Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 апреля 2024 года № 75/3

Председательствовал: Дорожкова О.Н.

Члены Правления: Гончикжапова Л.А., Волкова Е.Ю., Юганец Т.А., Чернышева О.В., Солдатова А.С., Казанцева С.В., Золотарева М.В.*, Троегубова Д.В.*, Яковлева Т.И.*
* - не принимают участия в голосовании.

Представители организации: уведомлены о заседании Правления надлежащим образом, получено согласие на проведение заседания Правления без участия представителей организации (вх. от 19 апреля 2024 года № 1832)

Уполномоченный по делу: главный специалист-эксперт отдела сводного анализа и мониторинга в сфере предоставления коммунальных услуг РСТ Забайкальского края Золотарева Марина Владимировна.

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 11 октября 2019 года № 203-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ГРЭЦ», реализуемой на территории муниципального образования городское поселение «Хилокское» муниципального района «Хилокский район» в сфере теплоснабжения, на 2020-2033 годы»

Выступила: главный специалист-эксперт отдела сводного анализа и мониторинга в сфере предоставления коммунальных услуг РСТ Забайкальского края Золотарева Марина Владимировна.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 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)», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании дополнительного соглашения № 1 к концессионному соглашению от 13 июня 2018 года № 2 в отношении объектов теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, находящихся в собственности муниципального образования городского поселения «Хилокское» муниципального района «Хилокский

район» Забайкальского края необходимо внести изменения в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 11 октября 2019 года № 203-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ГРЭЦ», реализуемой на территории муниципального образования городское поселение «Хилокское» муниципального района «Хилокский район» в сфере теплоснабжения, на 2020-2033 годы».

Правление Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края решило:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 11 октября 2019 года № 203-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ГРЭЦ», реализуемой на территории муниципального образования городское поселение «Хилокское» муниципального района «Хилокский район» в сфере теплоснабжения, на 2020-2033 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 ноября 2020 года № 445-НПА, от 27 октября 2022 года № 630-НПА) согласно приложению к настоящему Протоколу.

Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.

Секретарь Правления Т.И. Юганец

ПРИЛОЖЕНИЕ
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края
от 19 апреля 2024 года № __/__

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 11 октября 2019 года № 203-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ГРЭЦ», реализуемой на территории муниципального образования городское поселение «Хилокское» муниципального района «Хилокский район» в сфере теплоснабжения, на 2020-2033 годы»

1. Таблицу 2 приложения к приказу изложить в следующей редакции:

«Таблица 2

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ГРЭЦ» в сфере теплоснабжения, на 2020-2033 годы

Перечень мероприятий инвестиционной программы

№ 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)																		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено мероприятий			в т.ч. по годам													Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
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	27	29	30
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																												

