



**ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАБАРОВСКОГО КРАЯ**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

25 марта 2025 г. № 182-рп

г. Хабаровск

О внесении изменений в инвестиционную программу акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2033 годы, утвержденную распоряжением Правительства Хабаровского края от 31 октября 2017 г. № 755-рп

В соответствии с пунктами 2, 45 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410, постановлением Правительства Хабаровского края от 22 декабря 2010 г. № 363-пр "Об определении уполномоченных исполнительных органов Хабаровского края по реализации федеральных законов от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", от 27 июля 2010 г. № 237-ФЗ "О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации":

Внести изменения в инвестиционную программу акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2033 годы, утвержденную распоряжением Правительства Хабаровского края от 31 октября 2017 г. № 755-рп, изложив приложения № 1 – 5 в новой редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

Губернатор, Председатель  
Правительства края



Д.В. Демешин

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к распоряжению  
Правительства  
Хабаровского края  
от 25 марта 2025 г. № 182-рп

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к инвестиционной программе  
акционерного общества  
"Хабаровские энергетические системы"  
в сфере теплоснабжения  
на 2017 – 2033 годы

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ**  
инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения  
на 2017 – 2033 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализа- ции меро- приятия	Год окончания реализа- ции меро- приятия
				наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единица измере- ния	Значение показателя			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей

1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей

1.1.1. - - - - - - - - - -

1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей

1.2.1. - - - - - - - - - -

1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей

1.3.1. - - - - - - - - - -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей									
2.1.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное <sup>1</sup>	в рамках государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр	Хабаровский край, Вяземский муниципальный район, сельское поселение "Село Отрадное"	установленная мощность	Гкал/час	-	0,26	2017	2017
2.1.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое <sup>2</sup>	в рамках государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр	Хабаровский край, Вяземский муниципальный район, сельское поселение "Село Садовое"	установленная мощность	Гкал/час	-	0,52	2017	2017
2.1.3.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от	увеличение срока эксплуатации системы теплоснабжения и ее надежности;	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабо-	протяженность тепловых сетей	пог. м	-	7 540	2017	2017

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	уменьшение потерь тепловой энергии в окружающей среду; повышение уровня загрузки котельного оборудования	чий поселок Чегдомын"						
2.1.4.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	обеспечение условий подключения новых объектов к системе централизованного теплоснабжения	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	установленная мощность	Гкал/час	-	14,68	2017	2017
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников									
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	г. Хабаровск, Индустриальный район, тепловая сеть с дренажом вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	способ прокладки участка тепло-трассы	-	подземная	подземная	2018	2019
				протяженность	метров	448	448		
				диаметр трубопровода	миллиметров	700	700		
				потери тепловой энергии в год при ее транспортировке	Гкал	4 994	4 490		
3.1.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	г. Хабаровск, Индустриальный район, тепловая сеть с дренажом вдоль ул. Краснореченской от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	способ прокладки участка тепло-трассы	-	подземная	подземная	2019	2022
				протяженность	метров	1 132,9	1 132,9		
				диаметр трубопровода	миллиметров	700	700		
				потери тепловой энергии в год при ее транспортировке	Гкал	4 994	4 490		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.1.3.	Замена тепловой изоляции из пенополиуретана на участке тепловой сети ТМ-15 от пункта учета тепла до узла трубопроводов № 1	приведение в нормативное состояние тепловой изоляции	г. Хабаровск, Индустриальный район, участок тепловой сети с дренажом в районе ул. Урицкого – ул. Краснореченской	протяженность	метров	246,50	246,50	2019	2020
3.1.4.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм, протяженностью 190 пог. м	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	диаметр трубопровода	миллиметров	159	159	2019	2019
3.1.5.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов системы теплоснабжения ТК-35-ТК-41 диаметром 250 мм, протяженностью 478 пог. м	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	диаметр трубопровода	миллиметров	250	250	2021	2021
3.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог.м	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	диаметр трубопровода	миллиметров	300	400	2024	2024
3.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	диаметр трубопровода	миллиметров	400 500	600 600	2024	2024

