



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «24» ноября 2022 г. № 467
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 358
«Об утверждении инвестиционной программы
в сфере теплоснабжения ООО «Новокузнецкая теплосетевая
компания» по контуру теплоснабжения Западно – Сибирской ТЭЦ
на 2020 - 2024 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 358 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ на 2020 - 2024 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.11.2020 № 384) 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 «24» ноября 2022 г. № 467

«Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «29» октября 2019 г. № 358

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру
теплоснабжения Западно – Сибирской ТЭЦ на 2020 - 2024 годы**

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, корпус 7
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 - 2024 г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Технический директор – Захаров Станислав Сергеевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	т/ф.: +7 (3843) 46-83-17
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	29.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецка
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы города Бедарев Е.А.
Дата согласования инвестиционной программы	04.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. +7(3843) 32-29-76

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Западно – Сибирской ТЭЦ на 2020 - 2024 годы

№ 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 2020	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024			
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																			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
Всего по группе 1.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	
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.	Замена насосного оборудования. Монтаж шкафов управления насосами.	Обеспечение теплоснабжения	г. Новокузнецк, пр. Мира, 40 А (ЦТП-148)	Наличие	шт.	0	1	2020	2020	1726,9	0,0	1726,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.2.	Замена насосного оборудования. Монтаж шкафов управления насосами.	Обеспечение теплоснабжения	г. Новокузнецк, пр. Мира, 40 А (ЦТП-148)	Наличие	шт.	0	1	2020	2020	1205,6	0,0	1205,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.3.	Замена осветительных приборов на энергоберегающие	Обеспечение теплоснабжения	г. Новокузнецк, ул. Климасенко, 11 Б (ЦТП-11)	Наличие	шт.	0	1	2020	2020	122,4	0,0	122,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.4.	Замена насосов на АЦМЖ-С 4125-315/30,0/4-ЧЧ с частотным преобразователем, с датчиком MBS1700/10G1/2 4-20mA - 2шт., АЦМК-С 4080-400/18,5/4-ЧЧ с частотным преобразователем, с датчиком MBS1700/10G1/2 4-20mA - 2шт.	Повышение надежности и безаварийности работы оборудования, снижение энергопотребления.	г. Новокузнецк, Новоильинский район, ул. Рокоссовского, 3а ЦТП-61	Мощность	кВт/год	453141,2	409900,8	2023	2023	6521	0,0	0,0	0,0	0,0	6521	0,0	0,0	0,0	
3.2.5.	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-154 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	Обеспечение автоматизированного (дистанционного) управления системой теплоснабжения, повышение надежности и безаварийной работы оборудования, снижение энергопотребления	г. Новокузнецк, Новоильинский район, ул. Рокоссовского, 10 ЦТП-154	Автоматизированное дистанционное управление	Фактическое наличие	Нет	Да	2023	2023	480,0	0,0	0,0	0,0	0,0	480,0	0,0	24020,4	0,0	
Всего по группе 3.										34076,3	0,0	3054,9	0,0	0,0	7001,0	0,0	24020,4	0,0	
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.										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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.										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ИТОГО по программе										34076,3	0,0	3054,9	0,0	0,0	7001,0	0,0	24020,4	0,0	

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Западно – Сибирской ТЭЦ на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2020	2021	2022	2023	2024
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	5,663	5	5,663	5	5	5	5
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
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 для воды	-	-	-	-	-	-	-
		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 системы теплоснабжения
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Западно – Сибирской ТЭЦ
на 2020 - 2024 годы**

№ 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					
			2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024	
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, т.уг./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							
			2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024			
1	ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»	-	-	-	-	-	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	345,9	345,9	345,9	345,9	345,9	345,9	415,4	415,4	415,4	415,4	415,4

**Финансовый план в сфере теплоснабжения
 ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру
 теплоснабжения Западно – Сибирской ТЭЦ
 на 2020 - 2024 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации				
		теплоснабжение		2020	2021	2022	2023	2024
1.	Собственные средства	8459,88	8459,88	2545,75	0,00	0,00	5914,13	0,00
1.1.	амортизационные отчисления	410,00	410,00	0,00	0,00	0,00	410,00	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	8049,88	8049,88	2545,75	0,00	0,00	5504,13	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	8459,88	8459,88	2545,75	0,00	0,00	5914,13	0,00

».