



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

18 ноября 2020 года

№ 337-НПА

г. Чита

О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2018 года № 395-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Коммунальник Плюс», реализуемой на территории муниципального района «Карымский район» в сфере теплоснабжения, на 2019-2026 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 2018 года № 395-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Коммунальник Плюс», реализуемой на территории муниципального района «Карымский район» в сфере теплоснабжения, на 2019-2026 годы».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 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 18 ноября 2020 года № 337-НПА

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края от 30 октября 2018 года № 395-НПА «Об утверждении инвестиционной программы
ООО «Коммунальник Плюс», реализуемой на территории муниципального района
«Карымский район» в сфере теплоснабжения, на 2019-2026 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						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)													
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2019	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			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																							
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																							

№ 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. (без НДС)												
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам реализации										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			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1	Проведение режимно-наладочных работ на тепловых сетях Центральной котельной с целью оптимизации гидравлического режима работы тепловых сетей	Сокращение количества прекращений подачи тепловой энергии	п. Карымское	протяженность тепловой сети	км	0,00	3,42	2020	2020	952,00	0	0	0	952,00	0	0	0	0	0	0	952,00	0	
3.1.2	Проведение режимно-наладочных работ на тепловых сетях Котельных № 2, 3, 8, 9, Баня с целью оптимизации гидравлического режима работы тепловых сетей	Сокращение количества прекращений подачи тепловой энергии	п. Карымское	протяженность тепловой сети	км	0,00	8,44	2021	2021	2 146,00	0	0	0	0	2 146,00	0	0	0	0	0	2 146,00	0	
3.1.3	Проведение режимно-наладочных работ на тепловых сетях Котельной УП с целью оптимизации гидравлического режима работы тепловых сетей	Сокращение количества прекращений подачи тепловой энергии	п. Карымское	протяженность тепловой сети	км	0,00	1,16	2022	2022	492,00	0	0	0	0	492,00	0	0	0	0	0	492,00	0	
Всего по группе 3.1.										3 590,00	0	0	0	952,00	2 146,00	492,00	0	0	0	0	3 590,00	0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							

№ 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	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам реализации										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			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
3.2.1	Реконструкция (модернизация) Центральной котельной в целях снижения уровня износа существующего объекта теплоснабжения. Замена циклонов	Снижение уровня износа	п. Крымское	Количество	штг	0	4	2019	2020	763,92	0	0	486,00	277,92	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.2	Реконструкция (модернизация) Центральной котельной в целях снижения уровня износа существующего объекта теплоснабжения. Замена дымососов	Снижение уровня износа	п. Крымское	Количество	штг	0	4	2019	2020	285,41	0	0	202,00	83,41	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.3	Реконструкция и (или) модернизация Котельной № 8 в целях снижения уровня износа существующего объекта теплоснабжения. Замена котельного оборудования	Снижение уровня износа	п. Крымское	Количество	штг	0	2	2024	2024	2 775,00	0	0	0	0	0	0	0	2 775,00	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Значение показателя	Ед. изм.	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.)	до реализации мероприятия					после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам реализации										Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за пользование
													2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
3.2.4	Реконструкция (модернизация) Котельных УП, Баня, № 2 и № 3 в целях снижения уровня износа существующего объекта теплоснабжения. Замена сетевых насосов	Снижение уровня износа	п. Карымское	Количество	шт	0	4	2019	2019	417,19	0	0	417,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.5	Реконструкция и (или) модернизация Котельной № 9 в целях снижения уровня износа существующего объекта теплоснабжения. Замена котельного оборудования	Снижение уровня износа	п. Карымское	Количество	шт	0	2	2026	2026	1 809,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 809,00	0	0		
Всего по группе 3.2.										6 050,52	0	0	1 105,19	361,33	0	0	0	2 775,00	0	1 809,00	0	0		
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										-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Всего по группе 5.										-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
ИТОГО по программе										9 640,52	0	0	1 105,19	1 313,33	2 146,00	492,00	0	2 775,00	0	1 809,00	9 640,52	0		

»

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

№ п/п	Источники финансирования	По видам деятельности Производство пара и горячей воды	Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
				в т.ч. по годам реализации								
				Учтено в тарифе			Плановые					
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Собственные средства:	9 640,52	9 640,52	1 399,55	2 912,25	3 014,48	1 288,33	1 025,91	0	0	0	0
1.1	амортизационные отчисления	6 392,18	6 392,18	715,82	1 710,56	1 651,56	1 288,33	1 025,91	0	0	0	0
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	3 248,34	3 248,34	683,74	1 201,69	1 362,92	0	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение, инвестиционная надбавка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ИТОГО по программе	9 640,52	9 640,52	1 399,55	2 912,25	3 014,48	1 288,33	1 025,91	0	0	0	0