



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от «24» ноября 2022 г. № 465  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной  
энергетической комиссии Кемеровской области от 10.03.2020  
№ 27 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере  
теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке  
Гурьевского муниципального округа на 2020 - 2030 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 10.03.2020 № 27 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020 - 2030 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 16.11.2021 № 529) 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. Малота

Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от «14» ноября 2022 г. № 465

«Приложение  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «10» марта 2020 г. № 27

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке  
Гурьевского муниципального округа  
на 2020-2030 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Теплоресурс»
Местонахождение регулируемой организации	652744, Кемеровская область, Гурьевский р-он, с. Малая Салаирка, ул. Школьная, 15а
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2030 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	главный экономист Важенин А.М.; начальник ПТО Николенко В.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	+7 (38463) 3-12-91
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Регионально энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650000 г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель РЭК Кемеровской области Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	10.03.2020
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Гурьевского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652780, Кемеровская обл., г. Гурьевск, ул. Коммунистическая, 21
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы Гурьевского муниципального района Д.В. Митряйкин
Дата согласования инвестиционной программы	07.02.2020
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (38463) 5-00-66

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке  
Гурьевского муниципального округа  
на 2020-2030 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. (без НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение											
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				в т.ч. по годам																										
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030																
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												
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																																				
Итого по группе 1											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	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																																				
2.1.	Строительство модульной котельной 3,2 МВт взамен существующей котельной	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 2, село Сосновка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	93	0	2023	2024	10352,50	0,00	0,00	0,00	0,00	5057,40	5295,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
2.2.	Строительство закрытого угольного склада	Уменьшение потерь топлива при хранении	котельная № 2, село Сосновка	количество	шт.	0	1	2025	2025	2302,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2302,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
2.3.	Проектирование модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 15, село Горскино	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	91	0	2025	2025	625,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	625,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
2.4.	Строительство модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 15, село Горскино	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	91	0	2026	2027	9651,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4714,72	4936,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
2.5.	Строительство закрытого угольного склада	Уменьшение потерь топлива при хранении	котельная № 15, село Горскино	количество	шт.	0	1	2028	2028	2642,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2642,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Итого по группе 2											25572,92	0,00	0,00	0,00	0,00	5057,40	5295,10	2927,10	4714,72	4936,40	2642,20	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 водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 8, село Малая Салаирка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	98	0	2021	2021	661,20	0,00	0,00	661,20	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										
3.2.2.	Замена конвейера № 2 топливоподачи	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 2, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	98	0	2030	2030	1212,70	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	1212,70	0,00											
3.2.3.	Замена водогрейного котла № 3 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 8, село Малая Салаирка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	98	0	2021	2021	661,20	0,00	0,00	661,20	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										
3.2.4.	Замена электродвигателя 5АМН 315 М4 250кВт*1500об/мин IM1001, сетевого насоса №2	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 2, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	93	0	2022	2022	800,60	0,00	0,00	0,00	800,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
3.2.5.	Замена пластинчатого теплообменника № 3	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 2, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	96	0	2029	2029	593,40	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	593,40	0,00											





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	
3.2.39.	Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч)	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 16, поселок Урек	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	97	0	2029	2029	1038,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1038,27	0,00	0,00	0,00	
3.2.40.	Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 2, село Сосновка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	98	0	2021	2021	527,19	0,00	0,00	527,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.41.	Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 2, село Сосновка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	98	0	2021	2021	527,19	0,00	0,00	527,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.42.	Замена дымососа ДН 6,3 1500 об/мин 5,5 кВт, котла №5	Повышение надежности работы оборудования	котельная №8, село Малая Салаирка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	95	0	2022	2022	89,96	0,00	0,00	0,00	89,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.43.	Замена дымососа ДН 6,3 1500 об/мин 5,5 кВт, котла № 3	Повышение надежности работы оборудования	котельная №14, село Новопестеревь	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	96	0	2022	2022	89,96	0,00	0,00	0,00	89,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.44.	Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт))	Повышение надежности работы оборудования	котельная №16, поселок Урек	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	94	0	2022	2022	537,04	0,00	0,00	0,00	537,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.45.	Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт))	Повышение надежности работы оборудования	котельная №15 село Горскино	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	92	0	2022	2022	537,04	0,00	0,00	0,00	537,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.46.	Замена дымососа ДН 6,3 1500 об/мин 5,5 кВт, котла №3	Повышение надежности работы оборудования	котельная №15 село Горскино	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	94	0	2022	2022	89,96	0,00	0,00	0,00	89,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 3.										34172,31	0,00	5118,52	5636,31	5685,84	183,70	0,00	2741,66	751,70	947,10	2516,90	5181,74	5106,34	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по программе										59745,23	0,00	5118,52	5636,31	5685,84	5540,60	5295,10	5668,76	5466,42	5883,50	5159,10	5181,74	5106,34	0,00	0,00	











**Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс»  
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 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	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Собственные средства	59745,23	59745,23	5118,52	5636,31	5685,84	5540,60	5295,10	5668,76	5466,42	5883,50	5159,10	5184,74	5106,34
1.1.	амортизационные отчисления	59745,23	59745,23	5118,52	5636,31	5685,84	5540,60	5295,10	5668,76	5466,42	5883,50	5159,10	5184,74	5106,34
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	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
2.	Привлеченные средства	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
2.2.	займы организаций	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
3.	Бюджетное финансирование	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
5.	Итого по программе	59745,23	59745,23	5118,52	5636,31	5685,84	5540,60	5295,10	5668,76	5466,42	5883,50	5159,10	5184,74	5106,34

».