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600мм протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм — 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм — 100 пог.м								
3.1.8.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ЦК-ТК-20 диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 180 пог.м	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоургалское городское поселение	диаметр трубопровода	миллиметров	300	400	2024	2024
3.1.9.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.01 до ТК 01.03 (переход ул. Краснореченская)	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	г. Хабаровск, ул. Краснореченская, 90 Б/1- ул. Краснореченская, 149	способ прокладки участка теплотрассы	-	подземная	подземная	2025	2025
				протяженность	метров	81,3	81,3		
				диаметр трубопровода	миллиметров	100	100		
3.1.10.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.03 до ТК 01.09	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой энергии	г. Хабаровск, ул. Краснореченская, 149- ул. Индустриальная, 3А	способ прокладки участка теплотрассы	-	подземная	подземная	2026	2026
				протяженность	метров	43,3	43,3		
				диаметр трубопровода	миллиметров	100	100		
3.1.11.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.14 до	увеличение срока службы, снижение потерь тепловой	г. Хабаровск, ул. Индустриальная, 1А	способ прокладки участка теплотрассы	-	подземная	подземная	2026	2026
				протяженность	метров	109,28	109,28		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	TK 01.11	энергии		диаметр трубопровода	миллиметров	100	100		
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	возможность расчета по коммерческому прибору учета тепловой энергии	г. Хабаровск, Индустриальный район, головной участок тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	техническое состояние прибора учета тепловой энергии		неработающее	работающее	2017	2020
3.2.2.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	перевод в "холодный" режим из системы центрального теплоснабжения котельной № 29 (высокий износ котельного оборудования, высокий уровень допустимых выбросов в окружающую среду)	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	установленная мощность	Гкал/час	40	50	2017	2017
3.2.3.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	перевод в "холодный" режим из системы центрального теплоснабжения котельной № 29 (высокий износ котельного оборудования, высокий уровень допустимых выбросов в окружающую среду)	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	установленная мощность	Гкал/час	16,29	21,72	2017	2017
3.2.4.	Модернизация системы гидроизоудаления	увеличение срока эксплуатации котельной и	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный	наличие частотного регулирования	-	отсутствуют	наличие частотных преобразова-	2020	2020

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		повышение ее энергетической эффективности	район, Новоур- гальское город- ское поселение				телей		
3.2.5.	Реконструкция си- стемы очистки уxo- дящих газов	увеличение сро- ка эксплуатации котельной и повышение ее энергетической эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоур- гальское город- ское поселение	наличие частот- ного регулиро- вания	-	отсутствуют	наличие частотных преобразова- телей	2019	2022
3.2.6.	Модернизация пла- стинчатого питателя УПК-30	повышение энергетической эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоур- гальское город- ское поселение	наличие частот- ного регулиро- вания	-	отсутствуют	наличие частотных преобразова- телей	2019	2019
3.2.7.	Установка приборов учета тепловой энер- гии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	обеспечение учета тепловой энергии	г. Хабаровск, Ин- дустриальный район, участок тепловой сети по ул. Урицкого – ул. Индустриально й – ул. Красноре- ченской	техническое со- стояние прибо- ров учета тепло- вой энергии	-	отсутствуют	наличие трех приборов учета	2019	2020
3.2.8.	Приобретение и установка прибора учета вырабатывае- мой тепловой энер- гии	обеспечение учета тепловой энергии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоур- гальское город- ское поселение	техническое со- стояние прибо- ров учета тепло- вой энергии	-	отсутствуют	наличие приборов учета	2019	2019
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения									
4.1.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объ- ектов теплоснабже- ния	обеспечение технического учета основных производствен- ных ресурсов	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабо- чий поселок Чегдомын"	-	-	-	-	2019	2020
4.1.2.	Замена котла № 5	увеличение сро-	Хабаровский край,	температурный	°С	150	115	2020	2020



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	КВТС 20-150 на КВТС 20-115	ка эксплуатации котельной и повышение ее надежности и эффективности	Верхнебуреинский муниципальный район, Новоур- гальское город- ское поселение	режим					
4.1.3.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	увеличение сро- ка эксплуатации котельной и повышение ее надежности и эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоур- гальское город- ское поселение	температурный режим	°С	150	115	2021	2021
4.1.4.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	увеличение сро- ка эксплуатации котельной и повышение ее надежности и эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоур- гальское город- ское поселение	установленная мощность/ температурный режим	Гкал/час/ °С	20/150	10/115	2022	2022
4.1.5.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	увеличение сро- ка эксплуатации котельной и повышение ее надежности и эффективности	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоур- гальское город- ское поселение	установленная мощность/ температурный режим	Гкал/час/ °С	20/150	10/115	2023	2023
4.1.6.	Замена сетевых насосов 1Д1250-2 шт., 1Д630-2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO)-3 шт.	повышение надежности, снижение по- требления электроэнер- гии	Хабаровский край, Верхнебу- реинский муни- ципальный рай- он, Новоургаль- ское городское поселение	мощность	кВт	500	480	2024	2024
4.1.7.	Выполнение проек- тно-изыскательских работ и разработка проектно-сметной документации (да- лее – ПИР и ПСД)	увеличение сро- ка эксплуатации котельной и повышение ее надежности и эффективности, снижение по- терь в тепловых сетях, обеспе- чение учета тепловой энер- гии	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, Новоур- гальское город- ское поселение	-	-	отсутствует	наличие	2019	2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения									
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей									
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
5.2.1.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	увеличение срока эксплуатации системы теплоснабжения и ее надежности; уменьшение потерь тепловой энергии в окружающую среду; повышение уровня загрузки котельного оборудования	Хабаровский край, Верхнебуреинский муниципальный район, городское поселение "Рабочий поселок Чегдомын"	установленная мощность	Гкал/час	16,29	0	2017	2017
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по программе		-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (тыс. рублей) (с НДС)									
		всего	профинан- сировано к 2017 году	в том числе по годам							
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей

2.1.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное <sup>1</sup>	21 420,83	19 001,32	2 419,51	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое <sup>2</sup>	20 005,08	17 906,78	2 098,30	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой	132 988,44	-	132 988,44	-	-	-	-	-	-	-

