



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «19» ноября 2024 г. № 363
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной энергетической
комиссии Кузбасса от 25.11.2022 № 634 «Об утверждении
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.11.2022 № 634 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы» следующие изменения, приложение изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «19» ноября 2024 г. № 363

«Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «25» ноября 2022 г. № 634

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоРесурс»
Местонахождение регулируемой организации	652491, Кемеровская область – Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, ул. Советская, д.2А
Срок реализации инвестиционной программы	2023-2025
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «ТеплоРесурс» Баранов Евгений Сергеевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8 (384-53) 6-56-82 teplosnab06@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	+7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Анжеро-Судженского городского округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Кемеровская область-Кузбасс, 652470, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, д. 6
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Анжеро-Судженского городского округа Ажичаков Д.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	т. 8-384-53- 6-12-58, E-mail: adm@anzhero.ru

Инвестиционная программа ООО «ТеплоРесурс» в сфере теплоснабжения на 2023 - 2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации
					Наименование и значение показателя											
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Тепловая сеть					Тепловая сеть						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
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																
1.3.1	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-13 до ТК-14 по ул. Челюска с заменой D76 на D89 протяженностью 212 м (в двух трубном исчислении)	-	Тепловая сеть	г. Анжеро-Судженск, ул. Челюска от ТК-13 до ТК-14	2Ду76	51,728	0,212	надземная	-	2Ду89	53,777	0,212	надземная	-	2025	2025
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
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	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 14 (Ду80 мм, L=18 м)	42:20:0101047:0:49	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25	2Ду80	21,7	0,18	подземная	-	2РРДу75	19,1	0,18	подземная	-	2023	2023
3.1.2	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1в (Ду100 мм, L=28 м)	42:20:0101048:0:33	Запорная арматура тепловой сети	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25	2Ду80	21,7	0,28	подземный, непроходной канал	-	2Ду100	33,9	0,28	подземный, непроходной канал	-	2023	2023
3.1.3	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 16 (Ду50 мм, L=9 м)	42:20:0101048:0:34	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25	2Ду50	8,5	0,09	подземная	-	2РРДу63	13,5	0,09	подземная	-	2023	2023
3.1.4	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 18 (Ду80 мм, L=46 м)	42:20:0101047:0:50	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25	2Ду80	21,7	0,45	подземная	-	2РРДу75	16	0,45	подземная	-	2023	2023

[illegible]

1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9
3.1.17	Реконструкция тепловой сети от ТВ-25.2 в районе пер. Химический 3-й до ТК-24.1 в районе ул. Крестьянская, от ТК-24 в 102 метрах от ТК-24.1 до ТВ-33 в районе пер. Крестьянского, до ТК-28 в районе ул. Карьерная с отпайками (Ду250 мм, L=2065 м)	42:20:0000000:0:32	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25	2Ду150	76,3	0,12	подземный, непроходной канал	-	2Ду219	162,7	0,12	подземный, непроходной канал	-	2024	2024
3.1.18	Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ТВ-22.1 с отпайкой к дому РЭС УО (Ду300 мм, L=231 м)	42:20:0000000:0:52	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25	2Ду300	305,4	0,08	надземная	-	2Ду219	162,7	0,08	надземная	-	2024	2024
3.1.19	Реконструкция тепловой сети г. Анжеро-Судженск (Ду40, 150, 200 мм, L=2930 м)	42:42:10/002/2010:449	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25	2Ду150	76,3	0,20	подземный, непроходной канал	-	2Ду108	39,6	0,20	подземный, непроходной канал	-	2024	2024
3.1.20	Реконструкция тепловой сети от ТК оз. Алчедат до котельной №25 ОАО «Асфирма» (Ду300 мм, L=584 м)	42:20:000000:0000:547/1:1000/Г	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25	2Ду300	305,4	0,06	надземный	-	2Ду219	162,7	0,06	надземный	-	2024	2024
3.1.21	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Станционная (Ду150 мм, L=542 м)	42:20:0103015:133:28	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Станционная, д.41. Котельная № 26	2Ду150	76,3	0,20	надземная	-	2Ду108	39,6	0,20	надземная	-	2024	2024
3.1.22	Реконструкция тепловой сети по ул. Коминтерна, 10 (Ду80 мм, L=59 м)	42:20:0102073:0:9	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Коминтерна, 6. Котельная № 27	2Ду80	21,7	0,20	подземный, непроходной канал	-	2Ду100	33,9	0,20	подземный, непроходной канал	-	2024	2024
3.1.23	Реконструкция тепловой сети от ул. Угольная, 7, 20, 18, 16 до ул. Кутузова, 10 (Ду100 мм, L=288 м)	42:20:0102063:0:34	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная № 18	2Ду100	33,9	0,30	подземный, непроходной канал	-	2Ду133	60,0	0,30	подземный, непроходной канал	-	2025	2025
3.1.24	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 94 (Ду50 мм, L=20 м)	42:20:0102073:0:7	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная № 18	2Ду50	8,5	0,20	подземный, непроходной канал	-	2Ду63	13,5	0,20	подземный, непроходной канал	-	2025	2025
3.1.25	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 92 (Ду50 мм, L=12 м)	42:20:0102073:0:8	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная № 18	2Ду50	8,5	0,12	надземный	-	2Ду63	13,5	0,12	надземный	-	2025	2025
3.1.26	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 69 (Ду50 мм, L=7 м)	42:20:0102063:0:36	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная № 18	2Ду50	8,5	0,07	подземный	-	2Ду63	13,5	0,07	подземный	-	2025	2025
3.1.27	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 68 (Ду32 мм, L=6 м)	42:20:0102072:0:20	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная № 18	2Ду32	3,5	0,06	надземный	-	2Ду50	8,5	0,06	надземный	-	2025	2025
3.1.28	Реконструкция тепловой сети по ул. Воронежская, 82 (Ду80 мм, L=26 м)	42:20:0102063:0:38	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная № 18	2Ду80	21,7	0,26	надземная	-	2Ду63	13,5	0,26	надземная	-	2025	2025
3.1.29	Реконструкция тепловой сети от котельной до ул. Деловая, 2, 1 (Ду100 мм, L=203,84 м)	42:42:10/001/2012:220	Тепловая сеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Деловая. Котельная № 19	2Ду100	33,9	0,50	подземный, непроходной канал	-	2Ду50	8,5	0,50	подземный, непроходной канал	-	2025	2025

