставки	По мере необходимости

Топливный баланс представлен в таблице 1.8.2.
Таблица 1.8.2. Топливный баланс за 2019 год

Наименование котельной	Фактический удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Калорийный эквивалент основного топлива	Израсходовано топлива		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, м ³	Всего, в т. условного топлива (т.у.т.)	
Котельная №1	287,8	0,266	1575	419	2500
Котельная № 2	287,8	0,266	2124	565	2500
Котельная № 6	287,8	0,266	1673	445	2500
Котельная № 7	287,8	0,266	774	206	2500
Котельная № 8	287,8	0,266	1135	302	2500
Котельная № 9	287,8	0,266	90	24	2500
ИТОГО			7371	1961	

б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо на котельных отсутствует.

в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Ниже приведена таблица со средними значениями теплотворной способности на один складометр дров.

Таблица 1.8.3. Средние значения теплотворной способности дров

Дрова (естественная сушка)	Теплотворная способность кВт.ч/кг	Теплотворная способность мега Джоуль/кг	Теплотворная способность Мвтч./складометр	Объемная плотность в кг/дм ³	Плотность кг/складометр
Берёзовые дрова	4,2	15	1,9	0,65	450
Сосновые дрова	4,3	15,5	1,6	0,52	360
Еловые дрова	4,3	15,5	1,4	0,47	330

г) описание использования местных видов топлива

На котельных используются местные виды топлива. Дрова для котельных поставляются из лесных деленок Камчатского края.

д) описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Все источники тепловой энергии в качестве топлива используют дрова. Низшая теплота сгорания топлива – 2500 Ккал/м³.

е) описание преобладающего в муниципальном образовании вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения

Все источники тепловой энергии в качестве топлива используют дрова.

ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса муниципального образования

Схемой теплоснабжения предусматривается взамен существующих котельных строительство новых, работающих на пеллетах.

Часть 9. Надежность теплоснабжения

а) описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В соответствии с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 и требованиями Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» оценка надежности систем коммунального теплоснабжения по котельной производится по следующим критериям:

1. Надежность электроснабжения источников тепла (Кэ) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии второго ввода или автономного источника электроснабжения Кэ = 1,0;
- при отсутствии резервного электропитания при мощности отопительной котельной до 5,0 Гкал/ч Кэ = 0,8
св. 5,0 до 20 Гкал/ч Кэ = 0,7
св. 20 Гкал/ч Кэ = 0,6

2. Надежность водоснабжения источников тепла (Кв) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:
- при наличии второго независимого водовода, артезианской скважины или емкости с запасом воды на 12 часов работы отопительной котельной при расчетной нагрузке Кв = 1,0;

- при отсутствии резервного водоснабжения при мощности отопительной котельной до 5,0 Гкал/ч Кв = 0,8
св. 5,0 до 20 Гкал/ч Кв = 0,7
св. 20 Гкал/ч Кв = 0,6

3. Надежность топливоснабжения источников тепла (Кт) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива Кт = 1,0;
- при отсутствии резервного топлива при мощности отопительной котельной

до 5,0 Гкал/ч Кт = 1,0
св. 5,0 до 20 Гкал/ч Кт = 0,7
св. 20 Гкал/ч Кт = 0,5

4. Одним из показателей, характеризующих надежность системы коммунального теплоснабжения, является соответствие тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб).

Величина этого показателя определяется размером дефицита

до 10% Кб = 1,0
св. 10 до 20% Кб = 0,8
св. 20 до 30% Кб = 0,6
св. 30% Кб = 0,3

5. Одним из важнейших направлений повышения надежности систем коммунального теплоснабжения является резервирование источников тепла и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек.

Уровень резервирования (Кр) определяется как отношение резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту:

резервирование св. 90 до 100% нагрузки Кр = 1,0
св. 70 до 90% Кр = 0,7
св. 50 до 70% Кр = 0,5
св. 30 до 50% Кр = 0,3
менее 30% Кр = 0,2

6. Существенное влияние на надежность системы теплоснабжения имеет техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Кс):

при доле ветхих сетей до 10% Кс = 1,0
св. 10 до 20% Кс = 0,8
св. 20 до 30% Кс = 0,6
св. 30% Кс = 0,5

7. Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения Кнад определяется как средний по частным показателям Кэ, Кв, Кт, Кб, Кр и Кс.

$$K_{над} = \frac{K_{э} + K_{в} + K_{т} + K_{б} + K_{р} + K_{с}}{n}$$

где:

n - число показателей, учтенных в числителе.

В зависимости от полученных показателей надежности отдельных систем и системы коммунального теплоснабжения Козьревского сельского поселения они с точки зрения надежности могут быть оценены как

высоконадежные при Кнад - более 0,9
надежные Кнад - от 0,75 до 0,89
малонадежные Кнад - от 0,5 до 0,74
ненадежные Кнад - менее 0,5.

Критерии оценки надежности и коэффициент надежности системы теплоснабжения приведены в таблице 1.9.1.

Таблица 1.9.1. Показатели надежности системы тепло-

снабжения

Наименование котельной	От источника тепловой энергии							Кобщ
	надежность электроснабжения источников тепловой энергии	надежность водоснабжения источников тепловой энергии	надежность топливоснабжения источников тепловой энергии	соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек	техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	коэффициент надежности системы коммунального теплоснабжения от источника тепловой энергии	
Котельная №1	1	0,8	1	0,8	0,2	0,8	0,77	0,76
Котельная № 2	1	0,8	1	0,8	0,2	0,8	0,77	
Котельная № 6	1	0,8	1	0,8	0,2	0,8	0,77	
Котельная № 7	1	0,8	1	0,8	0,2	0,8	0,77	
Котельная № 8	1	0,8	1	0,8	0,2	0,5	0,72	
Котельная № 9	1	0,8	1	0,8	0,2	-	0,76	

На основании рассчитанного показателя надежности конкретной системы теплоснабжения $K_{над} \approx 0,76$ (при $K_{над}$ - от 0,75 до 0,89) следует вывод о том, что рассматриваемая система теплоснабжения от источников теплоснабжения относится к категории надежных систем теплоснабжения.

В настоящем разделе рассмотрена теоретическая оценка надежности существующей системы теплоснабжения в связи с отсутствием статистических данных об авариях и инцидентах.

б) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения представлены в таблице 1.9.2.

Таблица 1.9.2. Показатели повреждаемости системы теплоснабжения

Наименование показателя	2018	2019
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	-	0,02
в отопительный период, 1/км/год	-	0,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,005	-
в отопительный период, 1/км/год	0,005	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,005	0,02

в) частота отключений потребителей

Повреждение участков теплопроводов или оборудования сети, которые приводят к необходимости их отключения, признаются отказами в работе теплосети. К отказам приводят следующие повреждения элементов тепловых сетей: трубопроводов, задвижек, компенсаторов. Наиболее частые повреждения трубопроводов связаны с коррозией труб, особенно наружной, либо разрывом сварных швов.

Аварийных отключений групп потребителей тепловой энергии на протяжении последних трех отопительных сезонов не фиксировалось.

г) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, на аварийно-восстановительные работы в тепловых сетях за последние 5 лет не превышало двух-пяти часов.

д) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Зоны ненормативной надежности не выявлены, карты-схемы

не приводятся.

е) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора

Аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, не происходило.

ж) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, соответствует установленным нормативам.

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Согласно Постановлению Правительства РФ от 30.12.2009 №1140 «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии», раскрытию подлежит информация:

а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам);

б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности):

в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества:

г) об инвестиционных программах и отчетах об их реализации:

д) о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения:

е) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг:

ж) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.

Технико-экономические показатели организации:

Основными целями создания предприятия являются производство продукции, выполнение работ, оказание услуг в целях удовлетворения потребностей городского поселения и получения прибыли.

Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций за 2019 год представлены в таблице 1.10.1.

Таблица 1.10.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии за 2019 год (с НДС)

Наименование показателя	Наименование снабжающей (теплосетевой) организации МУП «Тепловодхоз»
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	6,352
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	4,865
в паре, тыс. Гкал	-
в горячей воде, тыс. Гкал	4,865
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	6,143
в паре, тыс. Гкал	-
в горячей воде, тыс. Гкал	6,143
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	н/д
Прибыль, тыс. руб.	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	н/д

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения
а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и тепло-снабжающей организации с учетом последних 3 лет

Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации приведена в таблицах 1.11.1-1.11.2.

Таблица 1.11.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию (без НДС), руб./Гкал

№ п/п	Наименование снабжающей (теплосетевой) организации	2015	2016	2017	2018	2019
1	ООО «Тепло-энергетическая компания»	7506,03				
2	МУП «Тепловод-хоз» Козыревско-го сельского поселения		7919,16	7757,81	8115,19	8988,81

Таблица 1.11.2. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой тепло-снабжающей организации (без НДС), руб./Гкал

Наименование поселения, городского округа, города федерального значения	2015	2016	2017	2018	2019
Козыревское сельское поселение	7506,03	7919,16	7757,81	8115,19	8988,81

б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, дрова, оплата труда работников предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее.

На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в комитете по тарифам.

в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

Если для подключения объекта капитального строительства к системе теплоснабжения не требуется проведения мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности этой сети, плата за подключение не взимается.

Плата за подключение к системе теплоснабжения отсутствует.

г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежа-

щих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основными ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

Информация о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, теплоснабжающей организацией отсутствует.

д) описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Ценовые зоны на территории Козыревского сельского поселения отсутствуют.

е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой тепло-снабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Ценовые зоны на территории Козыревского сельского поселения отсутствуют.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования

а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения:

1. Диаметры теплосетей не соответствуют нагрузкам потребителей. В основном диаметры теплосетей завышены, что приводит к дополнительным теплопотерям. Рекомендуется наладка системы теплоснабжения на основании наладочного расчета.
2. На котельных отсутствует система водоподготовки.
3. Отсутствие приборов коммерческого учета тепловой энергии на выходах с котельных № 1, 8.
4. Отсутствием узлов учета тепловой энергии у потребителей.

б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального образования (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

В организации надежного теплоснабжения имеется ряд проблем, обусловленных:

- износом оборудования и зданий котельных;
- износом сетей теплоснабжения.