№ 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)																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено мероприятий			в т.ч. по годам														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
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																													
3.1.1	Замена теплосетей от ТК 15А до жилого дома № 12 по ул. Калинина, трубы стальные: 1) диаметром 89 мм., длинной 187,86 метров; 2) диаметром 76 мм., длинной 34,34 метра; 3) диаметром условного прохода 65 мм., длинной 14,14 метра.	Повышение надежности и энергетической эффективности	воры жилых домов по ул. Советская	уровень износа	%	100	0	2023	2023	2 556,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 556,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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)																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено мероприятий			в т.ч. по годам													Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
3.1.2	Замена теплосетей ТК10-ТК11, трубы стальные: 1) диаметром 100 мм, длинной 44 метра; 2) диаметром 50 мм, длинной 44 метра; 3) диаметром 80 мм, длинной 44 метра; 4) диаметром 150 мм, длинной 88 метров.	Повышение надежности и энергетической эффективности	ТК10-ТК11 согласно схеме тепловых сетей г. Хилок	уровень износа	%	100	0	2026	2026	707,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	707,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Переукладка теплосетей и сетей холодного водоснабжения от павильона до котельной ТУСМ, трубы стальные диаметром 57 мм, длинной 576 метров.	Повышение надежности и энергетической эффективности	котельная ТУСМ	уровень износа	%	100	0	2026	2026	882,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	882,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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)																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено мероприятий			в т.ч. по годам														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
3.1.4	Ремонт участка сетей холодного и горячего водоснабжения от ТК4 до жилого дома № 12 по ул. Дзержинского, трубы стальные: 1) диаметром 159 мм, длинной 172 метра; 2) диаметром 108 мм, длинной 344 метра.	Повышение надежности и энергетической эффективности	от ТК4 до жилого дома № 12 ул. Дзержинского согласно схеме тепловых сетей г. Хилок	уровень износа	%	100	0	2027	2027	2 859,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 859,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Ремонт участка сетей от ж. д. 14 до ж.д.19, трубы стальные: 1) диаметром 50 мм, длинной 164 метра; 2) диаметром 80 мм, длинной 292 метра; 3) диаметром 100 мм, длинной 322 метра.	Повышение надежности и энергетической эффективности	От жилого дома № 14 до жилого дома № 19 ул. Коммунальная	уровень износа	%	100	0	2027	2027	3 006,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 006,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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)																		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено мероприятий			в т.ч. по годам													Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
3.1.6	Замена теплотрассы от жилого дома №11 до ТК9, трубы стальные: 1)диаметром 100 мм, длинной 219 метров; 2)диаметром 133 мм, длинной 175 метров; 3) диаметром 159 мм, длинной 214 метров; 4) диаметром 219 мм, длинной 438 метров.	Повышение надежности и энергетической эффективности	От жилого дома №11 по ул. Дзержинского до ТК9 согласно схеме тепловых сетей г. Хилок	уровень износа	%	100	0	2029	2029	5 751,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 751,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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)																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено мероприятий			в т.ч. по годам													Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
3.1.7	Ремонт участка теплосетей от ТК 7а до жилого дома №1, 16 по ул. Ключевая и жилого дома № 28 по ул. Советская, трубы стальные: 1) диаметром 50 мм, длинной 53 метра; 2) диаметром 32 мм, длинной 109 метров; 3) диаметром 50 мм, длинной 324 метра.	Повышение надежности и энергетической эффективности	От ТК 7а до жилого дома №1, 16 по ул. Ключевая и жилого дома № 28 по ул. Советская согласно схеме тепловых сетей г. Хилок	уровень износа	%	100	0	2031	2031	1 071,89	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	1 071,89	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																													
3.2.1	замена циклонов ЦН-15-600-4УП	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2018	2018	461,67	461,67	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
3.2.2	замена дымососа ДН-9	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2018	2018	137,99	137,99	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

№ 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)																		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено мероприятий			в т.ч. по годам													Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
3.2.3	Замена дымовой трубы высотой 30 метров., диаметр 1000 мм.	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2019	2019	1 094,77	0,00	1 094,77	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
3.2.4	Замена транспортерной ленты конвейерной шириной 650 мм, длинной 130 метров	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2019	2019	692,06	0,00	692,06	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
3.2.5	Замена теплообменников FP41-99-1EH 573	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2020	2020	1 543,73	0,00	0,00	1 543,73	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
3.2.6	Замена циклонов ЦН-15-600-4УП	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2023	2023	1 864,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 864,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Замена теплообменников пластинчатых разборных: 1)теплообменник HH62; 2)теплообменник Nord-ST.	Повышение надежности и энергетической эффективности	ЦТП, ул. Октябрьская 12	уровень износа	%	100	0	2023	2023	4 452,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 452,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ 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)																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено мероприятий			в т.ч. по годам													Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
3.2.8	Замена насоса К200-150-400СД-90 квт, мощностью 400 метров кубических/час	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2023	2023	714,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	714,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Замена котлов Универсал 6 М.	Повышение надежности и энергетической эффективности	Котельная ТУСМ ул.Комсомольская,67-а	уровень износа	%	90	0	2024	2024	927,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	927,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10	Замена теплообменников НН62.	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2024	2024	3 238,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 238,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11	Замена дробилки СМД-504	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2025	2025	1 942,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 942,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.12	Замена теплообменников НН62.	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2025	2025	3 552,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 552,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.13	Замена теплообменника FP41-99-1EH 573	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2026	2026	1 837,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 837,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Г/д начала реализации мероприятия	Г/д окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Всего	Выполнено мероприятий			в т.ч. по годам															
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение
3.2.14	Приобрете-ние котла №1 (доставка). котел КВЦ 4,0-95 КС.	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2028	2028	2028	5 446,75	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
3.2.15	Замена теплообмен-ника НН 62.	Повышение надежности и энергетической эффективности	ЦТП ул. Октябрьская, 12	уровень износа	%	100	0	2028	2028	2028	2 340,03	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
3.1.16	Замена котла № 1 (демонтаж. монтаж). котел КВЦ 4,0-95 КС.	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2029	2029	2029	3 486,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 486,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17	Приобрете-ние котла № 2 (доставка), котел КВЦ 4,0-95 КС.	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2030	2030	2030	5 925,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 925,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.18	Замена котла №2 (демонтаж. монтаж). котел КВЦ 4,0-95 КС.	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2031	2031	2031	3 792,32	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	3 792,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.19	Приобретение котла № 3 (доставка), котел КВЦ 4,0-95 КС	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2032	2032	2032	6 180,02	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	6 180,02	0,00	0,00	0,00