1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Замена котла № 3 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 MWt	-	Котёл	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Беловская, 19а, Котельная № 7	-	-	-	-	0,8	-	-	-	-	1,25	2023	2023
3.2.2	Замена котла № 1 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 MWt	-	Котёл	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тырганская, д. 1а, Котельная № 8	-	-	-	-	0,8	-	-	-	-	1,25	2023	2023
3.2.3	Замена солевого насоса К65-35 на насос X50-32-125	-	Насос	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д. 7, Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023
3.2.4	Замена котла № 4 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 MWt	-	Котёл	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Беловская, 19а, Котельная № 7	-	-	-	-	0,8	-	-	-	-	1,25	2024	2024
3.2.5	Замена котла № 3 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 MWt	-	Котёл	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тырганская, д. 1а, Котельная № 8	-	-	-	-	0,8	-	-	-	-	1,25	2024	2024
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	-	Узел учета тепловой энергии и теплоносителя	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Володаров, Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
4.2	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм	-	Узел учета тепловой энергии и теплоносителя	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Володаров, Котельная № 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
4.3	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	-	Узел учета тепловой энергии и теплоносителя	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Миллицейская, 64, Котельная № 30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
4.4	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм	-	Узел учета тепловой энергии и теплоносителя	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пер. Аптекарский, 1, Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
4.5	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	-	Узел учета тепловой энергии и теплоносителя	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Шахтовская, 8а, Котельная № 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
4.6	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	-	Узел учета тепловой энергии и теплоносителя	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Просвещения, 32а, Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
4.7	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм	-	Узел учета тепловой энергии и теплоносителя	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. М. Расковой, 83В, Котельная № 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
4.8	Монтаж циклона БЦ-2-5-1 (25 элементов)	-	Циклон	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Беловская, 19а, Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							Остаток финансирования
				Плановые расходы			Профинансирован о к 2023 году				
				Всего:	в том числе:		Финансирование в т.ч. по годам				
					ПИР	СМР	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											
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											
1.3.1	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-13 до ТК-14 по ул. Челюска с заменой D76 на D89 протяжённостью 212 м (в двух трубном исчислении)	2025	2025	1 807,73	178,73	1 629,00	0,00	0,00	0,00	1 807,73	0,00
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей				Всего по группе 1							
		2025	2025	1 807,73	178,73	1 629,00	0	0	0	1 807,73	0
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	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 14 (Ду80 мм, L=18 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1в (Ду100 мм, L=28 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 16 (Ду50 мм, L=9 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 18 (Ду80 мм, L=46 м)	2023	2023	76,49	7,65	68,84	0,00	76,49	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция тепловой сети по пер. Фасадный, 2 (Ду100 мм, L=57 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 15 (Ду50 мм, L=10 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 16 (Ду50 мм, L=13 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 12 (Ду 100 мм, L=29 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.9	Реконструкция тепловой сети от ТВ-22.2 в районе ул. Юбилейная до ТВ-23 в районе ул. Радищева (Ду150 мм, Ду300 мм, L=1292 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.10	Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до дома, 24а по ул. Междуреченская и до дома 18 по ул. Мира (Ду50 мм, Ду100 мм, Ду200 мм L=1489 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.11	Реконструкция тепловой сети от ТК-14 до ТВ-22.3 с отпайками к д.10, 11, 12, 13, 14, 15 по ул. Тепличная, от ТВ-22.2 до ТВ-22.3, от ТВ-22.3 до ТВ-19 с отпайками к домам 1, 2, по ул. Юбилейная, к д.7, 10 по ул. Звеньевая (Ду100 мм, L=900 м)	2023	2023	104,58	10,46	94,12	0,00	104,58	0,00	0,00	0,00