в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Проблем в развитии системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения:

1. Малый объем инвестиций в развитие систем теплоснабжения.
2. Отсутствие альтернативных источников топлива.
3. Высокий износ теплогенерирующего оборудования.

г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблем надежного и эффективного снабжения топливом поселковых котельных нет.

д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Котельная	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Производство тепловой энергии, Гкал	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал
Котельная №1	0,40	1405	1007
Котельная № 2	1,6	1876	1399
Котельная № 6	0,30	1464	970
Котельная № 7	0,11	678	581
Котельная № 8	0,09	1001	829
Котельная № 9	0,01	82	79
ИТОГО	2,51	6515	4863

б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

Прогноз перспективной застройки сформирован на основе исходных данных и с учетом среднегодовых показателей ввода строительных объектов.

Прогноз приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий составлен на основании полученных данных. Данные по прогнозу прироста представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2. Прирост площади строительных фондов

№ п/п	Наименование объекта, адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Строительная площадь, м ²	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час
1	Физкультурно-оздоровительный комплекс в п. Козыревск	41:09:0010107	Котельная №2	2023	2776	0,2	-

в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» все вновь возводимые жилые и общественные здания должны проектироваться в соответствии с требованиями СП 50.13330.12 «Тепловая защита зданий».

Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии тепловой энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности

ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Согласно постановлению Правительства РФ от 25.01.2011 №18 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов», определение требований энергетической эффективности осуществляется путем установления базового уровня этих требований по состоянию на дату вступления в силу устанавливаемых требований энергетической эффективности и определения темпов последующего изменения показателей, характеризующих выполнение требований энергетической эффективности.

Значения перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение строящихся жилых зданий приведены в таблице 2.3.

Таблица 2.3. Удельное теплоснабжение и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Год постройки	Тип застройки	Удельное теплоснабжение, Гкал/м ² /год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м ²)			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2016 - 2020 гг.	Жилая многоэтажная	0,084	0,000	0,069	0,153	40,9	0,0	8,2	49,0
	Жилая средне- и малоэтажная	0,110	0,000	0,069	0,179	51,0	0,0	8,2	59,1
	Жилая индивидуальная	0,131	0,000	0,069	0,200	59,1	0,0	8,2	67,2
	Общественно-деловая и промышленная	0,062	0,064	0,044	0,170	43,8	46,5	4,9	95,3
2021 - 2032 гг.	Жилая многоэтажная	0,072	0,000	0,067	0,139	36,3	0,0	7,4	43,6
	Жилая средне- и малоэтажная	0,086	0,000	0,067	0,153	41,5	0,0	7,4	48,8
	Жилая индивидуальная	0,113	0,000	0,067	0,180	51,8	0,0	7,4	59,2
	Общественно-деловая и промышленная	0,056	0,052	0,043	0,151	42,7	37,7	4,5	84,8

г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прогноз прироста тепловых нагрузок по Козыревскому сельскому поселению сформирован на основе прогноза перспективной застройки на период до 2030 г.

Таблица 2.4. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	п. Козыревск	0	0	0	0	0	0

Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда,	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.5. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	п. Козыревск	0	0	0	0	0	0
	Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0
	то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0
	Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0
	Всего по поселению	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.6. Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	п. Козыревск	0	0	0	0	0	0
	Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда	0	0	0	0	0	0
	то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0
	Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0
	Всего по поселению	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.7. Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	п. Козыревск	0	0	0	0	0	0
	Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых зданиях	0	0	0	0	0	0
	то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0
	Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0
	Всего по поселению	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.8. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	п. Козыревск	0	0	0,2	0	0	0
	Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции	0	0	0,2	0	0	0
	то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0

Всего по поселению	0	0	0,2	0	0	0
---------------------------	----------	----------	------------	----------	----------	----------

Таблица 2.9. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	п. Козыревск	0	0	0	0	0	0
	Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения фонда	0	0	0	0	0	0
	то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	Всего по поселению	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.10. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения	0	0	0,2	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0,2	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0
Общественно-деловой фонд	0	0	0,2	0	0	0
Всего по поселению	0	0	0,2	0	0	0

д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Приростов объемов потребления тепловой энергии в зоне действия индивидуального теплоснабжения не ожидается.

е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их репрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прирост объемов потребления тепловой энергии производственными зонами на перспективу не ожидается.

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

При разработке и актуализации схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте "в" пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным.

Численность населения Козыревского сельского поселения

на 01.01.2020 года составляет 1031 человек.

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения и с полным топологическим описанием связности объектов

Электронная модель системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не разрабатывается.

б) паспортизация объектов системы теплоснабжения

Электронная модель системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не разрабатывается.

в) паспортизация и описание расчетных единиц территории, включая административное

Электронная модель системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не разрабатывается.

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Электронная модель системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не разрабатывается.

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Электронная модель системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не разрабатывается.

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Электронная модель системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не разрабатывается.

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Электронная модель системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не разрабатывается.

з) расчет показателей надежности теплоснабжения

Электронная модель системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не разрабатывается.

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Электронная модель системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не разрабатывается.

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Электронная модель системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения не разрабатывается.

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения – балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии Козыревского сельского поселения представлены в таблице 4.1.

Ценовые зоны на территории Козыревского сельского поселения отсутствуют.

Таблица 4.1. Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Котельная №1							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	Котельная №1 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №2
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Котельная №2							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	Котельная №2 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №2
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,8	1,8	1,8	
Котельная №6							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	Котельная №6 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №6
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Котельная №7							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Котельная №7 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №7
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Котельная №8							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Котельная №8 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №8
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Котельная №9							
Установленная мощность источника, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Котельная №9 выводится из эксплуатации. Нагрузка переключается на новую котельную №9
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	
Потери тепловой энергии, Гкал/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Новая котельная №2							

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Установленная мощность источника, Гкал/ч							3,44
Располагаемая мощность источника, Гкал/час							3,44
Нетто мощность источника, Гкал/час							3,32
Потери тепловой энергии, Гкал/час							н/д
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч							2,2
Новая котельная №6							
Установленная мощность источника, Гкал/ч							0,516
Располагаемая мощность источника, Гкал/час							0,516
Нетто мощность источника, Гкал/час							0,51
Потери тепловой энергии, Гкал/час							н/д
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч							0,30
Новая котельная №7							
Установленная мощность источника, Гкал/ч							0,172
Располагаемая мощность источника, Гкал/час							0,172
Нетто мощность источника, Гкал/час							0,168
Потери тепловой энергии, Гкал/час							н/д
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч							0,11
Новая котельная №8							
Установленная мощность источника, Гкал/ч							0,172
Располагаемая мощность источника, Гкал/час							0,172
Нетто мощность источника, Гкал/час							0,168
Потери тепловой энергии, Гкал/час							н/д
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч							0,09
Новая котельная №9							
Установленная мощность источника, Гкал/ч							0,086
Располагаемая мощность источника, Гкал/час							0,086
Нетто мощность источника, Гкал/час							0,084
Потери тепловой энергии, Гкал/час							н/д
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч							0,01

б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

На прогнозный период у тепловых сетей сохранится резерв по пропускной способности, позволяющий обеспечить тепловой энергией новых потребителей.

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Существующая система теплоснабжения Козыревского сельского поселения в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Реализация проектов по строительству новых котельных направлена на приведение установленной мощности в соответствие с подключенной нагрузкой.

Резервы и дефициты тепловой мощности источников теплоснабжения к окончанию планируемого периода (2030 год) представлен в таблице 4.2.

Таблица 4.2. Информация о резервах (дефицитах) существующих систем теплоснабжения

Наименование источника теплоснабжения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Котельная №1	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	-
Котельная № 2	0,419	0,419	0,419	0,219	0,219	0,219	-
Котельная № 6	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	-
Котельная № 7	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	-
Котельная № 8	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	-
Котельная № 9	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	-
Новая котельная №2	-	-	-	-	-	-	1,12
Новая котельная №6	-	-	-	-	-	-	0,21
Новая котельная №7	-	-	-	-	-	-	0,058

Наименование источника теплоснабжения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Новая котельная №8	-	-	-	-	-	-	0,078
Новая котельная №9	-	-	-	-	-	-	0,074

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Актуализированной схемой теплоснабжения Козыревского сельского поселения предусматриваются следующие варианты развития системы теплоснабжения Козыревского сельского поселения:

Вариант №1. Строительство сети автономных модульных котельных, работающих на компримированном газе, с применением баков аккумуляторов горячей воды для теплоснабжения ГВС одного, либо группы близлежащих потребителей.

Вариант № 2. Строительство взамен существующих котельных ряда кустовых (квартальных) котельных, работающих на пеллетах (древесной щепе).

Вариант № 3. Строительство взамен существующих котельных ряда кустовых (квартальных) котельных, работающих на компримированном газе.

Вариант № 4. Строительство взамен существующих котельных ряда кустовых (квартальных) котельных, работающих на угле.

б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения представлено в таблице 5.1.

