

## **ВЫПИСКА**

**из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 ноября 2020 года № 77**

**Председательствовал:** Е.А.Морозова

**Члены Правления:** Д.А.Осипов, Е.А.Грязнова, А.И.Казанцева, Ю.И.Казанова, Е.В. Руденко, А.Ю. Серебрякова, Т.И.Яковлева\*, Т.В. Крюкова\*

\* не принимают участия в голосовании

**Уполномоченный по делу:** консультант отдела сводного анализа и мониторинга в сфере предоставления коммунальных услуг Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края К.С.Тарарыко

### **Вопрос № 16**

**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»**

**Выступил:** главный специалист отдела ценообразования в энергетике ГКУ «Центр экспертиз» - Н.О. Акимкина.

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 необходимостью корректировки расходов на реализацию инвестиционной программы, исходя из фактически выполненных мероприятий, подтверждающихся актами выполненных работ, в соответствии с действующим законодательством

**Правление Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края решило:**

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» согласно приложению к настоящей выписке.

**Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» – 0**

Секретарь Правления



А.Ю.Серебрякова

## ПРИЛОЖЕНИЕ

к выписке из протокола заседания  
правления Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 20 ноября 2020 года № 77 вопрос 16

### 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	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.							
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Выполнено			План, в том числе по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Всего	2018	2019	2020	2021			2022
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 заменой физически и морально устаревших участков теплотрасс в двухтрубном исчислении	СП «Южный Аргалей»	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 начала реализации мероприятия	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	Выполнено			План, в том числе по годам		Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022		
1.1.2.	Реконструкция теплотрассы с использованием предизолированных труб «Изопрофлекс»	обоснование необходимости (цель реализации)	СП «Судунтуй» котельная СВА	протяженность	км	0,1	-	2020	2020	1 470,40	1 470,40	-	-	-	-	-	-
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 «Цокто-Хангил»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Цокто-Хангил»	количество	шт.	1	-	2018	2018	919,54	919,54	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Замена котла Братск на 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	2018	725,52	725,52	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Замена топки котла Братск в центральной котельной СП «Гунэй»	В связи с износом	СП «Гунэй»	количество	шт.	1	-	2018	2018	435,10	435,10	-	-	-	-	-	-
1.2.4.	Ремонт транспортера и золоудаления в центральной котельной СП «Кункур»	В связи с износом	СП «Кункур»	количество	шт.	1	-	2018	2018	360,65	360,65	-	-	-	-	-	-
1.2.5.	Замена котла КВр-0,8 на КВр-1,25 в центральной котельной СП «Судунтуй»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Судунтуй»	количество	шт.	1	-	2019	2019	758,71	-	758,71	-	-	-	-	-
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	-	2021	2021	839,54	-	-	-	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	910,54	-	-	-	910,54	-	-	-

№ 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.						
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено			План. в том числе по годам		Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022	
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	-	2021	2021	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	-	-	-	939,7	-	-
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	-	2021	2021	939,70	-	-	-	939,7	-	-
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	-	2021	2021	939,70	-	-	-	939,7	-	-
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	-	2021	2021	939,70	-	-	-	939,7	-	-
1.2.13.	Замена котла КВр-0,6 на КВр-0,6 в котельной СДК СП «Челутай»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Челутай»	количество	шт.	1	-	2021	2021	690,00	-	-	-	690,00	-	-
1.2.14.	Замена топки с бункером котла Братск КВм-1,33 в центральной котельной СП «Кункур»	В связи с износом	СП «Кункур»	количество	шт.	1	-	2021	2021	620,00	-	-	-	620,00	-	-
1.2.15.	Замена котла Братск на КВр-1,25 в центральной котельной СП «Гунэй»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Гунэй»	количество	шт.	1	-	2022	2022	824,27	-	-	-	-	824,27	-

№ 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.							
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено			План, в том числе по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022		
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										16 141,78	3 911,20	2 916,89	0,00	7 729,42	1 584,27	-	-
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 «Гунзэй»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Гунзэй»	количество	шт.	1	-	2018	2018	144,27	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	144,27	-	-	-	-	-	-
2.3.	Замена дымососа на ДН-9 в центральной котельной СП «Кункур»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в связи с износом	СП «Кункур»	количество	шт.	1	-	2019	2019	170,09	-	170,09	-	-	-	-	-
2.4.	Замена горизонтального насоса, монтаж вертикального насоса WIL0 в здании котельной МУК «Сельский дом культуры» СП «Челутай»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Челутай»	количество	шт.	1	-	2019	2019	208,00	-	208,00	-	-	0	-	-
2.5.	Изготовление и монтаж расширительного бака в здании МОУ «Челутайская средняя общеобразовательная школа» СП «Челутай»	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации	СП «Челутай»	количество	шт.	1	-	2019	2019	176,12	-	176,12	-	-	0	-	-
2.6.	Замена дымососа на ДН-9 в центральной котельной СП «Сахюрта»	В целях снижения концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны	СП «Сахюрта»	количество	шт.	1	-	2020	2020	175,72	-	-	175,72	-	-	-	-

№ 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.							
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Выполнено			План, в том числе по годам		Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2018	2019	2020	2021	2022		
		и в связи с износом															
2.7.	Замена дымососа 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	181,34	-	-	-	181,34	-	-	
2.8.	Установка дымососа 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	-	2021	2021	181,34	-	-	-	181,34	-	-	
2.9.	Замена дымососа 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	-	2022	2022	186,97	-	-	-	-	186,97	-	
2.10.	Замена дымососа 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	-	
2.11.	Замена дымососа 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	-	2022	2022	186,97	-	-	-	-	186,97	-	
Всего по группе 2										1 942,05	288,53	554,21	175,72	362,68	560,91	-	-
Итого по программе										18 083,83	4 199,74	3 471,10	175,72	8 092,10	2 145,18	-	-

».

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

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб.					
		Всего	Учтено в тарифе			План	
			2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства, в т.ч.:	17 325,13	2 676,99	2 575,18	2 626,69	1 389,72	0,00
1.1.	амортизационные отчисления	7 718,70	2 132,42	2 098,28	2 098,28	1 389,72	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	1 549,88	544,57	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	8 056,55	1 710,65	1 369,63	1 396,61	1 764,59	1 815,07
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:	18 083,84	4 387,64	4 703,52	4 023,30	3 154,31	1 815,07