Регистрационный номер №
216526242224 от 20.11.2026

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «19» ноября 2026 г. № 407
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021 № 447 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре котельных на 2022-2026 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 28.10.2021 № 447 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре котельных на 2022-2026 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 468, от 16.11.2023 № 305, от 19.11.2024 № 365, от 20.11.2025 № 347) следующие изменения, приложение изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в сетевом издании «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «19» ноября 2026 г. № 447

«Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «28» октября 2021 г. № 447

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит»
Местонахождение регулируемой организации	654006, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12, офис 7
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2026 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер Гилев Алексей Витальевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. +7 (3843) 46-85-23
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. +7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецк
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы г. Новокузнецка по ЖКХ – Безгубов Антон Андреевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	т/ф.: +7 (3843) 32-29-75

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных в сфере теплоснабжения на 2022-2026 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 нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки			
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																
1.4. 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 новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
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	Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР	42:30:0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул К. Маркса -ул. 1 Мая	250	180	0,459	подземная	7,20	400	660	0,459	подземная	26,40	2023	2024
					200	107	0,2295	подземная	6,42	200	107	0,2295	подземная	6,42		
3.1.2	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР	42:30:0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. 1 Мая	350	455	0,286	подземная	18,20	600	1880	0,286	подземная	75,20	2024	2024
					200	107	0,145	подземная	6,42	250	180	0,145	подземная	10,80		
3.1.3	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24. Этап ТК-22-ТК-23-ТК24. СМР	42:30:0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. В. Соломиной - ул. К. Маркса	300	310	0,235	подземная	12,40	400	660	0,235	подземная	26,40	2024	2024
					250	180	0,076	подземная	7,20	400	660	0,076	подземная	26,40		
					200	107	0,1555	подземная	6,42	200	107	0,1555	подземная	6,42		
3.1.4	Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР	42:30:0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул Челюскина - ул. 1 Мая	300	310	0,484	подземная	12,40	400	660	0,484	подземная	26,40	2024	2024
					200	107	0,242	подземная	6,42	200	107	0,242	подземная	6,42		
3.1.5	Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4, СМР	42:30:0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая	500	1200	0,440	надземная	48,00	200	107,0	0,440	надземная	4,28	2024	2024
					500	1200	0,872	надземная	48,00	150	46,0	0,872	надземная	1,84		
					500	1200	0,048	подземная	48,00	150	46,0	0,048	подземная	1,84		
					200	107	0,024	подземная	6,42	80	9,4	0,024	подземная	0,56		
					200	107	0,656	надземная	6,42	80	9,4	0,656	надземная	0,56		
3.1.6	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, ПИР	42:30:0000000:2775	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, Байдаевская центральная котельная	200	-	0,290	подземная	-	250	-	0,290	подземная	-	2022	2022
3.1.7	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, СМР	42:30:0000000:2775	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, Байдаевская центральная котельная	200	107	0,290	подземная	2,68	250	180	0,290	подземная	4,50	2022	2022

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
3.1.8	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК-24. Этап ТК-20-ТК-21-ТК-22, СМР	42:30:0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. В. Соломиной - ул. К Маркса	300	293,1	0,261	подземная	11,70	400	293,1	0,261	подземная	11,70	2025	2025
					250	293,1	0,089	подземная	11,70	400	293,1	0,089	подземная	11,70		
					200	29,6	0,1790	подземная	1,80	200	29,6	0,1790	подземная	1,80		
3.1.9	Реконструкция тепловой сети ТК-23 - ТК-33 (День Шахтера, 2), СМР	42:30:0000000:2776	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная	250	180	0,135	подземная	4,5	300	310	0,135	подземная	7,75	2025	2025
					150	46	0,056	подземная	2,99	200	107	0,056	подземная	6,42		
					80	9,4	0,056	подземная	0,61	100	15,6	0,056	подземная	0,94		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Реконструкция топочного устройства котла №3 (тип КВТС 20-150) Абашевской районной котельной.	42:30:0508070:45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.2	Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной	42:30:0508070:45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.3	Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской районной котельной	42:30:0505010:84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.4	Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР	42:30:0508070:45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.5	Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской районной котельной	42:30:0505010:84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.6	Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной.	42:30:0505010:84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зыряновская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023
3.2.7	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной.	42:30:0508070:45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023
3.2.8	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной	42:30:0508070:45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 бурорыхлительного комплекса на ОУС	42:30:0505010:87	угольный склад	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110, корп.5. Зыряновский угольный склад	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
4.2	Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ	42:30:0505015:115	склад ТМЦ	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная, 2, корп.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022

