



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «31» октября 2022 г. № 346
г. Кемерово

**Об утверждении инвестиционной программы
ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре
Центральной ТЭЦ на 2023 год**

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 Центральной ТЭЦ на 2023 год 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 «31» октября 2022 г. № 346

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения в контуре
Центральной ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» на 2023 год

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	2023 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Зам. главного инженера по ремонтам и реконструкции Дунаев К.Б.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. +7 (3843) 79-40-49
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	<u>31</u> .10.2022
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	01.10.2022
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. +7 (3843) 32-29-76

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре Центральной ТЭЦ
на 2023 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2023	в т.ч. по годам	Остаток финансирования по окончании 2023	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.2. Строительство новых 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 в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1.	Строительство резервного топливного хозяйства (ТМЦ+СМР)	Обеспечение надежного теплоснабжения теплоисточника.	Котельный цех ТЭЦ	наличие	шт.	0	1	2021	2023	212144,59	69031,55	143113,04	0,00	0
3.2.2.	Реконструкция турбогенератора №4 (ПИР)	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.	Турбинный цех ТЭЦ	теплофикационный отбор	т/час	80	120	2021	2024	120000,00	7260,00	5484,80	107255,20	0
3.2.3.	Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО № 1,2 в систему ГЗУ Центральная ТЭЦ (ТМЦ+СМР)	Обеспечение надежного теплоснабжения теплоисточника.	Химический цех ТЭЦ	Объем стоков	т/год	600000	0	2022	2023	3654,55	690,00	2964,55	0,00	0
3.2.4.	Перенос хозбытовых стоков в колодец АО "ЕНРАЗ ЗСМК" (ПИР)	Обеспечение надежного теплоснабжения теплоисточника.	Общецеховой	Диаметр	мм	350	150	2023	2024	31350,00	0,00	1350,00	30000,00	
3.2.5.	Реконструкция системы рециркуляции сетевой воды (ПИР)	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.	Котельный цех ТЭЦ	Объем циркуляции	т/час	7000	9000	2023	2024	15000,00	0,00	680,00	14320,00	
Всего по группе 3.										382149,14	76981,55	153592,39	151575,20	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
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														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
5.2.1.	Вывод из эксплуатации секции № 1 базального бассейна ТЭЦ (СМР частично+ТМЦ частично)	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Турбинный цех ТЭЦ	Количество секций	шт.	3	2	2020	2024	28661,03	800,00	3240,00	24621,03	0
Всего по группе 5.										28661,03	800,00	3240,00	24621,03	0
ИТОГО по программе										410810,17	77781,55	156832,39	176196,23	0

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения в контуре Центральной ТЭЦ
ООО «ЭнергоТранзит»

Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности			
	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	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/М ²	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ²	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ²
ООО «ЭнергоТранзит»	Текущее значение	Текущее значение	Текущее значение	Текущее значение	Текущее значение	Текущее значение
	Плановое значение 2023	Плановое значение 2023	Плановое значение 2023	Плановое значение 2023	Плановое значение 2023	Плановое значение 2023
	нет	-	0,181	нет	нет	нет
	нет	-	0,179	нет	нет	нет

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	2023
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	0,181	0,179	0,179
		т.у.т./м ³	-	-	-
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	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год воды	-	-	-
		м ³ для пара	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-
7.1.	Содержание золы уноса в дымовых газах	г/сек	-	-	-

**Финансовый план ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре
Центральной ТЭЦ**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	2023 год
		производство электрической энергии	производство тепловой энергии		
1.	Собственные средства	23 645,10	107 880,98	131 526,08	131 526,08
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	23 645,10	107 880,98	131 526,08	131 526,08
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	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
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по программе	23 645,10	107 880,98	131 526,08	131 526,08