3.1.12	Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ул. Мира, 7а (Ду150, 300 мм, L=1131 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.1.13	Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до домов 1 и 16 по ул. Мира (Ду50, 80, 100, 125 мм, L=333 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.14	Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до интерната №35 по ул. Мира, 22 и до дома №1 по ул. Кадровая (Ду59, 100, 200 мм, L=2387 м)	2023	2023	52,29	5,23	47,06	0,00	52,29	0,00	0,00	0,00
3.1.15	Реконструкция тепловой сети от ТВ-10 до ТВ-22.2 с оттайками к домам 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 по ул. Юбилейная (Ду80 мм, L=448 м)	2023	2023	52,42	5,24	47,18	0,00	52,42	0,00	0,00	0,00
3.1.16	Секционирующая камера СК-2	2024	2024	16,95	1,70	15,26	0,00	0,00	16,95	0,00	0,00
3.1.17	Реконструкция тепловой сети от ТВ-25.2 в районе пер. Химический 3-й до ТК-24.1 в районе ул. Крестьянская, от ТК-24 в 102 метрах от ТК-24.1 до ТВ-33 в районе пер. Крестьянского, до ТК-28 в районе ул. Карьерная с оттайками (Ду250 мм, L=2065 м)	2024	2024	52,29	5,23	47,06	0,00	0,00	52,29	0,00	0,00
3.1.18	Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ТВ-22.1 с оттайкой к дому РЭС УО (Ду300 мм, L=231 м)	2024	2024	52,29	5,23	47,06	0,00	0,00	52,29	0,00	0,00
3.1.19	Реконструкция тепловой сети г. Анжеро-Судженск (Ду40, 150, 200 мм, L=2930 м)	2024	2024	52,29	5,23	47,06	0,00	0,00	52,29	0,00	0,00
3.1.20	Реконструкция тепловой сети от ТК оз. Алчедат до котельной № 25 ОАО «Асфарма» (Ду300 мм, L=584 м)	2024	2024	52,29	5,23	47,06	0,00	0,00	52,29	0,00	0,00
3.1.21	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Станционная (Ду150 мм, L=542 м)	2024	2024	52,29	5,23	47,06	0,00	0,00	52,29	0,00	0,00
3.1.22	Реконструкция тепловой сети по ул. Коминтерна, 10 (Ду80 мм, L=59 м)	2024	2024	52,29	5,23	47,06	0,00	0,00	52,29	0,00	0,00
3.1.23	Реконструкция тепловой сети от ул. Угольная, 7, 20, 18, 16 до ул. Кутузова, 10 (Ду100 мм, L=288 м)	2025	2025	52,29	5,23	47,06	0,00	0,00	0,00	52,29	0,00
3.1.24	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 94 (Ду50 мм, L=20 м)	2025	2025	102,88	10,29	92,59	0,00	0,00	0,00	102,88	0,00
3.1.25	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 92 (Ду50 мм, L=12 м)	2025	2025	104,58	10,46	94,12	0,00	0,00	0,00	104,58	0,00
3.1.26	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 69 (Ду50 мм, L=7 м)	2025	2025	104,58	10,46	94,12	0,00	0,00	0,00	104,58	0,00
3.1.27	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 68 (Ду32 мм, L=6 м)	2025	2025	104,58	10,46	94,12	0,00	0,00	0,00	104,58	0,00
3.1.28	Реконструкция тепловой сети по ул. Воронежская, 82 (Ду80 мм, L=26 м)	2025	2025	104,58	10,46	94,12	0,00	0,00	0,00	104,58	0,00
3.1.29	Реконструкция тепловой сети от котельной до ул. Денисовская, 2, 1 (Ду100 мм, L=203,84 м)	2025	2025	76,64	7,66	68,98	0,00	0,00	0,00	76,64	0,00
Всего по 3.1.				1 841,79	184,18	1 657,61	0,00	860,97	330,69	650,13	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
3.2.1	Замена котла №3 «Лапкаширского» на котёл производительностью 1,45 MWt	2023	2023	2 794,85	279,49	2 515,37	0,00	2 794,85	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.2.2	Замена котла №1 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 MWt	2023	2023	2 794,85	279,49	2 515,37	0,00	2 794,85	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Замена солевого насоса K65-35 на насос X50-32-125	2023	2023	139,93	13,99	125,94	0,00	139,93	0,00	0,00	0,00
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.2.4	Замена котла №4 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 MWt	2024	2024	2 942,97	294,30	2 648,67	0,00	0,00	2 942,97	0,00	0,00
3.2.5	Замена котла №3 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 MWt	2024	2024	2 942,97	294,30	2 648,67	0,00	0,00	2 942,97	0,00	0,00
Всего по группе 3.2.				11 615,57	1 161,56	10 454,01	0,00	5 729,63	5 885,94	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
4.1	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	2025	2025	563,64	56,36	507,28	0,00	0,00	0,00	563,64	0,00
4.2	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм	2025	2025	494,34	49,43	444,91	0,00	0,00	0,00	494,34	0,00
4.3	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	2025	2025	563,64	56,36	507,28	0,00	0,00	0,00	563,64	0,00
4.4	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм	2025	2025	524,93	52,49	472,44	0,00	0,00	0,00	524,93	0,00
4.5	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	2025	2025	548,59	54,86	493,73	0,00	0,00	0,00	548,59	0,00
4.6	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	2025	2025	548,59	54,86	493,73	0,00	0,00	0,00	548,59	0,00
4.7	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм	2025	2025	1 184,82	118,48	1 066,34	0,00	0,00	0,00	1 184,82	0,00
4.8	Монтаж цикла БЦ-2-5-1 (25 элементов)	2025	2025	1 272,05	127,21	1 144,85	0,00	0,00	0,00	1 272,05	0,00
Всего по группе 4				5 700,60	570,06	5 130,54	0,00	0,00	0,00	5 700,60	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей											
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
Всего по группе 5		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.											
6.1	Разработка рабочей документации «Инженерно-технические средства охраны»	2025	2025	4 400,00	400,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	4 400,00	0,00
Всего по группе 6				4 400	400	4 000	0,00	0,00	0,00	4 400,00	0,00
ИТОГО по программе				25 365,69	2 494,53	22 871,16	0,00	6 590,60	6 216,63	12 558,46	0,00