1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки										
2.1.4.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	23 174,14	-	23 174,14	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 2	197 588,49	36 908,10	160 680,39	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей										
3.1.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	54 525,11	-	-	27 085,09	27 440,02	-	-	-	-	-
3.1.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	217 328,47	-	-	-	23 896,59	54 044,58	56 206,37	83 180,93	-	-
3.1.3.	Замена тепловой изоляции из пенополиуретана на участке тепловой сети ТМ-15 от пункта учета тепла до узла трубопроводов № 1	3 357,30	-	-	-	-	3 357,30	-	-	-	-
3.1.4.	Реконструкция участков маги-	2 366,40	-	-	-	2 366,40	-	-	-	-	-

[illegible]

1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диа- метром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог.м										
3.1.8.	Реконструкция участков маги- стральных трубо- проводов систем теплоснабжения ЦК-ТК-20 диамет- ром 300 мм с за- меной на диаметр 400 мм протяжен- ностью 180 пог.м	3 992,40	-	-	-	-	-	-	-	-	3 992,40
3.1.9.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.01 до ТК 01.03 (пере- ход ул. Красноре- ченская)	3 586,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.10	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.03 до ТК 01.09	1 910,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.11	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.14 до ТК 01.11	4 820,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
3.2.1.	Установка (восста- новление) и сдача в коммерческий учет прибора учета теп- ловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого –	363,77	-	259,95	-	-	103,82	-	-	-	-

[illegible]

1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
4.1.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения	119 778,02	-	-	-	14 561,77	105 216,25	-	-	-	-
4.1.2.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	32 679,60	-	-	-	-	32 679,60	-	-	-	-
4.1.3.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	33 660,00	-	-	-	-	-	33 660,00	-	-	-
4.1.4.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	38 133,60	-	-	-	-	-	-	38 133,60	-	-
4.1.5.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	39 040,00	-	-	-	-	-	-	-	39 040,00	-
4.1.6.	Замена сетевых насосов 1Д1250-2 шт., 1Д630-2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO)-3 шт.	23 652,00	-	-	-	-	-	-	-	-	23 652,00
4.1.7.	ПИР и ПСД	34 944,00	-	-	-	34 944,44	-	-	-	-	-
	Всего по группе 4	321 887,22	-	-	-	49 505,77	137 895,85	33 660,00	38 133,60	39 040,00	23 652,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
5.2.1.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	148 248,66	-	148 248,66	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 5	148 248,66	-	148 248,66	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	1 301 397,06	36 908,10	544 026,38	27 085,09	109 140,78	223 286,45	103 481,97	126 376,53	39 040,00	81 734,80



№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (тыс. рублей) (с НДС)									
		всего	профинан- сировано к 2017 году	в том числе по годам						остаток финанси- рования	в том числе за счет платы за подклю- чение
				2025	2026	2027	2028	2029	2030		
1	2	11	12	21	22	23	24	25	26	27	28

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей

1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей

[illegible]

1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей

### 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей

[illegible]

1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей

Всего по группе 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей

2.1.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное <sup>1</sup>	21 420,83	19 001,32	-	-	-	-	-	-	-	-
--------	--	-----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---	---

2.1.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое	20 005,08	17 906,78	-	-	-	-	-	-	-	-
--------	--	-----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---	---

[illegible]

[illegible]

[illegible]



1	2	11	12	21	22	23	24	25	26	27	28
	с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской										
3.2.2.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	105 834,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	129 002,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	Модернизация системы гидрозолаудаления	8 710,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.5.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	19 279,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.6.	Модернизация пластинчатого питателя УПК-30	158,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.7.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	14 433,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.8.	Приобретение и установка прибора учета вырабатываемой тепловой энергии	1 200,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 3	633 672,69	-	3 586,32	6 730,64	-	-	-	-	-	-

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей

1	2	11	12	21	22	23	24	25	26	27	28
надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
4.1.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения <sup>3</sup>	119 778,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	32 679,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	33 660,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	38 133,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.5.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	39 040,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.6.	Замена сетевых насосов 1Д1250-2 шт., 1Д630-2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO)-3 шт.	23 652,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.7.	ПИР и ПСД	34 944,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 4	321 887,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
5.2.1.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	148 248,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 5	148 248,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	1 301 397,06	36 908,10	3 586,32	6 730,64	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup>Мероприятие выполняется в соответствии со схемой теплоснабжения сельского поселения "Село Отрадное" до 2028 года, утвержденной постановлением администрации сельского поселения "Село Отрадное" Вяземского муниципального района Хабаровского края от 11 марта 2014 г. № 4, с постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

<sup>2</sup>Мероприятие выполняется в соответствии со схемой теплоснабжения сельского поселения "Село Садовое" до 2028 года, утвержденной постановлением администрации сельского поселения "Село Садовое" Вяземского муниципального района Хабаровского края от 25 февраля 2014 г. № 4, с постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

<sup>3</sup>Мероприятие (внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения) выполняется за счет средств соинвестора – публичного акционерного общества "Ростелеком".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к инвестиционной программе  
акционерного общества  
"Хабаровские энергетические системы"  
в сфере теплоснабжения  
на 2017 – 2033 годы