Таблица 5.1. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения

Источник тепловой энергии	Описание мероприятий				Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб.			
	1 вар.	2 вар.	3 вар.	4 вар.	1 вар.	2 вар.	3 вар.	4 вар.
Котельная № 1								
Котельная № 2		Строительство котельной с установленной мощностью 3,44 Гкал/ч, работающей на пеллетах, взамен котельных №1 и №2	Строительство котельной с установленной мощностью 3,44 Гкал/ч, работающей на компримированном газе, взамен котельных №1 и №2	Строительство котельной с установленной мощностью 3,44 Гкал/ч, работающей на угле, взамен котельных №1 и №2		42100	56800 (без учета стоимости хранения КППГ)	42100
Котельная № 6	Вывод котельных из эксплуатации. Переключение потребителей на автономные модульные котельные, работающие на компримированном газе	Строительство котельной с установленной мощностью 0,516 Гкал/ч, работающей на пеллетах, взамен котельной №6	Строительство котельной с установленной мощностью 0,516 Гкал/ч, работающей на компримированном газе, взамен котельной №6	Строительство котельной с установленной мощностью 0,516 Гкал/ч, работающей на угле, взамен котельной №6	27700 (без учета стоимости хранения КППГ)	5100	8510 (без учета стоимости хранения КППГ)	5100
Котельная № 7		Строительство котельной с установленной мощностью 0,172 Гкал/ч, работающей на пеллетах, взамен котельной №8	Строительство котельной с установленной мощностью 0,172 Гкал/ч, работающей на компримированном газе, взамен котельной №8	Строительство котельной с установленной мощностью 0,172 Гкал/ч, работающей на угле, взамен котельной №8		1700	2850 (без учета стоимости хранения КППГ)	1700
Котельная № 8		Строительство котельной с установленной мощностью 0,172 Гкал/ч, работающей на пеллетах, взамен котельной №8	Строительство котельной с установленной мощностью 0,172 Гкал/ч, работающей на компримированном газе, взамен котельной №8	Строительство котельной с установленной мощностью 0,172 Гкал/ч, работающей на угле, взамен котельной №8		1700	2850 (без учета стоимости хранения КППГ)	1700
Котельная № 9		Строительство котельной с установленной мощностью 0,086 Гкал/ч, работающей на пеллетах, взамен котельной №9	Строительство котельной с установленной мощностью 0,086 Гкал/ч, работающей на компримированном газе, взамен котельной №9	Строительство котельной с установленной мощностью 0,086 Гкал/ч, работающей на угле, взамен котельной №9		1250	1500 (без учета стоимости хранения КППГ)	1250

в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, вознивших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Базовым топливом в мире в последнее время становится природный газ. Он дает в экологическом отношении сравнительно чистое горение, недорог, запасы его в изобилии.

При отсутствии централизованного газоснабжения в этой ситуации для газификации региона целесообразно применить альтернативные источники газоснабжения – автономное газоснабжение природным газом в компримированном (КПГ) или сжиженном (СПГ) виде, а также сжиженным пропан-бутаном (СПБ).

В вариантах развития №1 и № 3 Семы теплоснабжения предлагается использование компримированного газа.

Преимущество использования компримированного газа – полная автономность потребителя, возможность работы на природном газе при отсутствии магистральных газопроводов, недостаток – относительно высокая стоимость оборудования хранения газа (разовые затраты), необходимость организации топливозапасника (нужно место для его размещения) и обеспечение своевременной поставки топлива на котельную.

Как показывают расчеты и опыт эксплуатации комплекса КПГ, применение газоснабжения объектов данным способом целесообразно при наличии автомобильной газонаполнительной компрессорной станции (АГНКС), расположенной в радиусе до 100 км от газифицируемого объекта. При этом комплекс газоснабжения объекта будет состоять из транспортировщика сжатого природного газа (ПАГЗ), хранилища КПГ, состоящего из баллонов высокого давления и узла редуцирования, содержащего две ступени понижающих давление редукторов и арматуры, позволяющих снизить давление природного газа до требуемой величины.

Ближайшая АГНКС расположена в г. Петропавловск-Камчатский. Поселок Козыревск расположен на расстоянии 494 км по автомобильным дорогам от г. Петропавловск-Камчатский. В связи с чем применение компримированного газа не целесообразно.

В вариантах развития № 2 и № 4 предлагается строительство котельных, работающих на твердом топливе. Вариант № 2 – на пеллетах, вариант № 4 – на угле.

Котельные на твердом топливе можно разделить на две категории. К первой категории относятся котельные с автоматизированной топкой, где подача топлива в топочную камеру осуществляется при помощи шнекового, толкающего или иного конвейерного устройства. Ко второму типу можно отнести котельные с ручной топкой, когда кочевар загружает в топочную камеру топлива без автоматических устройств загрузки.

Наиболее удобны в эксплуатации и выгодны по ресурсной

стоимости одной Гигакалории тепловой энергии угольные котельные с автоматизированной подачей топлива. В таких котельных, обычно, применяется шнековый механизм транспортировки размельченного угля и автоматизированные системы золошлакоудаления.

Себестоимость тепловой энергии за одну Гигакалорию, вырабатанной в котельной на угле, как правило на 10-25 % ниже, чем себестоимость тепловой энергии на природном газе. Также, при небольших тепловых мощностях до нескольких Мегаватт широко используются котельные на пеллетах. Пеллеты – это топливо, которое представляет собой прессованные отходы деревообработки, имеющие стандартизированный размер для удобства транспортировки стандартными конвейерными механизмами.

Пеллетная котельная по ресурсной стоимости 1 Гигакалории тепловой энергии, при ценах на топлива и энергетические ресурсы в нашей стране, занимает третье место после котельных на природном магистральном газе и угольных котельных. При отсутствии магистрального природного газа или невозможности его использования пеллетная котельная имеет преимущества перед угольной в стоимости эксплуатации. Зольность топлива для пеллетной котельной (древесных гранул или агропеллет) может варьироваться в диапазоне от 0,4 до 5 % от рабочей массы топлива, что позволяет эксплуатировать пеллетные котельные без дорогостоящих систем золошлакоудаления. Пеллетные котельные малых мощностей (до 300 кВт), могут достаточно «комфортно» работать без какой-либо механизированной системы золошлакоудаления. В таких котельных система автоматического золоудаления является дополнительной опцией, при её отсутствии зола извлекается из специально предназначенных отсеков пеллетного котла вручную обслуживающим персоналом.

Пеллеты – это экологически чистое топливо. При сжигании древесных гранул выделяется углекислый газ, но он изменяет содержания CO₂ в атмосфере.

Горение пеллет в топке котла происходит более эффективно, чем угля.

Зольность пеллет всего 0,5% от объема сгоревшего топлива. У угля же зольность может достигать 35-60%. В таком случае с котельных, работающих на угле, необходимо часто вывозить и утилизировать на свалку золу.

Угольная пыль, образующаяся при хранении, пересыпке, перевозке угля, хорошо въедается в стены и пол котельных.

КПД сгорания древесных гранул составляет 85%-93%, что выше, чем суммарный КПД сгорания угля, т.к. пеллетное котельное оборудование более совершенно.

По итогам проведенного технико-экономического сравнения вариантов развития систем теплоснабжения Козыревского сельского поселения, предлагается остановить выбор на **Варианте №2** – строительство взамен существующих котельных ряда кустовых (квартальных) котельных, работающих на пеллетах (древесной щепе). Реализация данного варианта обеспечит следующие экономические последствия для потребителей:

В результате реализации инвестиционных проектов повысится энергетическая эффективность, надежность и качество тепло-

снабжения потребителей Козыревского сельского поселения.

Представленные объемы финансовых потребностей для реализации проектов инвестиционных мероприятий определены на основании действующих прайс-листов.

Данные объемы являются ориентировочными и подлежат уточнению по итогам разработки проектно-сметной документации.

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

а) расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплоснабжения.

Среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Централизованная система теплоснабжения в сельском поселении – закрытого типа.

Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения. Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (п.6.16) расчетный расход среднегодовой утечки воды, $\text{м}^3/\text{ч}$ для подпитки тепловых сетей следует принимать 0,25 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Максимальное нормируемое потребление теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей в Козыревском сельском поселении равно нулю, так как система теплоснабжения (отопления) закрытого типа.

в) сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков-аккумуляторов отсутствуют.

г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Системы водоподготовки на существующих котельных отсутствуют. Информация о перспективных балансах производительности водоподготовительных установок не определена.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Необходимые условия для организации централизованного теплоснабжения:

- резервные мощности на теплоисточниках;
- возможность прокладки новых тепловых сетей или реконструкция имеющихся.

Необходимые условия для организации индивидуального теплоснабжения:

- резервные мощности на электрических сетях для возможного подключения электрических котлов;
- развитие топливной базы, такой как: традиционное то-

пливо (уголь, дрова, пеллеты, горючие жидкости и газы), так и альтернативные источники энергии (солнечные батареи, ветровые генераторы, мини гидротурбины, тепловые насосы и т.д.).

Необходимые условия для организации поквартирного отопления:

- развитая сеть трубопроводов (для подключения квартир к общедомовым стоякам через индивидуальный узел ввода);
- организованная сеть газоснабжения (для возможности установки в квартирах индивидуальных газовых отопительных котлов);
- строительство нового или реконструкция существующего жилья с возможностью организации поквартирного отопления.

б) описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Решения об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории Козыревского сельского поселения, отсутствуют.

в) анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

До конца расчетного периода действия Схемы теплоснабжения в Козыревском сельском поселении случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения, не ожидается.

г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчетный период действия Схемы теплоснабжения не планируется.

д) обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Козыревского сельского поселения, отсутствуют.

Перспективные потребители тепловой нагрузки будут обеспечиваться тепловой энергией от отопительных источников тепловой энергии.

е) обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок, не предусматриваются.

ж) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

На территории Козыревского сельского поселения увеличение зон действия централизованных источников теплоснабжения путем включения в них зон действия существующих источников тепловой энергии не планируется.

з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источнику тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в Кзыревском сельском поселении нет, перевод в пиковый режим работы котельных не требуется.

и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в Кзыревском сельском поселении отсутствуют.

к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

В связи с высокой изношенностью и низким КПД котельных Схемой теплоснабжения предусматривается строительство взамен существующих котельных новых автоматизированных котельных, работающих на пеллетах.

л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальный жилищный фонд, расположенный вне радиуса эффективного теплоснабжения, подключать к централизованным сетям нецелесообразно, ввиду малой плотности распределения тепловой нагрузки. В случае обращения абонента, находящегося в зоне действия источника тепловой энергии, в теплоснабжающую организацию с заявкой о подключении к централизованным тепловым сетям рекомендуется осуществить подключение данного абонента.

м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения

Источники теплоснабжения не будут иметь дефицит тепловой мощности, согласно расчета балансов тепловой мощности источников теплоснабжения с учетом перспективного развития на период 2030 г.

н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в Кзыревском сельском поселении отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не целесообразен ввиду отсутствия необходимых условий.

На территории Кзыревского сельского поселения к местным видам топлива относится твердое топливо – дрова.

о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

На территории муниципального образования обеспечение потребности в паре и теплоносителя для технологических нужд промышленных предприятий не предусматривается.

