



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

10 ноября 2021 года

№ 337-НПА

г. Чита

О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2017 года № 251-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Исток» на территории муниципального района «Агинский район» в сфере теплоснабжения на 2018-2022 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, в связи с возникшей необходимостью **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 30 октября 2017 года № 251-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Исток» на территории муниципального района «Агинский район» в сфере теплоснабжения на 2018-2022 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 ноября 2020 года № 376-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 10 ноября 2021 года № 337-НПА

ИЗМЕНЕНИЯ, которые вносятся в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2017 года № 251-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Исток» на территории муниципального района «Агинский район» в сфере теплоснабжения на 2018-2022 годы»

1. Таблицу № 2 приложения к приказу изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.						
						Значение показателя	До реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Всего	Выполнено				Остаток	в т.ч. за счет средств Финансирования
												2018	2019	2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
1.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
1.1.1.	Реконструкция теплотрассы с использованием предизолированных труб «Изопрофлекс»	С целью снижения тепловых потерь при транспортировке тепловой энергии и постепенной замены физически и морально устаревших участков теплотрасс в двухтрубном исчислении	СП «Южный Аргалай»	протяженность	км	0,15	-	2019	2019	2 158,18	-	2 158,18	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.									
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя			Всего	2018	2019	2020	2021	2022				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1.1.2.	Реконструкция теплоотрассы с использованием предизолированных труб «Изонпрофлекс»	С целью снижения тепловых потерь при транспортировке тепловой энергии и постепенной замены физически и морально устаревших участков теплоотрассы в двухтрубном исполнении	СП «Судлунтуй» котельная СВА	протяженность	км	0,1	-	2018	1 470,40	-	-	-	-	-	1 470,40	Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение	
1.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
1.2.1.	Замена котла КВр-0,8 на КВр-1,45 в центральной котельной СП «Юксто-Хангил»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Юксто-Хангил»	количество	шт.	1	-	2018	919,54	-	-	-	-	-	919,54	-	-	-
1.2.2.	Замена котла Братек па КВр-1,25 в центральной котельной СП «Будулан»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Будулан»	количество	шт.	1	-	2018	725,52	-	-	-	-	-	725,52	-	-	-
1.2.3.	Замена топки котла Братек в центральной котельной СП «Гунэй»	Замена физически и морально устаревшего оборудования на новое в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Гунэй»	количество	шт.	1	-	2018	435,10	-	-	-	-	-	435,10	-	-	-
1.2.4.	Ремонт транспортера и золоудаления в центральной котельной СП «Кункур»	Замена физически и морально устаревшего оборудования на новое в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Кункур»	количество	шт.	1	-	2018	360,65	-	-	-	-	-	360,65	-	-	-
1.2.5.	Замена котла КВр-0,8 на КВр-1,25 в центральной котельной СП «Судлунтуй»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Судлунтуй»	количество	шт.	1	-	2019	758,71	-	-	-	-	-	758,71	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.						
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации	после реализации				2018	2019	2020	2021		
1.2.6.	Замена котла Универсал на КВр-1,25 в котельной №2 СП «Хойто-Ага»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Хойто-Ага»	количество	шт.	1	-	2022	2022	-	-	-	839,54	-	-	
1.2.7.	Замена котла КВр-0,8 на КВр-1,25 в центральной котельной СП «Сахюрта»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Сахюрта»	количество	шт.	1	-	2021	2021	785,00	-	-	-	-	-	
1.2.8.	Замена котла КВр-0,6 на КВр-1,25 в котельной школы СП «Сахюрта»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Сахюрта»	количество	шт.	1	-	2022	2022	910,54	-	-	910,54	-	-	
1.2.9.	Замена котла КВр-0,8 на КВр-1,25 в центральной котельной СП «Южный Аргалей»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Южный Аргалей»	количество	шт.	1	-	2021	2021	939,70	-	-	-	939,70	-	
1.2.10.	Замена котла КВр-1,16 на КВр-1,25 в котельной СДК СП «Челутай»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Челутай»	количество	шт.	1	-	2022	2022	939,70	-	-	-	939,70	-	
1.2.11.	Замена котла КВр-1,16 на КВр-1,25 в котельной школы СП «Челутай»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Челутай»	количество	шт.	1	-	2020	2020	672,60	-	-	672,60	-	-	
1.2.12.	Замена котла КВр-0,8 на КВр-1,25 в котельной №2 СП «Хойто-Ага»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Хойто-Ага»	количество	шт.	1	-	2022	2022	939,70	-	-	-	939,70	-	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации			2018	2019	2020	2021	2022			
																	План