[illegible]

[illegible]

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
инвестиционной программы ООО «ТеплоРесурс»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактическое значение	Текущее значение	Плановые значения в т.ч. по годам реализации			
					2023	2024	2025	
					6	7	8	
1	2	3	4	5				
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/М³	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,230	0,230	0,230	0,236	0,236	0,236
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./М³	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	53,0	54,3	54,3	50,3	50,3	50,3
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 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	тонн в год для воды куб. м для пара	19,78	20,28	20,28	26,47	26,47	26,47
			95397	95397	95397	115139	115139	115139
			-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО «ТеплоРесурс»

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			
		Текущее значение			Плановое значение			
		Текущее значение			Плановое значение			
1	2	3	4	5	6	2023	2024	2025
1	ООО «ТеплоРесурс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО «ТеплоРесурс»

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности											
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²				Отношение величины технологических потерь, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети, т/м²			
		Текущее значение				Текущее значение				Текущее значение			
		Плановое значение				Плановое значение				Плановое значение			
		2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ООО «ТеплоРесурс»	0,230	0,216	0,236	0,236	2,34	2,34	2,34	2,34	2,43	2,43	4,11	5,56

		Величина технологических потерь при передаче теплоты, тыс. Гкал				Величины технологических потерь при передаче теплоты, тыс. т			
		Текущее значение				Плановое значение			
		Текущее значение				Плановое значение			
		Текущее значение				Плановое значение			
1	ООО «ТеплоРесурс»	146,4	145,0	115,14	115,14	50,28	50,28	21	22

Финансовый план ООО «ТеплоРесурс»

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)						По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности	Производство и передача теплоэнергии	Всего	по годам реализации			
					2023	2024	2025	
1	2	3	5	6	7	8	11	
1	Собственные средства	25 365,69	25 365,69	6 590,60	6 216,63	12 558,46	-	
1.1	амортизационные отчисления	22 301,88	22 301,88	6 590,60	6 216,63	9 494,65	1.3.1; 3.1.1 – 3.1.29; 3.2.1 – 3.2.5; 4.1 – 4.8	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	3 063,81	3 063,81	0,00	0,00	3 063,81	6.1	
1.3	экономика расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
3.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
3.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
5	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	

».