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ,**  
достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения  
на 2017 – 2033 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактиче- ское значение	Плановое значение							
				утвер- жденный период	в том числе по годам реализации						
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя											
1.1.	Котельная № 1	кг у.т./Гкал	200,19	193,84	200,03	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84
1.2.	Котельная № 2	кг у.т./Гкал	207,55	197,87	207,52	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87
1.3.	Котельная № 29	кг у.т./Гкал	277,01	-	276,32	-	-	-	-	-	-
1.4.	Котельная пгт. Новый Ургал	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	189,9	186,77	180,6	174,61	168,45
2. Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей											
2.1.	Котельная № 1	Гкал/час	0	0	0,59	0,74	0,31	0,27	0,49	0,89	0,85
2.2.	Котельная № 2	Гкал/час	0	0	0,31	0,39	0,43	0,26	0,08	0	0
2.3.	Котельная № 29	Гкал/час	0	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Котельная пгт. Новый Ургал	Гкал/час	-	-	-	-	0	0	0	0	0
3. Проценты износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы											
3.1.	Котельная № 1	процентов	69,60	100,00	72,10	74,60	77,10	79,60	82,10	84,60	87,10



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.2.	Котельная № 2	процентов	55,40	92,90	57,90	60,40	62,90	65,40	67,90	70,40	72,90
3.3.	Котельная № 29	процентов	54,80	92,30	57,30	59,80	62,30	64,80	67,30	69,80	72,30
3.4.	Котельная пгт. Новый Ургал	процентов	-	-	-	-	73,09	62,87	58,64	55,81	55,44
4.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям										
4.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	Гкал/год	4 994,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	14,38	15,06	13,30	17,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06
4.2.	Котельная № 1	Гкал/год	5 641,05	8 422,35	5 641,05	8 422,35	8 422,35	8 422,35	8 422,35	8 422,35	8 422,35
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	11,14	12,43	11,38	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43
4.3.	Котельная № 2	Гкал/год	2 772,01	5 451,66	2 755,00	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66	5 451,66
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	12,57	12,94	12,51	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
4.4.	Котельная № 29	Гкал/год	4 090,95	-	4 073,00	-	-	-	-	-	-
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	10,22	-	10,63	-	-	-	-	-	-
4.5.	Котельная пгт. Новый Ургал	Гкал/год	-	-	-	-	14 222,71	13 977,39	13 797,09	13 477,93	13 367,09
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	15,45	15,23	15,06	14,76	14,66
5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям										
5.1.	Котельная № 1	куб. м/год (для воды)	15 309,45	22 817,11	15 309,45	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11	22 817,11
5.2.	Котельная № 2	куб. м/год (для воды)	5 063,19	8 015,29	5 063,19	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29	8 015,29

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.3.	Котельная № 29	куб. м/год (для воды)	5 188,16	-	5 188,16	-	-	-	-	-	-
5.4.	Котельная пгт. Новый Ургал	куб. м/год (для воды)	-	-	-	-	25 237,31	25 237,31	25 237,31	25 237,31	25 237,31

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановое значение									
			в том числе по годам реализации									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

1. Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя

1.1.	Котельная № 1	кг у.т./Гкал	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	193,84	-
1.2.	Котельная № 2	кг у.т./Гкал	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	-
1.3.	Котельная № 29	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Котельная пгт. Новый Ургал	кг у.т./Гкал	165,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей

2.1.	Котельная № 1	Гкал/час	0,68	0,69	0,69	0	0,75	0,59	0	0	0	-
2.2.	Котельная № 2	Гкал/час	0,03	0	0	2,60	0	0	0	0	0	-
2.3.	Котельная № 29	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Котельная пгт. Новый Ургал	Гкал/час	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы

3.1.	Котельная № 1	процентов	89,60	92,10	94,60	97,10	99,60	100,00	100,00	100,00	100,00	-
3.2.	Котельная № 2	процентов	75,40	77,90	80,40	82,90	85,40	87,90	90,40	92,90	95,40	-
3.3.	Котельная № 29	процентов	74,80	77,30	79,80	82,30	84,80	87,30	89,80	92,30	94,80	-
3.4.	Котельная пгт. Новый Ургал	процентов	56,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям



[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.2.	Котельная № 1	209,15	209,15	206,91	206,91	206,91	206,91	206,91	206,91	206,91
2.3.	Котельная № 2	223,84	223,84	210,78	210,78	210,78	210,78	210,78	210,78	210,78
2.4.	Котельная № 29	295,43	295,43	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Котельная пгт. Новый Ургал	-	-	-	197,44	194,20	187,80	181,60	175,20	172,00
3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/кв. м)/ (тонн/кв. м)									
3.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	3,05	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
3.2.	Котельная № 1	<u>1,24</u> 3,37	<u>1,24</u> 3,37	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11	<u>1,15</u> 3,11
3.3.	Котельная № 2	<u>1,56</u> 2,85	<u>1,55</u> 2,85	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59	<u>1,76</u> 2,59
3.4.	Котельная № 29	<u>1,710</u> 2,170	<u>1,700</u> 2,170	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Котельная пгт. Новый Ургал	-	-	-	<u>2,154</u> 3,823	<u>2,117</u> 3,823	<u>2,090</u> 3,823	<u>2,042</u> 3,823	<u>2,025</u> 3,823	<u>1,752</u> 4,063
4.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/куб. м)									
4.1.	Тепловая сеть с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	4 994,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00	4 490,00
4.2.	Котельная № 1	<u>5 641,05</u> 15 309,45	<u>5 641,05</u> 15 309,45	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11	<u>8 422,35</u> 22 817,11
4.3.	Котельная № 2	<u>2 772,01</u> 5 063,19	<u>2 755,00</u> 5 063,19	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29	<u>5 451,66</u> 8 015,29
4.4.	Котельная № 29	<u>4 090,95</u> 5 188,16	<u>4 073,00</u> 5 188,16	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	Котельная пгт. Новый Ургал	-	-	-	<u>14 221,71</u> 25 237,31	<u>13 977,39</u> 25 237,31	<u>13 797,09</u> 25 237,31	<u>13 477,93</u> 25 237,31	<u>13 367,09</u> 25 237,31	<u>12 929,54</u> 29 989,16

[illegible]



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к инвестиционной программе  
акционерного общества  
"Хабаровские энергетические системы"  
в сфере теплоснабжения  
на 2017 – 2033 годы

### ГРАФИК РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ

инвестиционной программы акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения  
на 2017 – 2033 годы, включая график ввода объектов централизованных систем теплоснабжения в эксплуатацию

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5
1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное	2017	2017	2017
2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое	2017	2017	2017
3.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	2017	2017	2017
4.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	2017	2017	2017
5.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	2018	2019	2019
6.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	2019	2022	2022



1	2	3	4	5
7.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	2017	2020	2020
8.	Замена тепловой изоляции из пенополиуретана на участке тепловой сети ТМ-15 от пункта учета тепла до узла трубопроводов № 1	2019	2020	2020
9.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	2019	2020	2020
10.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	2017	2017	2017
11.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	2017	2017	2017
12.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов тепло-снабжения	2019	2020	2020
13.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	2017	2017	2017
14.	ПИР и ПСД	2019	2019	2019
15.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	2020	2020	2020
16.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	2021	2021	2021
17.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	2022	2022	2022
18.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	2023	2023	2023
19.	Модернизация пластинчатого питателя УПК-30	2019	2019	2019
20.	Модернизация системы гидрозолоудаления	2020	2020	2020
20.1.	Модернизация системы гидрозолоудаления (замена изношенного оборудования)	2020	2020	2020
21.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	2019	2022	2022
21.1.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 5	2019	2019	2019
21.2.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 6	2020	2020	2020
21.3.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 3	2021	2021	2021
21.4.	Реконструкция системы очистки уходящих газов котла № 4	2022	2022	2022

1	2	3	4	5
22.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов системы теплоснабжения ТК-35-ТК-41 диаметром 250 мм, протяженностью 478 пог. м	2021	2021	2021
23.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15- ТК-16- ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог.м	2024	2024	2024
24.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1- галерея- узел А- котельная, (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм, протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог.м	2024	2024	2024
25.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм протяженностью 190 пог. м	2019	2019	2019
26.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ЦК- ТК-20 диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 180 пог.м	2024	2024	2024
27.	Приобретение и установка прибора учета вырабатываемой тепловой энергии	2019	2019	2019
28.	Замена сетевых насосов 1Д1250-2 шт., 1Д630-2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO)-3 шт.	2024	2024	2024
29.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.01 до ТК 01.03 (переход ул. Краснореченская)	2025	2025	2025
30.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.03 до ТК 01.09	2026	2026	2026
31.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.14 до ТК 01.11	2026	2026	2026

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к инвестиционной программе  
акционерного общества  
"Хабаровские энергетические системы"  
в сфере теплоснабжения  
на 2017 – 2033 годы

### ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в сфере теплоснабжения на 2017 – 2033 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. рублей без НДС)					
		по видам деятельности		всего	по годам реализации инвестиционной программы		
		производ- ство тепло- вой энергии	передача тепловой энергии		2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	99 526,46	258 886,35	358 412,81	4 048,95	22 953,47	37 048,32
	в том числе:						
1.1.	Амортизационные отчисления	57 531,55	187 401,16	244 932,71	220,30	22 953,47	30 814,14
	в том числе:						
1.1.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла пово- рота № 16 до узла трубопроводов № 10	-	45 906,94	45 906,94	-	22 953,47	22 953,47
1.1.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопрово- дов № 13 до пункта учета тепла	-	106 558,06	106 558,06	-	-	-
1.1.3.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепло-	-	220,30	220,30	220,30	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
	вой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской						
1.1.4.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	-	3 566,52	3 566,52	-	-	-
1.1.5.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения	12 787,64	-	12 787,64	-	-	5 167,00
1.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм протяженностью 190 пог. м	-	1 561,67	1 561,67	-	-	1 561,67
1.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов системы теплоснабжения ТК-35-ТК-41 диаметром 250 мм протяженностью 478 пог. м	-	7 260,00	7 260,00	-	-	-
1.1.8.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог.м	-	21 327,67	21 327,67	-	-	-
1.1.9.	Приобретение и установка прибора учета вырабатываемой тепловой энергии	-	1 000,00	1 000,00	-	-	1 000,00
1.1.10.	Модернизация системы гидрозолаудаления	7 259,00	-	7 259,00	-	-	-
1.1.11.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	7 299,25	-	7 299,25	-	-	-
1.1.12.	Модернизация пластинчатого питателя УПК-30	132,00	-	132,00	-	-	132,00
1.1.13.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС	1 016,58	-	1 016,58	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
	20-115						
1.1.14.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	11 334,00	-	11 334,00	-	-	-
1.1.15.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	17 703,08	-	17 703,08	-	-	-
1.2.	Неиспользованные амортизационные отчисления	-	54 908,36	54 908,3	-	-	5 729,52
	в том числе:						
1.2.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	-	300,78	300,78	-	-	300,78
1.2.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	-	34 662,81	34 662,81	-	-	5 428,74
1.2.3.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	87,98	87,98	-	-	-
1.2.4.	Замена тепловой изоляции из пенополиуретана на участке тепловой сети ТМ-15 от пункта учета тепла до узла трубопроводов № 1	-	2 797,75	2 797,75	-	-	-
1.2.5.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	-	8 461,57	8 461,57	-	-	-
1.2.6.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.01 до ТК 01.03 (переход ул. Краснореченская)	-	2 988,60	2 988,60	-	-	-
1.2.7.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.03 до ТК 01.09	-	1 591,72	1 591,72	-	-	-
1.2.8.	Замена аварийного участка тепловой сети	-	4 017,15	4 017,15	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
	ТМ-15 на участке ТК 01.14 до ТК 01.11						
1.3.	Прибыль, направленная на инвестиции в том числе:	38 166,26	16 576,83	54 743,09	-	-	504,66
1.3.1.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм, протя- женностью 190 пог. м	-	410,33	410,33	-	-	410,33
1.3.2.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК- 15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог.м	-	1 924,17	1 924,17	-	-	-
1.3.3.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК- 15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (каналь- ная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диа- метр 600 мм – 100 пог.м	-	14 242,33	14 242,33	-	-	-
1.3.4.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	2 550,08	-	2 550,08	-	-	94,33
1.3.5.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	3 035,92	-	3 035,92	-	-	-
1.3.6.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	7 966,67	-	7 966,67	-	-	-
1.3.7.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	10 616,67	-	10 616,67	-	-	-
1.3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	13 996,92	-	13 996,92	-	-	-
1.4.	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присо-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
	единение)						
1.5.	Прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг, уставного капитала	3 828,65	-	3 828,65	3 828,65	-	-
	в том числе:						
1.5.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное <sup>1</sup>	2 050,43	-	2 050,43	2 050,43	-	-
1.5.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое <sup>2</sup>	1 778,22	-	1 778,22	1 778,22	-	-
2.	Привлеченные средства	252 770,83	110 806,51	363 577,34	161 017,47	-	32 003,67
	в том числе:						
2.1.	Кредиты	165 090,62	110 806,51	275 897,13	161 017,47	-	32 003,67
	в том числе:						
2.1.1.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	-	55 601,90	55 601,90	55 601,90	-	-
2.1.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	10 859,78	10 859,78	10 859,78	-	-
2.1.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	29 042,67	-	29 042,67	29 042,67	-	-
2.1.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	41 681,70	-	41 681,70	41 681,70	-	-
2.1.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	23 831,42	-	23 831,42	23 831,42	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог.м	-	6 747,83	6 747,83	-	-	-
2.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ЦК-ТК-20 диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 180 пог.м	-	3 327,00	3 327,00	-	-	-
2.1.8.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	2 883,67	-	2 883,67	-	-	2 883,67
2.1.9.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	24 197,08	-	24 197,08	-	-	-
2.1.10.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	19 066,75	-	19 066,75	-	-	-
2.1.11.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	9 827,33	-	9 827,33	-	-	-
2.1.12.	Замена сетевых насосов 1Д1250 – 2 шт., 1Д630 – 2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO) – 3 шт.	-	19 710,00	19 710,00	-	-	-
2.1.13.	ПИР и ПСД	14 560,00	14 560,00	29 120,00	-	-	29 120,00
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	87 680,21	-	87 680,21	-	-	-
	в том числе:						
2.3.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения <sup>3</sup>	87 680,21	-	87 680,21	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование (средства концедента)	235 093,39	66 879,49	301 972,88	295 972,88	-	1 000,00
	в том числе:						
3.1.	Строительство тепловых сетей, в том числе	-	57 100,17	57 100,17	57 100,17	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8
	для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки						
3.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	8 779,32	8 779,32	8 779,32	-	-
3.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	60 647,70	-	60 647,70	60 647,70	-	-
3.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	67 642,65	-	67 642,65	67 642,65	-	-
3.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	101 803,04	-	101 803,04	101 803,04	-	-
3.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог.м	-	1 000,00	1 000,00	-	-	-
3.7.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	4 000,00	-	4 000,00	-	-	1 000,00
3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	1 000,00	-	1 000,00	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	587 390,68	436 572,35	1 023 963,03	461 039,30	22 953,47	70 051,99