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
4.3	Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золошлаки котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции. ПИР.	42:30:0303090:2901	производственная площадка	г. Новокузнецк, Центральный район.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023
4.4	Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной	42:30:0508070:45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26 Абашевская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023
4.5	Установка газоочистного оборудования на котлы №1-3 котельной п. Притомский	42:30:0502057:120	Теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ш. Притомское, №26. Котельная пос. Притомский	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2027
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																
6.1	Мультикоррелятор многопозиционный С-30 8 датчиков (течеискатель) Приобретение.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026
6.2	Устройство антидроновых сеток на окна котельных (Листвяги, Таргай, ЗРК, АРК, БЦК, Притомский)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026
6.3	Мастерская передвижная с КМУ, модификация 3813НО на автомобильном шасси ГАЗон NEXT С41 R13. Приобретение														2026	2026
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
		Плановые расходы			Профинансировано к 2020 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования
		Всего	в том числе			2022	2023	2024	2025	2026	
			ПИР	СМР							
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10
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											
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
Всего по группе 1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей											
Всего по группе 2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР	43 266,76	0,00	43 266,76	0,00	0,00	25 334,40	17 932,36	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР	38 020,59	0,00	38 020,59	0,00	0,00	0,00	38 020,59	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24. Этап ТК 22-ТК-23-ТК24, СМР	26 022,04	0,00	26 022,04	0,00	0,00	0,00	26 022,04	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР	44 885,12	0,00	44 885,12	0,00	0,00	0,00	44 885,12	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4, СМР	23 938,63	0,00	23 938,63	0,00	0,00	0,00	23 938,63	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, ПИР	217,50	217,50	0,00	0,00	217,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, СМР	11 011,32	0,00	11 011,32	0,00	11 011,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК-24. Этап ТК-20-ТК-21-ТК-22, СМР	29838,99	0,00	29838,99	0,00	0,00	0,00	0,00	29838,99	0,00	0,00
3.1.9	Реконструкция тепловой сети ТК-23 - ТК-33 (День Шахтера, 2), СМР	8324,72	0,00	8324,72	0,00	0,00	0,00	0,00	8324,72	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
3.2.1	Реконструкция топочного устройства котла №3 (тип КВТС 20-150) Абашевской районной котельной	14 406,79	0,00	14 406,79	0,00	14 406,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной	1 719,64	0,00	1 719,64	0,00	1 719,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской районной котельной	4 690,21	0,00	4 690,21	0,00	4 690,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР	3 737,18	0,00	3 737,18	0,00	3 737,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской районной котельной	3 113,44	0,00	3 113,44	0,00	3 113,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной	36 498,3	1 089,00	35 409,30	0,00	0,00	36 498,30	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной	12 464,35	0,00	12 464,35	0,00	0,00	12 464,35	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной	12 464,35	0,00	12 464,35	0,00	0,00	0,00	0,00	12 464,35	0,00	0,00
Всего по группе 3		314620,03	1 306,50	313313,53	0,00	38 896,08	74 297,10	150 798,75	50628,11	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 бурорыхлительного комплекса на ОУС	26 038,15	0,00	26 038,15	0,00	26 038,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ	10 417,13	0,00	10 417,13	0,00	10 417,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золошлаки котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции ПИР	7 800,00	7 800,00	0,00	0,00	0,00	7 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной	2 912,94	0,00	2 912,94	0,0	0,0	2 912,94	0,0	0,00	0,0	0,00
4.5	Установка газоочистного оборудования на котлы №1-3 котельной п. Притомский	34 771,56		34 771,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8731,56	26 040,00
		81 939,78	7 800,00	74 139,78	0,00	36 455,28	10 712,94	0,00	0,00	8731,56	26 040,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры											
6.1	Мультикоррелятор многопозиционный С-30 8 датчиков (течеискатель) Приобретение.	2645,00	0,00	2645,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2645,00	0,00
6.2	Устройство антиналоновых сеток на окна котельных (Листвяги, Таргай, ЗРК, АРК, БЦК, Притомский)	2306,28	0,00	2306,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2306,28	0,00
6.3	Мастерская передвижная с КМУ, модификация 3813НО на автомобильном шасси ГАЗон NEXT С41 R13. Приобретение.	26106,56	0,00	26106,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26106,56	0,00
Всего по группе 6		31 057,83	0,00	31 057,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 057,83	0,00
ИТОГО по программе		427 617,65	9 106,50	418 511,15	0,00	75 351,36	85 010,04	150 798,75	50628,11	39 789,40	26 040,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	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	Прочие источники финансирования
