



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «10» ноября 2025 г. № 353
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной
энергетической комиссии Кузбасса от 29.10.2024
№ 288 «Об утверждении ООО «Новокузнецкая теплосетевая
компания» инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ на 2025-2029
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 29.10.2024 № 288 «Об утверждении ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» инвестиционной программы в сфере теплоснабжения по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ на 2025-2029 годы» 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 «10» ноября 2025 г. № 353

«Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «29» октября 2024 г. № 288

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения
Центральной ТЭЦ

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Новокузнецкая теплосетевая компания»
Местонахождение регулируемой организации	654005, г. Новокузнецк, проезд Колхозный, 12, копус 7
Срок реализации инвестиционной программы	2025 - 2029 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Технический директор Захаров Станислав Сергеевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	т/ф.: +7 (3843) 46-83-17
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 Новокузнецка
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы города Бедарев Евгений Александрович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	т/ф.: +7 (3843) 32-29-76

**Инвестиционная программа ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения
Центральной ТЭЦ на 2025 - 2029 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия				
					Тепловая сеть									
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5					
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														
1.3.1	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра для подключения общеобразовательной школы в микрорайоне Дальнее Куйбышево. ТК-41-ТК-42-ТК-43-ТК-44с-ТК-45-ТК-46-ТК-47-ТК-48-ТК-49-ТК-50-ТК-51-ТК-52-ТК-53, проектирование	42:30.0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Челюскина	250	-	0,758	подземная	-	300	-	0,758	подземная	-
					200	-	0,486	подземная	-	250	-	0,486	подземная	-
					150	-	0,139	подземная	-	200	-	0,139	подземная	-
					100	-	0,483	подземная	-	150	-	0,483	подземная	-
					0	-	0,622	подземная	-	100	-	0,622	подземная	-
1.3.2	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра для подключения общеобразовательной школы в микрорайоне Дальнее Куйбышево. ТК-41-ТК-42-ТК-43-ТК-44с-ТК-45-ТК-46-ТК-47-ТК-48-ТК-49-ТК-50-ТК-51-ТК-52-ТК-53, ЭТАП: ТК-41-ТК-42-ТК-43-ТК-44с-ТК-45-ТК-46-ТК-47. СМР	42:30.0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Челюскина	250	167	0,615	подземная	6,7	300	167	0,615	подземная	6,7
					150	167	0,139	подземная	6,7	200	167	0,139	подземная	6,7
					100	27,8	0,1675	подземная	1,7	150	27,8	0,1675	подземная	1,7
					0	19,5	0,3075	подземная	1,2	100	19,5	0,3075	подземная	1,2
1.3.3	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра для подключения общеобразовательной школы в микрорайоне Дальнее Куйбышево. ТК-41-ТК-42-ТК-43-ТК-44с-ТК-45-ТК-46-ТК-47-ТК-48-ТК-49-ТК-50-ТК-51-ТК-52-ТК-53, ЭТАП: ТК-47 (от стены) - ТК-48 - ТК-49 - ТК-50 - ТК-51 - ТК-52 - ТК-53. СМР	42:30.0000000:2745	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Челюскина	250	136	0,143	подземная	5,44	300	136	0,143	подземная	5,44
					200	136	0,486	подземная	5,44	250	136	0,486	подземная	5,44
					100	25,2	0,3155	подземная	1,5	150	25,2	0,3155	подземная	1,5
					0	17,6	0,3145	подземная	1,05	100	17,6	0,3145	подземная	1,05
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 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 с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная - ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, СМР	42:30.0000000:2780	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Вокзальная часть Куйбышевского района	250	189,7	0,132	подземная	6,6395	400	484,6	0,132	подземная	16,961
3.1.2	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5), проектирование	42:30.0000000:5266	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	300		1,808	надземная		400		1,808	надземная	
3.1.3	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) Этап: т.А (смена типа прокладки) - НО - т.Б (в районе хозяйственного корпуса ул. Щорса, 7/1), СМР	42:30.0000000:5266	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	300	270	0,474	надземная	21,6	400	484,6	0,474	надземная	38,768
3.1.4	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) Этап: т.Б (в районе хозяйственного корпуса ул. Щорса, 7/1) - НО-10 (в районе здания ул. Щорса, 15а, к.3), СМР	42:30.0000000:5266	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	300	270	0,450	надземная	21,6	400	484,6	0,450	надземная	38,768
3.1.5	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) Этап: НО 10 (в районе здания ул. Щорса, 15а к.3) - НО 13 (в районе здания ул. Лермонтова, 6 к.2), СМР	42:30.0000000:5266	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	300	270	0,448	надземная	21,6	400	484,6	0,448	надземная	38,768
3.1.6	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) Этап: НО13 (в районе здания ул. Лермонтова, 6 к 2) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5), СМР	42:30.0000000:5266	сети теплоснабжения	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	300	270	0,436	надземная	21,6	400	484,6	0,436	надземная	38,768

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
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
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														
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														
Всего по группе 5														
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 и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.														
Всего по группе 6														
ИТОГО по программе														