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. рублей без НДС)					
		по годам реализации инвестиционной программы					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	9	10	11	12	13	14
1.	Собственные средства	45 057,64	38 985,61	54 569,72	60 934,05	66 728,22	22 477,96
	в том числе:						
1.1.	Амортизационные отчисления	28 218,67	31 018,94	34 208,36	37 192,44	40 817,03	19 489,36
	в том числе:						
1.1.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла пово- рота № 16 до узла трубопроводов № 10	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопрово- дов № 13 до пункта учета тепла	9 111,26	19 489,36	19 489,36	19 489,36	19 489,36	19 489,36
1.1.3.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепло- вой энергии на головном участке тепло- вой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	-	-	-	-	-
1.1.4.	Установка приборов учета тепловой энер- гии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	3 566,52	-	-	-	-	-
1.1.5.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения	7 620,64	-	-	-	-	-
1.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм протя- женностью 190 пог. м	-	-	-	-	-	-
1.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов системы теплоснабжения ТК-35-ТК-41 диаметром 250 мм протя- женностью 478 пог. м	-	7 260,00	-	-	-	-

1	2	9	10	11	12	13	14
1.1.8.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог.м	-	-	-	-	21 327,67	-
1.1.9.	Приобретение и установка прибора учета вырабатываемой тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.10.	Модернизация системы гидрозолаудаления	7 259,00	-	-	-	-	-
1.1.11.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	661,25	3 253,00	3 385,00	-	-	-
1.1.12.	Модернизация пластинчатого питателя УПК-30	-	-	-	-	-	-
1.1.13.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	-	1 016,58	-	-	-	-
1.1.14.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	11 334,00	-	-	-
1.1.15.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	17 703,08	-	-
1.2.	Неиспользованные амортизационные отчисления	11 347,30	-	9 744,69	9 744,69	9 744,69	2 988,60
	в том числе:						
1.2.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	-	-	9 744,69	9 744,69	9 744,69	-

1	2	9	10	11	12	13	14
1.2.3.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	87,98	-	-	-	-	-
1.2.4.	Замена тепловой изоляции из пенополиуретана на участке тепловой сети ТМ-15 от пункта учета тепла до узла трубопроводов № 1	2 797,75	-	-	-	-	-
1.2.5.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	8 461 ,57	-	-	-	-	-
1.2.6.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.01 до ТК 01.03 (переход ул. Краснореченская)	-	-	-	-	-	2 988,60
1.2.7.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.03 до ТК 01.09	-	-	-	-	-	-
1.2.8.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.14 до ТК 01.11	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прибыль, направленная на инвестиции в том числе:	5 491,67	7 966,67	10 616,67	13 996,92	16 166,50	-
1.3.1.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм протяженностью 190 пог. м	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог.м	-	-	-	-	1 924,17	-
1.3.3.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения	-	-	-	-	14 242,33	-

1	2	9	10	11	12	13	14
	ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог.м						
1.3.4.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	2 455,75	-	-	-	-	-
1.3.5.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	3 035,92	-	-	-	-	-
1.3.6.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	-	7 966,67	-	-	-	-
1.3.7.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	10 616,67	-	-	-
1.3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	13 996,92	-	-
1.4.	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	-	-	-	-	-	-
1.5.	Прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг, уставного капитала	-	-	-	-	-	-
	в том числе:						
1.5.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное <sup>1</sup>	-	-	-	-	-	-
1.5.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	111 877,29	19 066,75	9 827,33	-	29 784,83	-
	в том числе:						

1	2	9	10	11	12	13	14
2.1.	Кредиты	24 197,08	19 066,75	9 827,33	-	29 784,83	-
	в том числе:						
2.1.1.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	-	-	-	-	-
2.1.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-
2.1.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-
2.1.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	-	-	-	-	-	-
2.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог.м	-	-	-	-	6 747,83	-
2.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ЦК-ТК-20 диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 180 пог.м	-	-	-	-	3 327,00	-
2.1.8.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	-	-	-	-	-	-

1	2	9	10	11	12	13	14
2.1.9.	Замена котла № 5 KBTC 20-150 на KBTC 20-115	24 197,08	-	-	-	-	-
2.1.10.	Замена котла № 6 KBTC 20-150 на KBTC 20-115	-	19 066,75	-	-	-	-
2.1.11.	Замена котла № 3 KBTC 20-150 на KBTC 10-115	-	-	9 827,33	-	-	-
2.1.12.	Замена сетевых насосов 1Д1250 – 2 шт., 1Д630 – 2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO) – 3 шт.	-	-	-	-	19 710,00	-
2.1.11.	ПИР и ПСД	-	-	-	-	-	-
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	87 680,21	-	-	-	-	-
	в том числе:						
2.3.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения <sup>3</sup>	87 680,21	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование (средства концедента)	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	-
	в том числе:						
3.1.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-
3.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	-	-	-	-	-
3.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла KB-P-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-