п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Алгоритм расчета радиуса эффективного теплоснабжения следует применять в следующей редакции:

Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок

окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя $< 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

Для тепловой нагрузки заявителя $< 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{тс} = \sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{тс}$$

где

- $ДСО_{тс}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
- $НД$ - норма доходности инвестированного капитала;
- $K_{тс}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

а) предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируется.

б) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения представлены в таблице 8.1.

Таблица 8.1. Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии)

Источник	Наименование участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная № 2	Подводящие к ФОК	Физкультурно-оздоровительный комплекс в п. Кзыревск	н/д	2023	н/д	бесканально	ППУ изоляция

в) предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство и реконструкция тепловых сетей, для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения, не предусматривается.

г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Новые котельные будут строиться в непосредственной близости от существующих котельных. Переклечение будет осуществляться с помощью внутриплощадочных трубопроводов, стоимость строительства которых заложена в стоимость реали-

зации проекта по строительству новых котельных. Строительство дополнительных тепловых сетей для перевода тепловой нагрузки на новые котельные не требуется.

д) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для дублирования нерезервированных участков теплотрасс не предполагается. Длины участков не превышают максимально допустимых не резервируемых. Для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения в течение всего расчетного периода предусматривается ревизия и ремонт запорной арматуры всех действующих тепловых сетей.

е) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов не требуется, перспективные приросты тепловой нагрузки на расчетный период предполагаются компенсировать от участков с достаточным диаметром.

ж) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Предложения по реконструкции и модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в таблице 8.2.

Таблица 8.2. Мероприятия по модернизации сетей и объектов на них

№ п/п	Наименование мероприятия	Протяженность, м	Сроки реализации
1	Замена ветхих тепловых сетей от котельной № 8	283	До 2030 года

з) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Режим работы во всех точках сети удовлетворяет условиям эксплуатации, у потребителей обеспечивается требуемый перепад давлений. Строительство насосных станций не требуется.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

а) технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Источники тепловой энергии Козыревского сельского поселения функционируют по закрытой системе теплоснабжения. Присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения, до конца расчетного периода не ожидаются.

б) выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

Согласно СП 124.13330.2012 «Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»:

– регулирование отпуска теплоты предусматривается: центральное – на источнике теплоты, групповое – в ЦТП, индивидуальное – в ИТП.

– основным критерием регулирования является поддержание температурного и гидравлического режима у потребителя тепла.

На источнике тепла следует предусматривать следующие способы регулирования:

– количественное – изменение в зависимости от температуры наружного воздуха, расхода теплоносителя в тепловых сетях на выходных задвижках источника теплоты;

– качественное – изменение в зависимости от температуры наружного воздуха, температуры теплоносителя на источнике теплоты;

– центральное качественно-количественное по совместной нагрузке отопления, вентиляции и горячего водоснабжения – путем регулирования на источнике теплоты, как температуры, так и расхода сетевой воды.

При регулировании отпуска теплоты для подогрева воды в си-

стемах горячего водоснабжения потребителей температура воды в подающем трубопроводе должна обеспечивать, для открытых и закрытых систем теплоснабжения, температуру горячей воды у потребителя в диапазоне, установленном СанПиН 2.1.4.1074.

При центральном качественном и качественно-количественном регулировании по совместной нагрузке отопления, вентиляции и горячего водоснабжения точка излома графика температур воды в подающем и обратном трубопроводах должна приниматься при температуре наружного воздуха, соответствующей точке излома графика регулирования по нагрузке отопления.

Для отдельных водяных тепловых сетей от одного источника теплоты к предприятиям и жилым районам допускается предусматривать разные графики температур теплоносителя.

При теплоснабжении от центральных тепловых пунктов зданий общественного и производственного назначения, для которых возможно снижение температуры воздуха в ночное и нерабочее время, следует предусматривать автоматическое регулирование температуры или расхода теплоносителя.

В настоящее время, в системе теплоснабжения от котельных Козыревского сельского поселения применяется качественное регулирование. В перспективе, данный способ регулирования предполагается оставить без изменений.

в) предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения в Козыревском сельском поселении отсутствуют. Реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не требуется.

г) расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения в Козыревском сельском поселении отсутствуют.

Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не требуются.

д) оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

Существуют следующие недостатки открытой схемы теплоснабжения:

- повышенные расходы тепловой энергии на отопление и ГВС;
- высокие удельные расходы топлива и электроэнергии на производство тепловой энергии;
- повышенные затраты на эксплуатацию котельных и тепловых сетей;
- не обеспечивается качественное теплоснабжение потребителей из-за больших потерь тепла и количества повреждений на тепловых сетях;
- повышенные затраты на химводоподготовку;
- при небольшом разборе вода начинает остывать в трубах.

Преимущества открытой системы теплоснабжения: поскольку используются сразу несколько теплоисточников, в случае повреждения на трубопроводе система проявляет живучесть – полной остановки циркуляции не происходит, потребителей длительное время удерживают на затухающей схеме.

Гидравлическая взаимосвязь отдельных элементов системы при зависимом подключении отопительных систем и открытого водоразбора с течением времени неизбежно приводит к разрегулировке гидравлического режима работы системы. В большой степени этому способствуют нарушения (в т.ч. сливы теплоносителя со стороны потребителей тепла). В конечном итоге это оказывает отрицательное влияние на качество и стабильность теплоснабжения и снижает эффективность работы теплоисточников, а для потребителей тепла снижается комфортность жилья при одновременном повышении затрат.

Открытые системы теплоснабжения в Козыревском сельском поселении отсутствуют.

е) предложения по источникам инвестиций

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не запланированы.

Инвестиции для этих мероприятий не требуются.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, м ³							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
5	Котельная № 8	дрова	1135	1135	1135	1135	1135	1135	1135	-
6	Котельная № 9	дрова	90	90	90	90	90	90	90	-
7	Новая котельная №2	пеллеты	-	-	-	-	-	-	-	1116
8	Новая котельная №6	пеллеты	-	-	-	-	-	-	-	465
9	Новая котельная №7	пеллеты	-	-	-	-	-	-	-	215
10	Новая котельная №8	пеллеты	-	-	-	-	-	-	-	318
11	Новая котельная №9	пеллеты	-	-	-	-	-	-	-	26
Всего дрова			7371	7371	7371	7371	7634	7634	7634	-
Всего пеллеты			-	-	-	-	-	-	-	2140

Таблица 10.5. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии, м³/час

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³							
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Котельная №1	дрова	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	-
2	Котельная № 2	дрова	1,289	1,289	1,289	1,289	1,450	1,450	1,450	-
3	Котельная № 6	дрова	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	-
4	Котельная № 7	дрова	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	-
5	Котельная № 8	дрова	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	-
6	Котельная № 9	дрова	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	-
7	Новая котельная №2	пеллеты	-	-	-	-	-	-	-	0,698
8	Новая котельная №6	пеллеты	-	-	-	-	-	-	-	0,095
9	Новая котельная №7	пеллеты	-	-	-	-	-	-	-	0,035
10	Новая котельная №8	пеллеты	-	-	-	-	-	-	-	0,029
11	Новая котельная №9	пеллеты	-	-	-	-	-	-	-	0,003
Всего дрова			2,023	2,023	2,023	2,023	2,184	2,184	2,184	-
Всего пеллеты			-	-	-	-	-	-	-	0,86

б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчеты нормативных запасов топлива не производились, в связи с тем, что проектом источника теплоснабжения, использование резервных видов топлива не предусмотрено.

в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Основным видом топлива для котельных Козыревского сельского поселения является твердое топливо – дрова.

Резервное топливо на котельных отсутствует.

Индивидуальные источники тепловой энергии в частных жилых домах в качестве топлива используют дрова.

Местным видом топлива на территории Козыревского сельского поселения являются дрова.

Существующие источники тепловой энергии Козыревского сельского поселения используют местные виды топлива в качестве основного.

Возобновляемые источники энергии на территории поселения отсутствуют.

г) виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Все источники тепловой энергии в качестве топлива используют дрова. Низшая теплота сгорания топлива – 2500 Ккал/м³.

д) преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

Все источники тепловой энергии в качестве топлива используют дрова.

е) приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

Схемой теплоснабжения предусматривается взамен существующих котельных строительство новых, работающих на пеллетах.

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Оценка надежности теплоснабжения по существующему положению представлена в части 9 Главы 1.

Для оценки надежности теплоснабжения, с точки зрения численности отказов на участках тепловых сетей, применен количественный метод анализа. Данный метод направлен на выявление динамики изменения частоты отказов (аварий) на составных

элементах тепловой сети (шт.).

В таблице ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях поселения, а также рассчитана удельная повреждаемость.

Таблица 11.1. Сведения об отказах на тепловых сетях поселения

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019
1	Общее число отказов, шт.				н/д	н/д
2	Удельная повреждаемость тепловых сетей, шт./км-год				0,005	0,02

б) обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Для анализа восстановлений применен количественный метод анализа.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети, и соответствует установленным нормативам.

При подземной прокладке тепловых сетей в непроходных каналах и бесканальной прокладке величина подачи теплоты (%) для обеспечения внутренней температуры воздуха в отапливаемых помещениях не ниже +12°С в течение ремонтно-восстановительного периода после отказов принимается в соответствии с таблицей 11.2.

Таблица 11.2. Допускаемое снижение подачи теплоты в зависимости от диаметра теплопроводов и расчетной температуры наружного воздуха

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха t _н , °С				
		-10	-20	-30	-40	-50
300	15	32	50	60	59	64
400	18	41	56	65	63	68

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха $t_{\text{н}}$, °C				
		-10	-20	-30	-40	-50
500	22	49	63	70	69	73
600	26	52	68	75	73	77
700	29	59	70	76	75	78
800 – 1000	40	66	75	80	79	82
1200 – 1400	До 54	71	79	83	82	85

Время ликвидации аварий в значительной мере зависит от наличия запасных частей и материалов, необходимых для этого. Поэтому особое внимание уделяется поддержанию необходимого запаса материалов, деталей, узлов и оборудования.

Основой надежной, бесперебойной и экономичной работы систем теплоснабжения является выполнение правил эксплуатации, а также своевременное и качественное проведение профилактических ремонтов.

Выполнение в полном объеме перечня работ по подготовке источников, тепловых сетей и потребителей к отопительному сезону в значительной степени обеспечит надежное и качественное теплоснабжение потребителей.

