



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «28» октября 2021 г. № 447
г. Кемерово

**Об утверждении инвестиционной программы
ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре
котельных на 2022-2026 годы**

Руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке 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)», постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса постановляет:

1. Утвердить ООО «ЭнергоТранзит», ИНН 5406603432, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения в контуре котельных на 2022-2026 годы согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «28» октября 2021 г. № 448

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных на 2022-2026 годы

Наименование 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
Срок реализации инвестиционной программы	2022-2026 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер Гилев Алексей Витальевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. +7 (3843) 46-85-23
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650993
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	<u>28</u> .10.2021
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (3842) 36-09-07
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецк
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый зам. главы г. Новокузнецк Бедарев Евгений Александрович
Дата согласования инвестиционной программы	01.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. +7 (3843) 32-29-76

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.5.	Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР	Обеспечение надежности электроснабжения котельной	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26	Количество устройств автоматического ввода резервного питания	ед.	0	2	2022	2022	4 078,07	0,00	4 078,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зырянской районной котельной	Обеспечение надежности работы системы золоудаления котельной	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26	Количество частотных преобразователей	ед.	0	9	2022	2022	2 498,67	0,00	2 498,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.										259210,83	0,00	89296,66	156533,52	6559,13	6821,52	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.	Замена котлячейки № 5 на котел КВ-р 11,63-115 на Зырянской районной котельной	Повышение эффективности работы котельной	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110	Снижение удельного расхода условного топлива	кг у.т./Гкал	196	194,7	2023	2024	21 871,79	0,00	0,00	6 560,84	15310,95	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4, 6 Зырянской районной котельной.	Повышение эффективности работы котельной	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110	Снижение удельного расхода условного топлива	кг у.т./Гкал	196	191	2022	2025	5 184,09	0,00	1 124,97	1 243,82	1350,82	1 464,48	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4.										27 055,88	0,00	1 124,97	7 804,66	16661,78	1464,48	0,00	0,00	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
ИТОГО по программе										286266,71	0,00	90421,63	164338,17	23220,91	8286,00	0,00	0,00	0,00

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	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./Ткал	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	105010,0	104410,7	105062,9	104410,7	104410,7	104410,7	104410,7
		% от полезного отпуска тепловой энергии	20,9	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	134831,0	130535,7	134762,8	130535,7	130535,7	130535,7	130535,7
		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 теплоснабжения в контуре котельных
ООО «ЭнергоТранзит»**

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/год					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										
		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	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	105010	105063	104411	104411	104411	104411	134831	134763	130536	130536	130536	130536

Финансовый план ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре котельных

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации				
		теплоснабжение		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Собственные средства	238 555,59	238 555,59	75 351,36	136 948,48	19 350,76	6 905,00	0,00
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	238 555,59	238 555,59	75 351,36	136 948,48	19 350,76	6 905,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Итого по программе	238 555,59	238 555,59	75 351,36	136 948,48	19 350,76	6 905,00	0,00