1	2	9	10	11	12	13	14
3.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-
3.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	-	-	-	-	-	-
3.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог.м	-	-	-	-	1 000,00	-
3.7.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	1 000,00	1 000,00	1 000,00	-	-	-
3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	1 000,00	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	-	-	-	-	-	-
Итого по программе		157 934,93	59 052,36	65 397,05	61 934,05	97 513,05	22 477,96

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. рублей без НДС)							
		по годам реализации инвестиционной программы							
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	Собственные средства	5 608,87	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:								



1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1.	Амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:								
1.1.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.5.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм, протяженностью 190 пог. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов системы теплоснабжения ТК-35-ТК-41 диаметром 250 мм, протяженностью 478 пог. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.8.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка)	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
	диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог.м								
1.1.9.	Приобретение и установка прибора учета вырабатываемой тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.10.	Модернизация системы гидрозолоудаления	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.11.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.12.	Модернизация пластинчатого питателя УПК-30	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.13.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.14.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.15.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Неиспользованные амортизационные отчисления	5 608,87	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:								
1.2.1.	Замена участка тепловой сети ТМ-15 вдоль ул. Краснореченской от угла поворота № 16 до узла трубопроводов № 10	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Замена участков подземной прокладки тепловой сети ТМ-15 от узла трубопроводов № 13 до пункта учета тепла	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Установка (восстановление) и сдача в коммерческий учет прибора учета тепловой энергии на головном участке тепловой сети с дренажом по ул. Урицкого – ул. Центральной – ул. Краснореченской	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4.	Замена тепловой изоляции из пенополи-	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
	уретана на участке тепловой сети ТМ-15 от пункта учета тепла до узла трубопроводов № 1								
1.2.5.	Установка приборов учета тепловой энергии на тепловой сети ТМ-15 на границах раздела со смежными сетедержателями	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.01 до ТК 01.03 (переход ул. Краснореченская)								
1.2.7.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.03 до ТК 01.09	1 591,72							
1.2.8.	Замена аварийного участка тепловой сети ТМ-15 на участке ТК 01.14 до ТК 01.11	4 017,15							
1.3.	Прибыль, направленная на инвестиции в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-32 диаметром 159 мм, протяженностью 190 пог. м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог.м	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.3.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка)	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
	диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог.м								
1.3.4.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.5.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.6.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.7.	Замена котла № 3 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг, уставного капитала	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:								
1.5.1.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Отрадное <sup>1</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.2.	Строительно-монтажные работы по строительству новой газовой модульной котельной с. Садовое <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:								
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:								
2.1.1.	Строительство тепловых сетей, в том	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
	числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки								
2.1.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла КВ-Р-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в "холодный" режим)	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-16-ТК-17-ЦК (канальная прокладка) диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 540 пог.м	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.7.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ЦК-ТК-20 диаметром 300 мм с заменой на диаметр 400 мм протяженностью 180 пог.м	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.8.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.9.	Замена котла № 5 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.10.	Замена котла № 6 КВТС 20-150 на КВТС 20-115	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
2.1.11.	Замена котла № 3 KBTC 20-150 на KBTC 10-115	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.12.	Замена сетевых насосов 1Д1250 – 2 шт., 1Д630 – 2 шт. на группу насосов IL250/480-160/4 (WILO) – 3 шт.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.13.	ПИР и ПСД	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:								
2.3.1.	Внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование (средства концедента)	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:								
3.1.	Строительство тепловых сетей, в том числе для обеспечения перспективной тепловой нагрузки от котельной № 1 до новой бойлерной, замена тепловых сетей для обеспечения существующих гидравлических режимов и перспективных приростов тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Строительство новой бойлерной в районе котельной № 29	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Реконструкция котельной № 1 (усиление здания котельной и установка нового котла KB-P-11,63-150 со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Реконструкция котельной № 2 (установка бака-аккумулятора со вспомогательным оборудованием)	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Закрытие котельной № 29 (перевод в	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
	"холодный" режим)								
3.6.	Реконструкция участков магистральных трубопроводов систем теплоснабжения ТК-15-ТК-1-галерея-узел А-котельная (канальная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600мм протяженностью 515 пог.м; (надземная прокладка) диаметром 400 мм с заменой на диаметр 600 мм – 990 пог.м, диаметром 500 мм с заменой на диаметр 600 мм – 100 пог.м	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7.	Реконструкция системы очистки уходящих газов	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8.	Замена котла № 4 КВТС 20-150 на КВТС 10-115	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	5 608,87	-	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup>Мероприятие выполняется в соответствии со схемой теплоснабжения сельского поселения "Село Отрадное" до 2028 года, утвержденной постановлением администрации сельского поселения "Село Отрадное" Вяземского муниципального района Хабаровского края от 11 марта 2014 г. № 4, с постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

<sup>2</sup>Мероприятие выполняется в соответствии со схемой теплоснабжения сельского поселения "Село Садовое" до 2028 года, утвержденной постановлением администрации сельского поселения "Село Садовое" Вяземского муниципального района Хабаровского края от 25 февраля 2014 г. № 4, с постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр "Об утверждении государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае".

<sup>3</sup>Мероприятие (внедрение системы диспетчеризации и автоматизации объектов теплоснабжения) выполняется за счет средств соинвестора – публично-го акционерного общества "Ростелеком".