С целью определения состояния строительно-изоляционных конструкций, тепловой изоляции и трубопроводов производятся шурфовки, которые в настоящее время являются наиболее достоверным способом оценки состояния элементов подземных прокладок тепловых сетей. Для проведения шурфовок ежегодно составляются планы. Количество проводимых шурфовок устанавливается предприятием тепловых сетей и зависит от протяженности тепловой сети, ее состояния, вида изоляционных конструкций. Результаты шурфовок учитываются при составлении плана ремонтов тепловых сетей.

Тепловые сети от источника теплоснабжения до тепловых пунктов, включая магистральные, разводящие трубопроводы и абонентские ответвления, подвергаются испытаниям на расчетную температуру теплоносителя не реже одного раза в год. Целью испытаний водяных тепловых сетей на расчетную температуру теплоносителя является проверка тепловой сети на прочность в условиях температурных деформаций, вызванных повышением температуры до расчетных значений, а также проверка в этих условиях компенсирующей способности элементов тепловой сети.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, подвергаются испытаниям на гидравлическую плотность ежегодно после окончания отопительного периода для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте и после окончания ремонта перед включением сетей в эксплуатацию. Испытания проводятся по отдельным, отходящим от источника тепла магистральным при отключенных водоподогревательных установках, системах теплоснабжения и открытых воздушниках у потребителей. При испытании на гидравлическую плотность давление в самых высоких точках сети доводится до пробного (1,25 рабочего), но не ниже 1,6 МПа (16 кгс/см²). Температура воды в трубопроводах при испытаниях не превышает 45°С.

Для дистанционного обнаружения мест повреждения трубопроводов тепловых сетей канальной и бесканальной прокладки под слоем грунта на глубине до 3–4 м в зависимости от типа грунта и вида дефекта используются течеискатели.

В процессе эксплуатации особое внимание уделяется выполнению всех требований нормативных документов, что существенно уменьшает число отказов в период отопительного сезона.

Время восстановления повреждений на тепловых сетях не превышает нормы восстановления теплоснабжения, определенные в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» и в «Правилах предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением от 06.05.2011 г. № 354.

в) обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

В связи с тем, что нарушения подачи теплоты на отопление и вентиляцию могут привести к катастрофическим последствиям, а ограничения нагрузки горячего водоснабжения лишь к времен-

ному снижению комфорта, показатели рассчитываются для отопительно-вентиляционной нагрузки.

Потребители с малой нагрузкой, либо значительно удаленные от источника и не имеющие резервных веток теплоснабжения исключаются из расчета, т.к. в аварийном режиме нет возможности обеспечить их достаточным количеством тепла. Предлагается установить у данных потребителей индивидуальные резервные источники тепла, обеспечивающие температуру внутреннего воздуха не ниже допустимой.

При расчетном режиме данные потребители могут быть обеспечены расчетными расходом и температурой теплоносителя, а при сниженных параметрах в аварийном режиме существенно снижаются параметры теплоносителя на вводе, следовательно, и температура внутреннего воздуха.

Участки с значительным превышением расчетного потока отказа над потоком отказа при начальной интенсивности рекомендуются к перекладке. Наибольшее значение потока отказов имеют участки с большой его протяженностью. При наличии на участке запорной арматуры участок делится на более мелкие, что приведет к снижению потока отказов и времени восстановления.

Если сеть тупиковая (не имеет кольцевой части), очевидно, что при выходе из строя одного из элементов полностью прекращается теплоснабжение потребителей, расположенных за этим элементом. Теплоснабжение остальных потребителей не нарушается. Наибольшие значения относительного количества отключенной нагрузки имеют головные участки теплосети. Чем выше данные значения, тем большее влияние имеет данный участок на надежность системы в целом. Нулевые значения имеют участки закольцованных сетей, т.к. отключение данных участков не приводит к полному отключению потребителей, и участки, подключенная нагрузка которых относительно суммарной по сети незначительна.

В тепловых сетях, имеющих кольцевую часть, каждому состоянию сети с выходом из строя элемента кольцевой части соответствует свой уровень подачи тепла потребителям.

При отказах любого элемента, связанным с потребителем, во время проведения аварийно-восстановительных работ температура внутри зданий снижается. Снижение температуры внутреннего воздуха в аварийных ситуациях регламентировано СП 124.13330.2012 и ограничено минимально-допустимым значением 12°С для жилых зданий. Следовательно, в зависимости от температур наружного воздуха, ограничен период восстановления системы теплоснабжения. При превышении расчетного времени восстановления над нормативным необходимо дополнительное секционирование тепловой сети.

По данным полученным от ресурсоснабжающей организации серьезных отказов тепловых сетей в 2019 году не возникало.

г) обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Пропускная способность трубопроводов достаточна для пропуска расчетного расхода теплоносителя.

д) обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Согласно СП 124.13330.2012 при авариях (отказах) в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должно обеспечиваться допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха (таблица 11.3).

Таблица 11.3. Допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления $t_{\text{н}}$, °C				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91
Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92					

По данным полученным от ресурсоснабжающей организации серьезных отказов тепловых сетей в 2019 году не возникали.

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

В соответствии с главами 7 и 8 обосновывающих материалов в качестве основных мероприятий по развитию систем централизованного теплоснабжения Козыревского сельского поселения предусматриваются:

1. Строительство новых источников тепловой энергии в Козыревском сельском поселении и демонтаж оборудования существующих котельных.

2. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

3. Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Для определения затрат на реализацию мероприятий по строительству источников, были использованы государственные укрупненные нормативы цены строительства зданий и сооружений городской инфраструктуры НЦС-81-02-19-2020. Укрупненные

нормативы представляют собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства котельных теплопроизводительностью 1 МВт.

Для определения затрат на реализацию мероприятий по строительству новых, а также модернизацию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, были использованы государственные укрупненные нормативы цены строительства наружных тепловых сетей НЦС-81-02-13-2020, с учетом территориальных переводных коэффициентов. Укрупненные нормативы представляют собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства 1 км наружных тепловых сетей. Стоимостные показатели в НЦС приведены на 1 км двухтрубной теплотрассы.

Оценка величины необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей представлена в таблице 12.1.

Таблица 12.1. Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

№ п/п	Инвестиционные проекты	Источник финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс. рублей)					
			всего	2021	2022	2023	2025	2026-2030
Мероприятия по источникам								
1	Строительство новой котельной № 2, работающей на пеллетах (вместо существующих котельных № 1 и № 2)	Региональный бюджет	42100					42100
2	Строительство новой котельной № 6, работающей на пеллетах (вместо существующей котельной № 6)	Региональный бюджет	5100					5100
3	Строительство новой котельной № 7, работающей на пеллетах (вместо существующей котельной № 7)	Региональный бюджет	1700					1700
4	Строительство новой котельной № 8, работающей на пеллетах (вместо существующей котельной № 8)	Региональный бюджет	1700					1700
5	Строительство новой котельной № 9, работающей на пеллетах (вместо существующей котельной № 9)	Региональный бюджет	1250					1250
Мероприятия по сетям								
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	1050			350	350	350
7	Строительство тепловых сетей для подключения ФОК к теплосетям котельной № 2	Плата за подключение	н/д			н/д		

б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

Собственные средства энергоснабжающих предприятий
Прибыль. Чистая прибыль предприятия – один из основных источников инвестиционных средств на предприятиях любой формы собственности.

Амортизационные фонды. Амортизационный фонд – это денежные средства, накопленные за счет амортизационных отчислений основных средств (основных фондов) и предназначенные для восстановления изношенных основных средств и приобретения новых.

Бюджетное финансирование. Федеральный бюджет. Возможность финансирования мероприятий Программы из средств Федерального бюджета рассматривается в установленном порядке на федеральном уровне при принятии соответствующих федеральных целевых программ.

в) расчеты экономической эффективности инвестиций

В настоящий момент не существует законодательно закрепленных правил и методик определения совокупного экономического эффекта от реализации всех мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения и учитывающих различные интересы и возможности всех участников схемы, а на их основе – выбора наиболее оптимального варианта схемы теплоснабжения.

Расчет эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены, в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий, обусловленных физической (дефицит тепловых мощностей), технической (критичный износ существующих тепловых мощностей и теплосетей) и качественной (не соответствующие требованиям и нормам параметры теплоносителя) необходимостью, а также на выполнение требований законодательства.

Следует отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, направленных на повышение надежности теплоснабжения имеет целью – поддержание ее в рабочем состоянии. Данная группа проектов имеет низкий экономический эффект (относительно капитальных затрат на ее реализацию) и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу в схеме теплоснабжения не приводится.

г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Использование индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года, размещенный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации: <http://old.economy.gov.ru/minec/about/structure/depMacro/201828113>.

Сводные данные о применяемых в расчетах ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения индексах-дефляторах

представлены в таблице 12.2.

Таблица 12.2. Индексы-дефляторы и инфляция до 2030 г. (в %, за год к предыдущему году)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %	104,0	104,0	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9

Расчет ценовых последствий для потребителей представлен в таблице 12.3.

Таблица 12.3. Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения до 2030 года в проиндексированных ценах (прогноз), тыс. руб.

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
Затраты на мероприятия, тыс. руб.	0	0	350	350	350	51850
Полезный отпуск, Гкал	4863	4863	5097	5097	5097	5097
Тариф на тепловую энергию с учетом инфляции, руб./Гкал	9740,99	10130,63	10525,73	10936,23	11362,74	11805,89-4497,76
Валовая выручка, тыс. руб.	47370,45	49265,27	53649,64	55741,97	57915,91	60174,63-22925,08
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб.	9740,99	10130,63	10594,40	11004,90	11431,41	13840,42-6532,29
Рост тарифа, %	104,0	104,0	104,6	103,9	103,9	121,1-70

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения включает следующие показатели:

– количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

– количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

– удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;

– отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

– коэффициент использования установленной тепловой мощности;

– удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

– доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

– удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

– коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

– доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

– средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;

– отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;

– отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

В таблицах 13.1-13.11 приведены значения индикаторов развития систем теплоснабжения Козыревского сельского поселения.