№ 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)																				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено мероприятий			в т.ч. по годам													Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
3.1.20	Замена котла № 3 (демонтаж, монтаж), котел КВЦ 4,0-95 КС.	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2033	2033	3 955,40	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	0,00	0,00	3 955,40	0,00	0,00
3.1.21	Замена теплообменника FP41-99-1EH 573	Повышение надежности и энергетической эффективности	Центральная котельная ул. Ленина, 22	уровень износа	%	100	0	2033	2033	2 655,11	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	2 655,11	0,00	0,00
Всего по группе 3										73 045,40	599,66	1 786,83	1 543,73	0,00	0,00	9 587,71	4 165,27	5 465,49	3 426,54	5 866,30	7 786,78	9 237,11	5 925,24	4 864,21	6 180,02	6 610,51	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																												
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 программе										73 045,40	599,66	1 786,83	1 543,73	0,00	0,00	9 587,71	4 165,27	5 465,49	3 426,54	5 866,30	7 786,78	9 237,11	5 925,24	4 864,21	6 180,02	6 610,51	0,00	0,00

».

2. Таблицу 3 приложения к приказу изложить в следующей редакции:

«Таблица 3

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «ГРЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2020-2033 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения															
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации														
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,310	0,196	0,172	0,173	0,180	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
3.	Удельный расход холодной воды	М3/Гкал	0,98	0,22	0,20	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3910,12	2295,11	3547,88	3636,96	3636,96	2295,11	2295,11	2295,11	2295,11	2295,11	2295,11	2295,11	2295,11	2295,11	2295,11	2295,11
7.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,47	3,47	5,36	5,50	5,50	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

»

3. Таблицу 4 приложения к приказу изложить в следующей редакции:

«Таблица 4

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «ГРЭЦ»

Показатели надежности

№ п/п	Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, в результате технологический нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей														
		Текущее значение	Плановое значение													
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Система централизованного теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, в результате технологический нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности														
		Текущее значение	Плановое значение													
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Система централизованного теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели энергетической эффективности

№ п/п	Наименование объекта	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии														
		Текущее значение	Плановое значение													
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Система централизованного теплоснабжения	0,310	0,198	0,198	0,198	0,198	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196

№ п/п	Наименование объекта	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети														
		Текущее значение	Плановое значение													
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Система централизованного теплоснабжения	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47

№ п/п	Наименование объекта	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям														
		Текущее значение	Плановое значение													
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Система централизованного теплоснабжения	3 910,12	3 547,88	3 547,88	3 547,88	3 547,88	2 295,11	2 295,11	2 295,11	2 295,11	2 295,11	2 295,11	2 295,11	2 295,11	2 295,11	2 295,11

»

4. Таблицу 5 приложения к приказу изложить в следующей редакции:

«Таблица 5

Финансовый план ООО «ГРЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2020-2033 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы															
			Учтено в тарифе			в т.ч. по годам												
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Собственные средства:	73 045,40	599,66	1 786,83	1 543,73	0,00	0,00	9 587,71	4 165,27	5 465,49	3 426,54	5 866,30	7 786,78	9 237,11	5 925,24	4 864,21	6 180,02	6 610,51
1.1	амортизационные отчисления	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
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	73 045,40	599,66	1 786,83	1 543,73	0,00	0,00	9 587,71	4 165,27	5 465,49	3 426,54	5 866,30	7 786,78	9 237,11	5 925,24	4 864,21	6 180,02	6 610,51
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	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
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	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
2.	Привлеченные средства:	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
2.1	кредиты	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
2.2	займы организаций	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
2.3	прочие привлеченные средства	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
3.	Бюджетное финансирование	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
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	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.	ИТОГО по программе	73 045,40	599,66	1 786,83	1 543,73	0,00	0,00	9 587,71	4 165,27	5 465,49	3 426,54	5 866,30	7 786,78	9 237,11	5 925,24	4 864,21	6 180,02	6 610,51

».