



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

19 ноября 2021 года

№ 472-НПА

г. Чита

О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 24 мая 2019 года № 139-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения на 2020-2022 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 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 24 мая 2019 года № 139-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 ноября 2020 года № 366-НПА).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.
3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

Руководитель Службы



Е.А.Морозова

УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 19 ноября 2021 года № 442-НПА

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 24 мая 2019 года № 139-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы»

1. Таблицу № 2 изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование мероприятия	Основание 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)			в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, пропускная способность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	2020	2021		2022	
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1.	Техническое перевооружение градирен БГ-1600	Устранение перекосов топлива за счет отклонения давления пара в конденсаторах турбин от нормативного значения или обеспечение оптимального режима работы оборудования ТЭЦ	ТЭЦ	Температура охлаждающей циркуляционной воды летом	°С	32	22	2015	2022	117 401,18	79 376,84	25 491,07	12 533,27	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	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, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Всего	2020	2021	2022	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.2.2.	Работы по техническому перевооружению золоулавливающих установок	Техническое перевооружение, замена морально и физически устаревшего электрофильтра типа УТ2-4-53 на электрофильтр типа ЭБ1М1-20-7,5-4-4. Обеспечение оптимального режима работы газоочистного оборудования ТЭЦ - повышение КПД золоулавливающей установки № 8.	ТЭЦ	Коэффициент полезного действия (степень очистки газов)	%	89,6	99,0	2015	2022	170 500,00	0,00	162 139,75	8 360,25	-	-
3.2.3.	Работы по техническому перевооружению оперативной блокировки разъединителей распределительных устройств 6-110кВ	Приведение электрооборудования распределительных устройств 6-110 кВ в соответствие с требованиями «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации».	ТЭЦ	Факты недоотпуска электроэнергии, отключение	шт.	15	0	2017	2022	17 843,04	0,00	5 352,91	12 490,13	-	-
3.2.4.	Работы по техническому перевооружению котлоагрегатов БКЗ-210	ВЭЖ котлоагрегата БКЗ-210 был введён в эксплуатацию в 1984 году. Парковый ресурс работы ВЭЖ составляет 100 тысяч часов. В настоящее время ВЭЖ отработал более 200 тысяч часов. Имеет место угонение стенок труб, золовой и коррозионный износ, неоднократные отказы работы к/а из-за разрывов труб ВЭЖ. Недостаток воздуха на горение для поддержания номинальной нагрузки котла и-за износа кубов ВЭЖ. После замены будет обеспечен оптимальный режим работы оборудования ТЭЦ, что повысит надежность работы ТЭЦ.	ТЭЦ	Ресурс замененных поверхностей	тыс. час	20 000	150 000	2020	2022	553 645,66	177 492,35	65 410,09	310 743,22	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	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, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2020	2021	2022		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.2.5.	Поставка аппарата обдувочного	Закупка нового оборудования, в связи с физическим износом, выработкой срока эксплуатации.	ТЭЦ	Очистка площади поверхности нагрева котлоагрегатов	м ²	0	452,16	2020	2020	11 410,83	11 410,83	0,00	0,00	-	-
3.2.6.	Поставка электродвигателя ДАЗО12-42 на дутьевой вентилятор ВДН-18	Закупка нового оборудования, в связи с установкой при монтаже вентиляторов дутья ВДН-18 с зауженными ултками. По этой причине на котле существует ограничение по нагрузке из-за нехватки организованно подаваемого воздуха: котлоагрегат не может нести номинальную нагрузку 210 т/ч, допустимая нагрузка – 190 т/ч.	ТЭЦ	Полное давление вентилятора	Па	ниже необходимого 3 490	3 490	2020	2020	2 640,00	2 640,00	0,00	0,00	-	-
3.2.7.	Работы по техническому перевооружению электролизной станции	Приведение электролизной станции в соответствие с требованиями «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации». Обеспечение оптимального режима работы оборудования ТЭЦ.	ТЭЦ	Объем и частота газа	%	98,2	100,0	2021	2022	28 963,20	0,00	8 688,96	20 274,24	-	-
Всего по группе 3.										902 403,91	270 920,02	267 082,78	364 401,11	-	-
ИТОГО по программе										902 403,91	270 920,02	267 082,78	364 401,11	-	-

>>

2. Таблицу № 3 изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения в 2019	Утвержденный период	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1799	0,1819	0,1819	0,1819	0,1819
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
3	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	%	23,20	35,65	30,06	31,17	35,65
4	Техническое перевооружение электрофильтров котлоагрегата № 8. Минимизация негативного воздействия на окружающую (природную) среду от выбросов твердых загрязняющих веществ в атмосферу. Внедрение наилучших доступных технологий. Обеспечение проектной степени очистки дымовых газов.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды эффективность золоулавливания, %	81,919 г/с 1727,993 г/МВт*ч	7,689 г/с 165,208 г/МВт*ч	69,999 г/с 1528,463 г/МВт*ч	7,689 г/с 150,397 г/МВт*ч	7,689 г/с 165,012 г/МВт*ч
			95,2	99,6	95,77	99,6	99,6

».

3. Таблицу № 5 изложить в следующей редакции:

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		По видам деятельности		Всего	профинансировано до 2020	По годам реализации инвестиционной программы		
		отнесено на электроэнергию	отнесено на тепловую энергию			2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства:	448 022,63	303 980,63	752 003,26	77 517,37	220 117,55	223 897,49	230 470,85
1.1	амортизационные отчисления	6 621,89	4 227,40	10 849,29	6 233,61	1 597,94	734,66	2 283,08
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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

«

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		По видам деятельности		Всего	профинансировано до 2020	По годам реализации инвестиционной программы				
		отнесено на электроэнергию	отнесено на тепловую энергию			2020	2021	2022		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1.4	прочие собственные средства: арендная плата (амортизационные отчисления собственника имущества в составе арендной платы)	441 400,74	299 753,23	741 153,97	71 283,76	218 519,61	223 162,83	228 187,77		
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 привлеченные средства	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		
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:	448 022,63	303 980,63	752 003,26	77 517,37	220 117,55	223 897,49	230 470,85		

».