Таблица 13.1. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 1

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	42	42	42	42	42	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./ (кВт*ч)	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	0	0	0	0	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	-

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 13.2. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 2

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	80	80	89	89	89	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./ (кВт*ч)	0	0	0	0	0	-

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	0	10	10	10	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	29	30	31	32	33	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 13.3. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 6

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22	22	22	22	22	-

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./ (кВт*ч)	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	0	0	0	0	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	31	32	33	34	35	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 13.4. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 7

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5	Кэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13	13	13	13	13	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./ (кВт*ч)	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	0	0	0	0	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	24	25	26	27	28	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 13.5. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 8

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12	12	12	12	12	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0	0	0	0	0	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	36	32	27	23	24	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 13.6. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 9

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	287,8	287,8	287,8	287,8	287,8	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12	12	12	12	12	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	0	0	0	0	0	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	-

Таблица 13.7. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 2

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	-	-	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	188,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	69
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./ (кВт*ч)	-	-	-	-	-	0
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	5
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	35-39
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	0

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

Таблица 13.8. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 6

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	-	-	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	188,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	62
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./ (кВт*ч)	-	-	-	-	-	0
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	0

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	36-40
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

Таблица 13.9. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 7

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	-	-	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	188,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	58
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	н/д

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./ (кВт*ч)	-	-	-	-	-	0
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	0
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	29-33
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

Таблица 13.10. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 8

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	-	-	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	188,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	н/д

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	63
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./ (кВт*ч)	-	-	-	-	-	0
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	0
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	25-29
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

Таблица 13.11. Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 9

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	-	-	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

№ п/п	Индикатор	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	188,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	-	-	22
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./ (кВт*ч)	-	-	-	-	-	0
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	0

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ценовые (тарифные) последствия представлены в пункте «г» Главы 12.

б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Ценовые (тарифные) последствия представлены в пункте «г» Главы 12.

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Ценовые (тарифные) последствия представлены в пункте «г» Главы 12.

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций в границах Козыревского сельского поселения представлен в таблице 15.1.

Таблица 15.1. Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	01	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Ст. 14, 15 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
2	Котельная № 2	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	02		
3	Котельная № 6	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	03		
4	Котельная № 7	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	04		
5	Котельная № 8	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	05		
6	Котельная № 9	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	Оборудование котельной	06		

б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Постановлением администрации Козыревского сельского поселения от 23.09.2016 года № 92 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Козыревского сельского поселения» в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2012 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения. Порядку их разработки и утверждения», Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Козыревского

сельского поселения и с целью организации централизованного, надлежащего и бесперебойного теплоснабжения на территории Козыревского сельского поселения присвоен муниципальному унитарному предприятию «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения статус единой теплоснабжающей организации в сфере теплоснабжения на территории Козыревского сельского поселения.

Реестр утвержденных единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 15.2.

Таблица 15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	Источник тепловой энергии в зоне деятельности
1	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	01	Котельная №1, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, пер.2-й Рабочий, 7а
		02	Котельная № 2, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 70
		03	Котельная № 6, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 19а
		04	Котельная № 7, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Белинского, 7а
		05	Котельная № 8, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Октябрьская, 32а
		06	Котельная № 9, Камчатский край, Усть-Камчатский район, с. Майское, ул. Комсомольская, 9

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 2 года работы.

Емкостью тепловых сетей называется произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средне-взвешенную площадь поперечного сечения тепловых сетей.

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Козыревского сельского поселения приведен в таблице 15.3.

Таблица 15.3. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Козыревского сельского поселения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, пер.2-й Рабочий, 7а	1,10	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	Хозяйственное ведение	-	-	01	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2012 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
2	Котельная № 2, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 70	2,08	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	Хозяйственное ведение	-	-	02	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	
3	Котельная № 6, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Советская, 19а	1,50	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	Хозяйственное ведение	-	-	03	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	
4	Котельная № 7, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Белинского, 7а	1,00	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	Хозяйственное ведение	-	-	04	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	
5	Котельная № 8, Камчатский край, Усть-Камчатский район, п. Козыревск, ул. Октябрьская, 32а	1,00	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной, сети теплоснабжения	Хозяйственное ведение	-	-	05	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	
6	Котельная № 9, Камчатский край, Усть-Камчатский район, с. Майское, ул. Комсомольская, 9	0,11	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	-	Оборудование котельной	Хозяйственное ведение	-	-	06	МУП «Тепловодхоз» Козыревского сельского поселения	

г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент разработки Схемы теплоснабжения Козыревского сельского поселения заявки от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступало.

д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона действия ЕТО – территория Козыревского сельского поселения.

ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в таблице 12.1.

б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них представлен в таблице 12.1.

е) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия по данному пункту на территории Козыревского сельского поселения не предусматриваются.

ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения особые замечания и предложения не поступили.

б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения особые замечания и предложения не поступили.

в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения особые замечания и предложения не поступили.

ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Реестр изменений, внесенных в актуализированную схему теплоснабжения, представлен в таблице 18.1.

Таблица 18.1. Реестр изменений, внесенных в актуализированную схему теплоснабжения

Наименование раздела	Краткое содержание изменения
Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"	
Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения"	Актуализирована информация по теплоснабжающей организации
Часть 2 "Источники тепловой энергии"	Часть переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые подразделы. Добавлена информация по отсутствующим подразделам. За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, был восстановлен тепловой узел в районе Котельной №1 (Центральная) и котельная № 1 введена в эксплуатацию.
Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"	Часть переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые подразделы. Добавлена информация по отсутствующим подразделам. При актуализации Схемы теплоснабжения скорректированы значения протяженности и значения фактических потерь в сетях.
Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии"	Актуализирована информация о зонах действия источников теплоснабжения муниципального образования
Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии"	Часть переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые подразделы. Добавлена информация по отсутствующим подразделам. Скорректированы тепловые нагрузки, объемы потребления тепловой энергии
Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии"	Часть переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые подразделы. Добавлена информация по отсутствующим подразделам. Актуализированы тепловые нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии
Часть 7 "Балансы теплоносителя"	Часть переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые подразделы. Добавлена информация по отсутствующим подразделам. Скорректирована информация
Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"	Часть разработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые подразделы. Добавлена информация по отсутствующим подразделам. Скорректирован топливный баланс
Часть 9 "Надежность теплоснабжения"	Часть переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые подразделы. Добавлена информация по отсутствующим подразделам. Отражены показатели повреждаемости системы теплоснабжения, показатели восстановления в системе теплоснабжения
Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"	По итогам базового периода актуализированы технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций за 2019 год
Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"	Часть переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые подразделы. Добавлена информация по отсутствующим подразделам. Внесены актуальные сведения, в части тарифов в сфере теплоснабжения
Часть 12 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения"	Часть переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые подразделы. Добавлена информация по отсутствующим подразделам. Внесены корректировки в перечень проблем в системах теплоснабжения
Глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения"	Глава переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые пункты. Откорректированы данные по базовому уровню потребления тепла на цели теплоснабжения, приросты площади строительных фондов, приросты объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя
Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения"	Глава переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования не разрабатывалась, согласно требований, указанных в подпункте "в" пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения.
Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"	Глава переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154. Добавлены новые пункты. Скорректированы балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в соответствии с текущей ситуацией.
Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения"	Данная глава разработана впервые с учетом требований постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154. По итогам разработки Мастер-плана развития схемы теплоснабжения установлено, что перспективными направлениями развития системы теплоснабжения является строительство пяти новых источников теплоснабжения, работающих на пеллетах, взамен существующих котельных.
Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"	Глава переработана с учетом требований постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154.

Наименование раздела	Краткое содержание изменения
Глава 7 “Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии”	Глава переработана с учетом требований постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154. Скорректирована с учетом новых предложений по развитию системы теплоснабжения
Глава 8 “Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей”	Глава переработана с учетом требований постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154. Скорректирована с учетом новых предложений по развитию системы теплоснабжения
Глава 9 “Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения”	Данная глава разработана впервые с учетом требований постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154. Система теплоснабжения закрытого типа. Реализация мероприятий по переводу системы теплоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения не требуется.
Глава 10 “Перспективные топливные балансы”	Глава переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154. Добавлены новые пункты. Глава скорректирована в части фактических топливных балансов, мощности источников, тепловой нагрузки за 2019 год и прогнозных топливных балансов с учетом новых предложений по развитию системы теплоснабжения муниципального образования.
Глава 11 “Оценка надежности теплоснабжения”	Глава переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154. Добавлены новые пункты. Скорректирована оценка надежности теплоснабжения на 2019 год
Глава 12 “Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение”	Глава переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154. Добавлены новые пункты. Глава скорректирована с учетом уточнения предложений по развитию источников тепловой энергии (мощности) и тепловых сетей (скорректированные Глава 7, Глава 8 Обосновывающих материалов)
Глава 13 “Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения”	Данная глава разработана впервые с учетом требований постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154. Представлены результаты оценки перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения
Глава 14 “Ценовые (тарифные) последствия”	Данная глава разработана впервые с учетом требований постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154.
Глава 15 “Реестр единых теплоснабжающих организаций”	Глава переработана согласно постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154. Добавлены новые пункты. Скорректирована информация по утвержденным ЕТО
Глава 16 “Реестр проектов схемы теплоснабжения”	Данная глава разработана впервые с учетом требований постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154.
Глава 17 “Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения”	Данная глава разработана впервые с учетом требований постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Рисунок А.1 – Тепловые сети от котельной №1 и котельной №2

