



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «1» октября 2021 г. № 375
г. Кемерово

**Об утверждении инвестиционной программы
в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» по контурам
теплоснабжения Центральной ТЭЦ и Западно – Сибирской ТЭЦ
на 2021 - 2032 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 по контурам теплоснабжения Центральной ТЭЦ и Западно – Сибирской ТЭЦ на 2021 - 2032 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. Малюга

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «1» октября 2021 г. № 325

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» по контурам теплоснабжения Центральной ТЭЦ
и Западно – Сибирской ТЭЦ на 2021 - 2032 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит»
Местонахождение регулируемой организации	654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, д.12, оф. 7
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2032 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	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малпота Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	___ .10.2021
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Новокузнецка
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый зам. главы г. Новокузнецк Бедарев Евгений Александрович
Дата согласования инвестиционной программы	28.09.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. (3843) 32-29-76

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
3.1.16.	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1 - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей), СМР	Для улучшения качества теплоснабжения потребителей и снижения аварийности работы тепловых сетей	г. Новокузнецк, Центральный район, Центральная ТЭЦ	Диаметр	мм	400	500	2029	2029	31966,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31966,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.17.	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-5 Колхозный - ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе); ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - ТК-9 Орджоникидзе, СМР	Для улучшения качества теплоснабжения потребителей и снижения аварийности работы тепловых сетей	г. Новокузнецк, Центральный район, Центральная ТЭЦ	Диаметр	мм	200	250	2031	2031	16081,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16081,90	0,00	0,00	0,00	
3.1.18.	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-14/7 Мира - ТК-14/9 - ТК-14/10 - ТК-14/11 Авиаторов, СМР	Для улучшения качества теплоснабжения потребителей и снижения аварийности работы тепловых сетей	г. Новокузнецк, Новоильинский район, Западно-Сибирская ТЭЦ	Диаметр	мм	150	200	2030	2030	10988,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10988,18	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.19.	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-14/11 Авиаторов - ТК-14/12 - ТК-14/13 - ТК-14/14 Авиаторов, СМР	Для улучшения качества теплоснабжения потребителей и снижения аварийности работы тепловых сетей	г. Новокузнецк, Новоильинский район, Западно-Сибирская ТЭЦ	Диаметр	мм	125/100	150	2030	2030	10819,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10819,27	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.20.	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-III-13 Тореза - ТК-9/1 - пр. Советской Армии, 36 - транзит пр. Советской Армии, 36 - пр. Советской Армии, 34 - транзит пр. Советской Армии, 34, СМР	Для улучшения качества теплоснабжения потребителей и снижения аварийности работы тепловых сетей	г. Новокузнецк, Заводской район, Западно-Сибирская ТЭЦ	Диаметр	мм	150	200	2030	2030	8423,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8423,16	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										352593,53	0,00	32848,50	36560,41	36913,41	29770,62	28906,68	38751,53	39784,88	30778,61	31966,37	30230,62	16081,90	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										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по программе										352593,53	0,00	32848,50	36560,41	36913,41	29770,62	28906,68	38751,53	39784,88	30778,61	31966,37	30230,62	16081,90	0,00	0,00	0,00	

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» по контурам теплоснабжения Центральной ТЭЦ и Западно – Сибирской ТЭЦ
на 2021 - 2032 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																									
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ³												Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ³													
		Текущее значение	Плановое значение												Текущее значение	Плановое значение											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Центральная ТЭЦ	2,75	2,75	2,74	2,74	2,73	2,73	2,72	2,72	2,71	2,70	2,70	2,70	2,70	5,17	5,18	5,20	5,22	5,24	5,25	5,26	5,28	5,29	5,30	5,30	5,30	
2	Западно – Сибирская ТЭЦ	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» по контурам теплоснабжения Центральной ТЭЦ и Западно – Сибирской ТЭЦ
на 2021 - 2032 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																										
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал												Величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м ³														
		Текущее значение	Плановое значение												Текущее значение	Плановое значение												
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
1	Центральная ТЭЦ	105929	105925	105814	105792	105685	105562	105674	105483	105324	105164	105164	105220	105220	199346	199484	200730	201852	202530	203184	204092	204988	205658	206327	206327	206465	206465	
2	Западно – Сибирская ТЭЦ	122727	122727	122727	122727	122727	122727	122727	122727	122727	122727	122810	122810	122810	169788	169788	169788	169788	169788	169788	169788	169788	169788	169788	169788	169998	169998	169998

Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» по контурам теплоснабжения Центральной ТЭЦ и Западно – Сибирской ТЭЦ на 2021 - 2032 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС)													
		по видам деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации											
		теплоснаб- жение		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Собственные средства	298245	298245	31368	30467	30761	25037	24284	32293	33154	25649	26639	25192	13402	0
1.1.	амортизационные отчисления	192123	192123	523	2599	4635	6590	8247	9999	12167	14252	15978	17730	13402	0
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	106122	106122	30845	27868	26126	18447	16037	22294	20987	11397	10661	7462	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Итого по программе	298245	298245	31368	30467	30761	25037	24284	32293	33154	25649	26639	25192	13402	0