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)										
				Плановые расходы			Профинансировано к 2025	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	
				Всего	в том числе			2025	2026	2027	2028	2029		
					ПИР	СМР	10.1						10.2	10.3
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														
1.3.1	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра подключения общеобразовательной школы в микрорайоне Дальнее Куйбышево. ТК-41-ТК-42-ТК-43-ТК-44с-ТК-45-ТК-46-ТК-47-ТК-48-ТК-49-ТК-50-ТК-51-ТК-52-ТК-53, проектирование	2026	2026	6 890,95	6 890,95	0,00	0,00	0,00	6 890,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра подключения общеобразовательной школы в микрорайоне Дальнее Куйбышево. ТК-41-ТК-42-ТК-43-ТК-44с-ТК-45-ТК-46-ТК-47-ТК-48-ТК-49-ТК-50-ТК-51-ТК-52-ТК-53, ЭТАП: ТК-41-ТК-42-ТК-43-ТК-44с-ТК-45-ТК-46-ТК-47. СМР	2026	2026	52 698,58	0,00	52 698,58	0,00	0,00	52 698,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра подключения общеобразовательной школы в микрорайоне Дальнее Куйбышево. ТК-41-ТК-42-ТК-43-ТК-44с-ТК-45-ТК-46-ТК-47-ТК-48-ТК-49-ТК-50-ТК-51-ТК-52-ТК-53, ЭТАП: ТК-47 (от стены) - ТК-48 - ТК-49 - ТК-50 - ТК-51 - ТК-52 - ТК-53. СМР	2026	2026	51 332,46	0,00	51 332,46	0,00	0,00	51 332,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
Всего по группе 1				110921,99	6890,95	104031,04	0,00	0,00	110921,99	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 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 с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная -ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, СМР	2025	2025	8 133,85	0,00	8 133,85	0,00	8 133,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) Этап: т. А (смена типа прокладки) - НО - т. Б (в районе хозяйственного корпуса ул. Щорса, 7/1). СМР	2025	2025	6 230,30	6 230,30	0,00	0,00	6 230,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) Этап: т. А (смена типа прокладки) - НО - т. Б (в районе хозяйственного корпуса ул. Щорса, 7/1). СМР	2027	2027	22 022,57	0,00	22 022,57	0,00	0,00	0,00	22 022,57	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) Этап: т. Б (в районе хозяйственного корпуса ул. Щорса, 7/1) - НО-10 (в районе здания ул. Щорса, 15а, х.3). СМР	2027	2027	23 218,73	0,00	23 218,73	0,00	0,00	0,00	23 218,73	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) Этап: НО 10 (в районе здания ул. Щорса, 15а х.3) - НО 13 (в районе здания ул. Лермонтова, 6 к.2), СМР	2028	2028	23 187,00	0,00	23 187,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 187,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) Этап: НО13 (в районе здания ул. Лермонтова, 6 к.2) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5), СМР	2029	2029	25 628,29	0,00	25 628,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 628,29	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей				103 420,74	6 230,30	102 190,44	0,00	14 364,15	0,00	45 241,30	23 187,00	25 628,29	0,00	0,00
Всего по группе 3				0,00	0,00	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														
Всего по группе 4				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														
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	0,00	0,00
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 и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.														
Всего по группе 6				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				219 342,73	13 121,25	206 221,48	0,00	14 364,15	110 921,99	45 241,30	23 187,00	25 628,29	0,00	0,00

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»**

№ п/п	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				
2025	2026		2027	2028	2029	2025	2026		2027	2028	2029		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																	
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям						
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
2025	2026		2027	2028	2029	2025	2026		2027	2028	2029	2025	2026		2027	2028	2029		
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»	-	-	-	-	-	-	2,15 Гкал/м ² ; 4,46 м ³ /м ²	2,13 Гкал/м ² ; 4,52 м ³ /м ²	2,11 Гкал/м ² ; 4,60 м ³ /м ²	2,10 Гкал/м ² ; 4,69 м ³ /м ²	2,09 Гкал/м ² ; 4,78 м ³ /м ²	2,08 Гкал/м ² ; 4,86 м ³ /м ²	5417 Гкал; 11249 м ³	5411 Гкал; 11492 м ³	6163 Гкал; 13714 м ³	6292 Гкал; 14600 м ³	6355 Гкал; 15034 м ³	6416 Гкал; 15456 м ³

Финансовый план ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)								По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации					
		Производство теплоэнергии	Передача теплоэнергии		2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	0	219 343	219 343	14 364	110 922	45 241	23 187	25 628	-
1.1	амортизационные отчисления	0	37563	37563	2367	8799	8 799	8 799,00	8 799	1.3.2;3.1.1;3.1.5-3.1.6
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0	181 780	181 780	11 997	102 123	36 442	14 388	16 829	1.3.1-1.3.3;3.1.1-3.1.6
1.3	экономия расходов	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	0	0	-
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	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	0	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	-
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	0	0	0	0	0	0	0	0	-
5	Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0	0	0	-