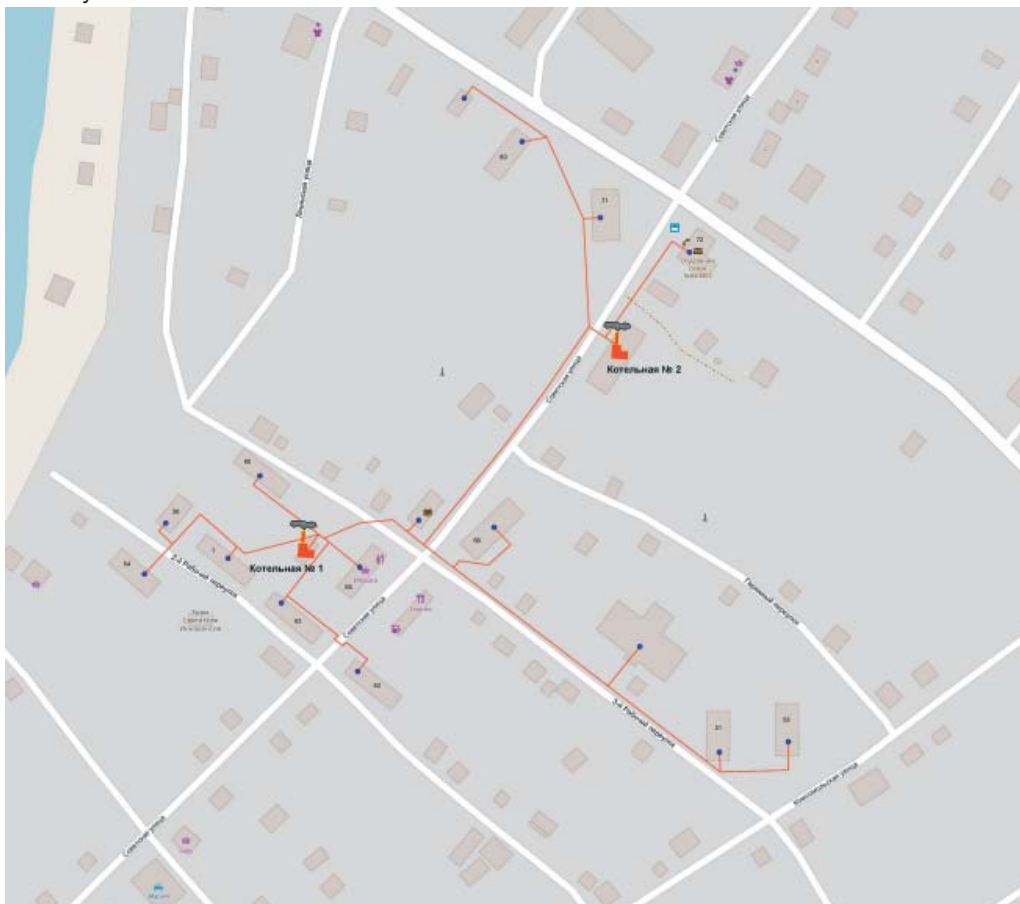


Рисунок А.2 – Тепловые сети от котельной №6

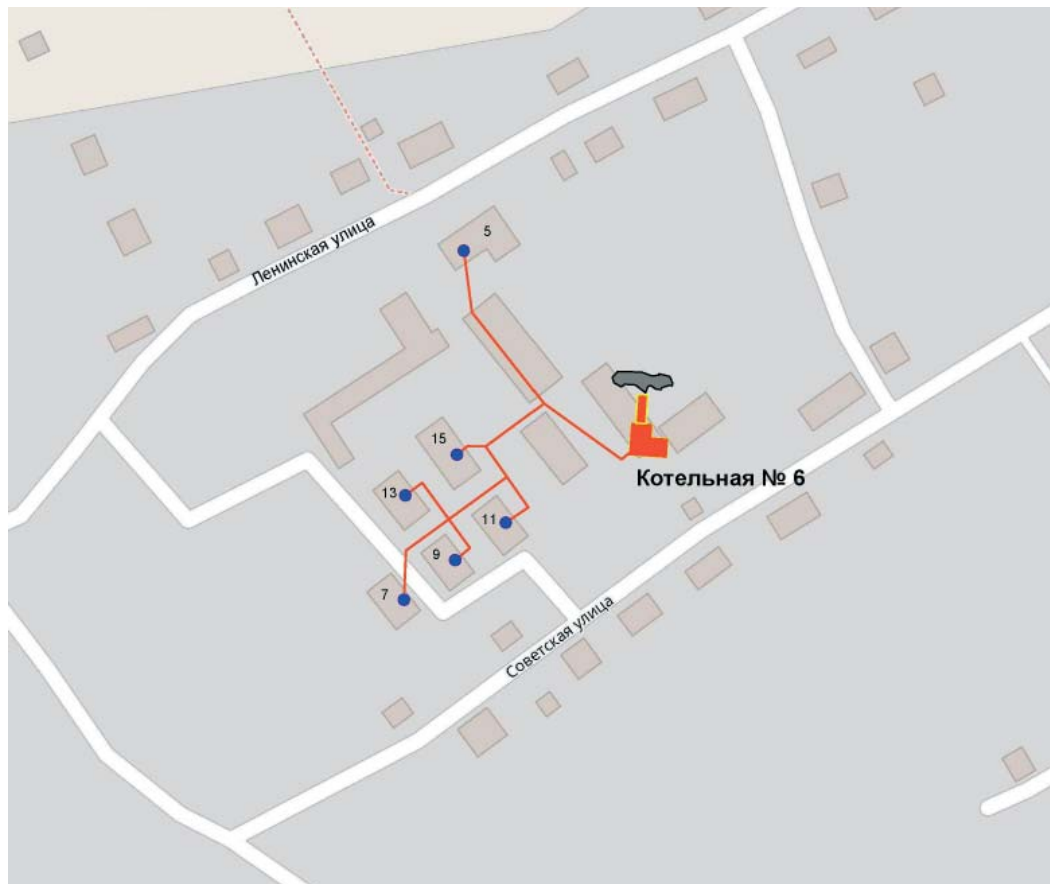
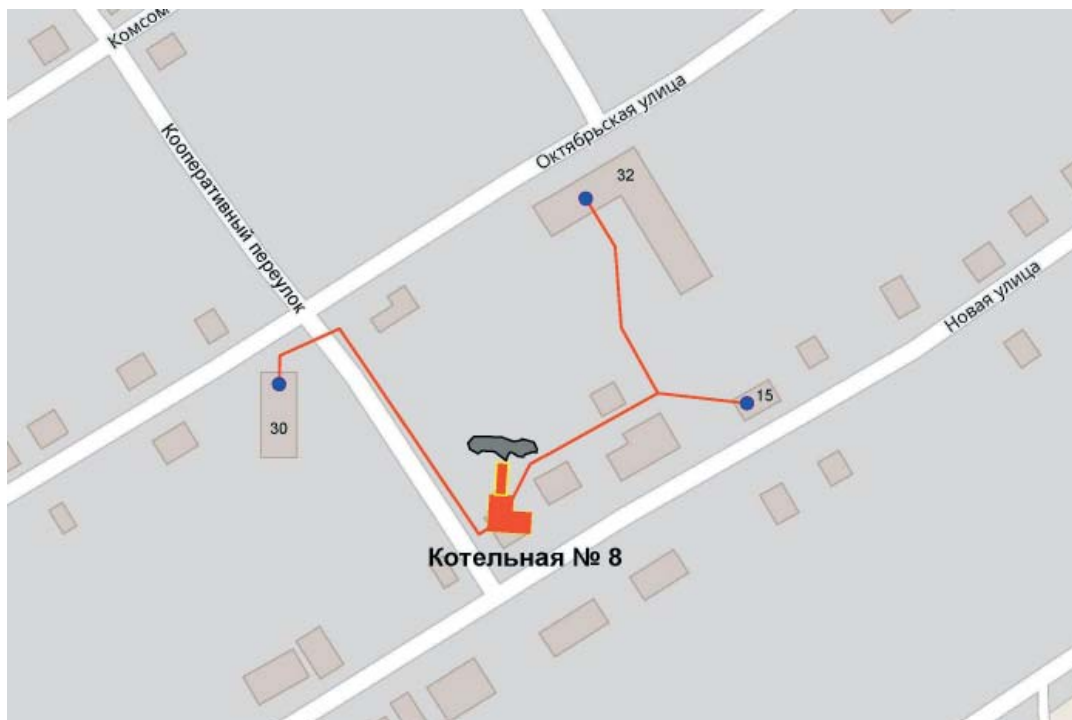


Рисунок А.3 – Тепловые сети от котельной №7



Рисунок А.4 – Тепловые сети от котельной №8



Камчатский край
Усть-Камчатский район

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

**Постановление
Администрации Козыревского сельского поселения**

31 мая 2021 № 67
п. Козыревск

Об утверждении порядка возмещения нанимателям муниципальных жилых помещений расходов, понесенных при производстве работ по капитальному ремонту жилых помещений муниципального образования Козыревское сельское поселение Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края

В соответствии со статьями 30, 65 и 66 Жилищного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», администрация Козыревского сельского поселения, -

1. Утвердить порядок возмещения нанимателям муниципальных жилых помещений расходов, понесенных при производстве работ по капитальному ремонту жилых помещений муниципального образования Козыревское сельское поселение Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, согласно приложению №1 к настоящему решению.

2. Создать постоянно действующую комиссию по вопросам возмещения затрат понесенных при производстве работ по капитальному ремонту жилых помещений нанимателями муниципального жилого фонда муниципального образования Козыревское сельское поселение Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края и утвердить ее состав согласно приложению №2 к настоящему решению.

3. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Глава администрации
Козыревского
сельского поселения И. Н. Байдуганова

Приложение №1
к постановлению администрации
Козыревского сельского поселения
от 31.05.2021 №67

**ПОРЯДОК
возмещения нанимателям муниципальных жилых
помещений расходов, понесенных при производстве
работ по капитальному ремонту жилых помещений
муниципального образования Козыревское сельское
поселение Усть-Камчатского муниципального района
Камчатского края**

1. Общие положения

1.1. Порядок возмещения нанимателям муниципальных жилых помещений расходов, понесенных при производстве работ по капитальному ремонту жилых помещений (далее – Порядок) разработан в соответствии со статьями 30, 65 и 66 Жилищного кодекса Российской Федерации, положения которых предусматривают обязанность наймодателя жилого помещения по договору социального найма **осуществлять капитальный ремонт жилого помещения**, а так же право нанимателя при неисполнении или ненадлежащем исполнении наймодателем жилого помещения по договору социального найма **обязанностей по своевременному проведению капитального ремонта сданного внаем жилого помещения требовать возмещение сво-**

их расходов на устранение недостатков жилого помещения либо возмещение убытков, причиненных ненадлежащим исполнением или неисполнением указанных обязанностей наймодателем, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в целях эффективного и рационального использования средств, составляющих плату за пользование жилыми помещениями (плату за наем), находящимися в собственности муниципального образования Козыревское сельское поселение Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края (далее – МО Козыревское сельское поселение).