1.2.13.	Замена котла КВр-0,6 на КВр-0,6 в котельной СДК СП «Челугай»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Челугай»	количество	шт.	1	-	2021	2021	-	-	690,00	-	-	-	-	
1.2.14.	Замена топки с бункером котла Братск КВм-1,33 в центральной котельной СП «Кунгур»	Замена физически и морально устаревшего оборудования на новое в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Кунгур»	количество	шт.	1	-	2021	2021	-	-	620,00	-	-	-	-	
1.2.15.	Замена котла Братск на КВр-1,25 в центральной котельной СП «Гулэй»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Гулэй»	количество	шт.	1	-	2022	2022	-	-	824,27	-	824,27	-	-	
1.2.16.	Замена котла КВр-0,9 на КВр-0,9 в центральной котельной СП «Цокто-Хангил»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Цокто-Хангил»	количество	шт.	1	-	2022	2022	-	-	760,00	-	760,00	-	-	
Всего по группе 1										15 749,15	3 911,21	2 916,89	672,60	3 034,70	5 213,75	-	-
Группа 2. 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																	
2.1.	Замена дымососа на ДН-9 в центральной котельной СП «Гулэй»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Гулэй»	количество	шт.	1	-	2018	2018	144,27	-	-	-	-	-	-	
2.2.	Замена дымососа на ДН-9 в котельной № 2 СП «Хойто-Ага»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Хойто-Ага»	количество	шт.	1	-	2018	2018	144,27	-	-	-	-	-	-	
2.3.	Замена дымососа на ДН-9 в центральной котельной СП «Кунгур»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Кунгур»	количество	шт.	1	-	2019	2019	-	170,09	-	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости реализации	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Основные технические характеристики			Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.							
						Значение показателя	до реализации	после реализации			Всего	2018	2019	2020	2021	2022	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
2.4.	Замена горизонтального насоса, монтаж вертикального насоса WILLO в здании котельной МУК «Сельский дом культуры» СП «Челутай»	Замена физически и морально устаревшего оборудования на новое в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Челутай»	количество	шт.	1	-	2019	2019	208,00	-	-	-	-	-	-	-	
2.5.	Изготовление и монтаж расширительного бака в здании МОУ «Челутайская средняя общеобразовательная школа» СП «Челутай»	Замена физически и морально устаревшего оборудования на новое в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Челутай»	количество	шт.	1	-	2019	2019	176,12	-	-	-	-	-	-	-	
2.6.	Замена дымохода на ДН-9 в центральной котельной СП «Сахорта»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Сахорта»	количество	шт.	1	-	2020	2020	175,72	-	-	175,72	-	-	-	-	
2.7.	Замена дымохода на ДН-9 в центральной котельной СП «Южный Аргалей»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Южный Аргалей»	количество	шт.	1	-	2021	2021	187,34	-	-	-	187,34	-	-	-	
2.8.	Установка дымохода на ДН-9 в котельной №1 СП «Хойто-Ага»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Хойто-Ага»	количество	шт.	1	-	2022	2022	181,34	-	-	-	-	181,34	-	-	
2.9.	Замена дымохода на ДН-9 в центральной котельной СП «Цокто-Хангил»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Цокто-Хангил»	количество	шт.	1	-	2021	2021	181,34	-	-	-	181,34	-	-	-	
2.10.	Замена дымохода на ДН-9 в котельной СДК СП «Челутай»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Челутай»	количество	шт.	1	-	2022	2022	186,97	-	-	-	-	186,97	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости 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.					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, пропускная способность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				2018	2019	2020	2021	План			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия										
2.11.	Замена льмососа на ДН-9 в котельной школы СП «Челутай»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Челутай»	количество	шт.	1	-	2021	2021	-	-	160,34	-	-	-	-	
Всего по группе 2										1 915,79	288,53	554,21	175,72	529,02	368,31	-	-
Итого по программе										17 664,94	4 199,74	3 471,10	848,32	3 563,72	5 582,06	-	-

»».

2. Таблицу № 5 приложения к приказу изложить в следующей редакции:

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб.						План 2022
		Учтено в тарифе						
		2018	2019	2020	2021	2022	План 2022	
1	2	4	5	6	7	8		
1	Собственные средства, в т.ч.:	16 906,23	3 944,81	4 023,30	3 154,31	1 396,17		
1.1.	амортизационные отчисления	7 718,70	2 098,28	2 098,28	1 389,72	0,00		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1 549,88	476,90	528,41	0,00	0,00		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-		
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	7 637,65	1 369,63	1 396,61	1 764,59	1 396,17		
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-		
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-		
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-		
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-		
3	Бюджетное финансирование	758,71	758,71	-	-	-		
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-		
5	Итого по программе:	17 664,94	4 703,52	4 023,30	3 154,31	1 396,17		

».