



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

### ПРИКАЗ

19 апреля 2024 года

№ 77-НПА

г. Чита

**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»**

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 решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, в соответствии с дополнительным соглашением № 1 к концессионному соглашению от 13 июня 2018 года № 2 в отношении объектов теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, находящихся в собственности муниципального образования городское поселение «Хилокское» муниципального района «Хилокский район» Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю**

1. 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).

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день со дня его официального опубликования.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов Забайкальского края» (<http://право.забайкальскийкрай.рф>)

И.о. руководителя Службы



О.Н. Дорожкова



УТВЕРЖДЕНЫ

Приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 10 апреля 2024 года № 77-НПА

**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)																			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				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			
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																														





















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/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,196
3.	Удельный расход холодной воды	М <sup>3</sup> /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	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	2295,11
7.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	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	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:



## 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

».