1.2. Порядок устанавливает процедуру возмещения нанимателям жилых помещений, находящихся в собственности МО Козыревское сельское поселение (далее – муниципальные жилые помещения), по договорам социального найма или договорам найма специализированных жилых помещений (далее – наниматели) расходов, понесенных ими при самостоятельном финансировании работ по капитальному ремонту занимаемых жилых помещений.

Обязанность осуществления и оплаты иных видов работ по ремонту муниципальных жилых помещений, в соответствии со статьей 67 Жилищного кодекса Российской Федерации, с Типовым договором социального найма жилого помещения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.05.2005 № 315, Правилами пользования жи-

ливых помещений.

лыми помещениями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2006 № 25, Методическим пособием по содержанию и ремонту жилищного фонда МДК 2-04.2004, утвержденным Госстроем Российской Федерации, возлагается на нанимателя.

1.3. Возмещение расходов нанимателям осуществляется из средств местного бюджета, составляющих плату за пользование жилыми помещениями (плату за наем), находящимися в собственности МО Козыревское сельское поселение, путем перечисления денежных средств на расчетный счет, указанный нанимателем, а также денежных средств, предусмотренных в соответствующих муниципальных программах на данные цели.

1.4. Право на возмещение расходов имеют наниматели, понесшие затраты на финансирование работ, указанных в пункте 1.2 Порядка.

Возмещение расходов нанимателям производится по фактически произведенным расходам, но не более суммы, рассчитанной исходя из государственных элементных сметных норм и федеральных единичных расценок на строительные и специальные строительные работы, утвержденных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации на дату выполнения работ, и применительно к видам работ, затраты на финансирование которых понесены нанимателем.

1.5. Главным распорядителем средств местного бюджета и органом, уполномоченным на осуществление возмещения расходов нанимателям, является администрация МО Козыревское сельское поселение (далее – администрация МО Козыревское сельское поселение).

2. Осуществление возмещения расходов

2.1. Для возмещения расходов наниматель представляет в администрацию МО Козыревское сельское поселение заявление о возмещении расходов, к которому прилагаются копия документа, удостоверяющего личность заявителя, договор социального найма или договор найма специализированных жилых помещений, а также документы, обосновывающие затраты на финансирование работ, указанных в пункте 1.2 Порядка. Копии документов представляются с предъявлением их подлинников. Документы, обосновывающие затраты на финансирование работ, могут быть предоставлены нанимателем в нотариально заверенных копиях.

2.2. В заявлении о возмещении расходов указываются сведения о нанимателе: фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии), адрес муниципального жилого помещения; вид работ, для финансирования которых понесены фактические затраты; реквизиты расчетного счета нанимателя в кредитном учреждении, на который необходимо перечислить денежные средства в счет возмещения расходов, ИНН, а также согласие на обработку персональных данных заявителя.

2.3. К документам, обосновывающим затраты на финансирование работ, указанных в пункте 1.2 Порядка (далее – работы), относятся:

- документ, подтверждающий необходимость осуществления работ (акт, составленный по результатам осмотра муниципального жилого помещения до начала производства работ, содержащий сведения о состоянии жилого помещения. Осмотр производится комиссией, состав которой утверждается распоряжением администрации, на основании заявления нанимателя. В состав комиссии могут быть включены представители управляющей (обслуживающей) организации, иные специалисты. Срок составления акта с момента обращения нанимателя – не более 20 дней (при условии обеспечения нанимателем беспрепятственного доступа в жилое помещение);

- договор на выполнение работ, заключенный между нанимателем и исполнителем работ;

- акт приема-передачи выполненных работ, составленный нанимателем и исполнителем работ;

- документы об оплате нанимателем выполненных работ, обслуживания, материалов и других затрат, связанных с выполнением работ;

- документы, подтверждающие приобретение и оплату материалов, запасных частей и комплектующих, необходимых для выполнения работ по ремонту, замене или установке (квитанция, кассовый чек, товарный чек или другие документы установленного образца);

- акты ввода (приемки) в эксплуатацию, сдачи-приемки выполненных работ.

Ответственность за достоверность представленных документов несет наниматель.

2.4. Заявление о возмещении расходов и документы, обосновывающие затраты на финансирование работ (далее – заявление и документы), рассматриваются в течение 20 (двадцати) календарных дней со дня их поступления в администрацию.

Поступившие от нанимателя заявление о возмещении расходов и документы, обосновывающие затраты на финансирование работ направляются главой администрации в постоянно действующую комиссию по вопросам возмещения затрат понесенных при производстве работ по капитальному ремонту жилых помещений нанимателями муниципального жилого фонда МО Козыревское сельское поселение (далее – комиссия). В ходе рассмотрения заявления и документов комиссией проверяется необходимость осуществления работ, в том числе с учетом нормативных сроков продолжительности эффективной эксплуатации элементов зданий и объектов, в соответствии с пунктом 1.4 Порядка рассчитывает размер денежных средств в счет возмещения расходов нанимателям.

Комиссия вправе провести проверку фактического выполнения работ при условии заблаговременного (не менее чем за 3 (три) календарных дня) письменного или по телефону уведомления нанимателя о дате и времени проведения такой проверки.

По результатам рассмотрения заявления и документов комиссия оформляет заключение и направляет его главе администрации. Главой администрации МО Козыревское сельское поселение на основании заключения комиссии принимается решение о возмещении расходов либо об отказе в возмещении расходов, которое оформляется в виде письменного ответа нанимателю. Данное решение направляется нанимателю в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня его принятия.

Решение о возмещении расходов является основанием для издания Решения о возмещении расходов и перечислении денежных средств нанимателю.

2.5. Денежные средства в счет возмещения расходов перечисляются на расчетный счет нанимателя в течение 30 (тридцать) дней после дня издания Решения о возмещении расходов и перечислении денежных средств нанимателю.

2.6. Основаниями для отказа в возмещении расходов являются:

- предоставление нанимателем документов, не соответствующих перечню, установленному пунктом 2.3 Порядка;

- нахождение муниципального жилого помещения в хозяйственном ведении или в оперативном управлении муниципального предприятия (учреждения);

- предоставление нанимателем недостоверных сведений;

- отсутствие необходимости осуществления работ;

- произведенные работы не относятся к видам работ, обязанность по проведению которых в соответствии с действующим законодательством возложена на наймодателя;

- воспрепятствование нанимателем возможности провести проверку фактического выполнения работ, предусмотренную пунктом 2.4 Порядка. Такое воспрепятствование должно быть зафиксировано представителями комиссии (не менее двух) соответствующим актом, составленным в присутствии представителя организации, управляющей многоквартирным домом (обслуживающей многоквартирный дом);

- наличие у нанимателя задолженности по внесению платы за наем муниципального жилого помещения сроком свыше двух месяцев.

3. Заключительные положения

3.1. Рассмотрение заявления и документов, подготовка заключения о возмещении расходов либо об отказе в возмещении расходов, подготовка Решения о возмещении расходов и перечислении денежных средств нанимателю осуществляются комиссией по поручению Главы администрации.

3.2. Текущий контроль за соблюдением требований настоящего Порядка осуществляется администрацией МО Козыревское сельское поселение.

3.3. Администрация МО Козыревское сельское поселение ведет отчет о поступлении заявлений о возмещении нанимателям муниципальных жилых помещений расходов, понесенных при производстве работ по ремонту жилых помещений муниципального образования МО Козыревское сельское поселение.

Приложение №2
к постановлению администрации Козыревского
сельского поселения от 31.05.2021 №67

**Состав
постоянно действующей комиссии по вопросам
возмещения
затрат понесенных при производстве работ по
капитальному
ремонту жилых помещений нанимателями муниципального
жилого
фонда муниципального образования Козыревское
сельское поселение Усть-камчатского муниципального
района Камчатского края.**

Председатель комиссии:

Соколовская А.М. – заместитель главы администрации
Козыревского сельского поселения

Заместитель председателя комиссии:

Залётина А.А. – Депутат Собрания депутатов Козы-
ревского сельского поселения (по со-
гласованию)

Секретарь комиссии:

Малых В.Е. - Консультант администрации Козырев-
ского сельского поселения

Члены комиссии:

Кириллова К.А. - Консультант администрации Козырев-
ского сельского поселения
Хажиева О.Н. Советник администрации Козырев-
ского сельского поселения

Камчатский край
Усть-Камчатский район

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Главы Козыревского сельского поселения**

**24 мая 2021 № 14
п. Козыревск**

О награждении

За добросовестный труд, высокий профессионализм и ответ-
ственное отношение к труду, участие в общественной жизни по-
селка Козыревск, в честь 65-ти летнего юбилея со дня рождения,

Камчатский край
Усть-Камчатский район

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Главы Козыревского сельского поселения**

**02 июня 2021 № 15
п. Козыревск**

О награждении

За высокий профессионализм, добросовестный и плодотвор-
ный труд в сфере социального обслуживания населения, в честь
празднования профессионального праздника – Дня социального
работника 08 июня 2021 года, на основании ходатайства дирек-
тора КГАУ СЗ «Усть-Камчатский комплексный центр», —

ПОСТАНОВЛЯЮ:

Наградить Благодарственным письмом Главы Козыревского
сельского поселения:

Корженевскую Лидию Алексеевну – заместителя директора
по общим вопросам МУП «Тепловодхоз Козыревского сельского
поселения».

**Глава Козыревского
сельского поселения И.Н.Байдуганова**

ПОСТАНОВЛЯЮ:

Наградить почетной Грамотой Главы Козыревского сельского
поселения:

Лоскутову Татьяну Валерьевну – парикмахера филиала КГАУ
СЗ «Комплексный центр социального обслуживания населения
Усть-Камчатского района»;

Моисееву Ольгу Анатольевну – машиниста по стирке и ре-
монту белья филиала КГАУ СЗ «Комплексный центр социального
обслуживания населения Усть-Камчатского района».

**Глава Козыревского
сельского поселения И.Н.Байдуганова**