



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «16» ноября 2023 г. № 305
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 постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 468) 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 «16» ноября 2023 г. № 305

«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 или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, 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 А.А.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	т/ф.: +7 (3843) 32-16-51

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в конуре 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 окончания реализации	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Тепловая сеть					Тепловая сеть						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однопроводном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однопроводном исполнении), 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 линий 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 пропускной способности 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																
2.1	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения ВЦК на ЗРК: наружная стена ВЦК (Слеярная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110), ПИР	42:30:0000000:2854	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк наружная стена ВЦК (Слеярная, 12)- наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110)	-	-	-	-	-	600	-	5,4	-	-	2025	2025
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
3.1.1.2	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
3.1.1.3	Реконструкция тепловой сети ТК-20- ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24, СМР	42:30:0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. В. Соколовой - ул. К. Маркса	300	310	0,491	подземная	12,40	400	660	0,491	подземная	26,40	2024	2025
3.1.1.4	Реконструкция тепловой сети ТК-41- ТК-40-ТК-39-ТК-28/38, СМР	42:30:0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Чепоская - ул. 1 Мая	200	107	0,330	подземная	6,42	200	107	0,330	подземная	6,42	2024	2024
3.1.1.5	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
3.1.1.6	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
3.1.1.7	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
3.2. 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	Реконструкция топочных устройств котлов № 1, 4, 6 (тип КВТС 20-150) Зырянской районной котельной.	42:30:0505010:84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зырянская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2027
3.2.3	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
3.2.4	Модернизация узла учета тепловой энергии Зырянской районной котельной	42:30:0505010:84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зырянская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.5	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
3.2.6	Модернизация электроприводов конвейера золоудаления с установкой частотного регулирования на Зырянской районной котельной	42:30:0505010:84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зырянская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
3.2.7	Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зырянской районной котельной.	42:30:0505010:84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зырянская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2025
3.2.8	Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливными с заменой электроприводов Абашевской районной котельной.	42:30:0508070:45	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26. Абашевская районная котельная.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023
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	Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4, 6 Зырянской районной котельной.	42:30:0505010:84	теплоисточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110. Зырянская районная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2027
4.2	Монтаж бурорыльчатого комплекса на ОУС	42:30:0505010:87	угольный склад	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110, корп.3. Зырянский угольный склад	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
4.3	Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ	42:30:0505015:115	склад ТМЦ	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Спесаряна, 2, корп.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2022
4.4	Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности золошлака 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

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
4.5	Установка настольного привода сетевого насоса №2 с замкнутой электродвигателя 315 кВт Абашевской районной котельной	42.30.0508070.45	теплоточник (котельная)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Какааская, 26. Абашевская районная котельная.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023
Всего по группе 4																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																
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 и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности в антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																
ИТОГО по программе																

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	57 559,7	57 503,4	57 503,4
		% 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	111 472,3	112 028,9	112 028,9
		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				
		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.т./Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м³					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м³/кВт				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м³								
		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							
ООО «ЭнергоТранзит»		0,201	0,201	0,201	0,199	0,196	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	58035	58047	58187	57560	57503	57503	112412	112492	113692	111472	112029	112029

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							2026	
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
1	Собственные средства	419 252	419 252	75 351	85 010	152 389	106 502	0				
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	35 635	35 635	0	8 415	13 746	13 474	0				
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	383 617	383 617	75 351	76 595	138 643	93 028	0				
1.3	экономию расходов	-	-	-	-	-	-	-				
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-				
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,	-	-	-	-	-	-	-				
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	-	-	-	-	-	-	-				
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	-	-	-	-	-	-	-	-
5	при наличии таких расходов Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-

»».