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
1	2	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
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											
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
Всего по группе 1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
Всего по группе 2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 ТК-24-ТК-25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР	4 125,60	39 141,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38-ТК-37-ТК-36, СМР	3 467,48	34 553,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24. Этап: ТК-22-ТК-23-ТК24. СМР	2373,21	23 648,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР	4 093,52	40 791,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4, СМР	2 183,20	21 755,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, ПИР	0,00	217,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, СМР	0,00	11011,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК-24. Этап: ТК-20-ТК-21-ТК-22, СМР	12 424,96	17414,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9	Реконструкция тепловой сети ТК-23 - ТК-33 (День Шахтера, 2), СМР	3466,41	4858,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
3.2.1	Реконструкция топочного устройства котла №3 (тип КВТС 20-150) Абашевской районной котельной	0,00	14 406,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной	0,00	1 719,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской районной котельной	0,00	4 690,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР	0,00	3 737,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской районной котельной	0,00	3 113,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной	3 613,33	32 884,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной	1 233,98	11 230,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи с заменой электродвигателей Абашевской районной котельной	5190,18	7274,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3		42 171,87	272448,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 бурорыхлительного комплекса на ОУС	0,00	26 038,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ	0,00	10 417,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золошлаки котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции. ПИР	772,11	7 027,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной	288,35	2 624,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Установка газоочистного оборудования на котлы №1-3 котельной п. Притомский	8 731,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Всего по группе 4		9792,02	46107,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.												
6.1	Течеискатель корреляционный многопозиционный ENIGMA (8 датчиков). Приобретение	2645,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Устройство антидроновых сеток на окна котельных (Листвяги, Таргай, ЗРК, АРК, БЦК, Притомский)	2306,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	Мастерская передвижная с КМУ, модификация 3813НО на автомобильном шасси ГАЗон NEXT С41 R13. Приобретение	0,00	0,00	0,00	26106,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 6		4 951,28	0,00	0,00	26106,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе		56 915,17	318555,81	0,00	26106,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2022	2023	2024	2025	2026
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м^3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,201	0,196	0,201	0,201	0,201	0,199	0,196
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	58035,0	57553,4	58047,3	58186,5	57507,9	57541,80	57541,8
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,0	13,9	14,0	14,0	13,2	13,2	13,2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	112412,0	109464,5	112492,1	113691,6	111409,8	111484,9	111484,9
		м^3 для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	Эффективность очистки, %	-	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных

Наименование объекта	Показатели надежности											
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					
	Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026
ООО «ЭнергоТранзит»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																							
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м^2						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м^3/м^2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м^3					
	Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026
ООО «ЭнергоТранзит»	0,201	0,201	0,201	0,201	0,199	0,196	1,90	1,90	1,90	1,93	1,92	1,92	3,7	3,74	3,77	3,73	3,73	3,73	58035	58047	58187	57508	57542	57542	112412	112492	113692	111409,8	111485	111485

Финансовый план ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации					
		теплоснабжение		2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	375 471	375 623	75 351	85 010	150 799	50 628	13 683	-
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	57 424	57 576	0	8 415	13 746	21 580	13 683	3.1.1-3.1.5; 3.1.8; 3.1.9; 3.2.6-3.2.8; 4.3- 4.5;6.1-6.2
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	318 047	318 047	75 351	76 595	137 053	29 048	-	3.1.1-3.1.8; 3.2.1-3.2.8; 4.1- 4.4;
1.3	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	26107	26107	-	-	-	-	26107	6.3
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-

».