



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

### ПРИКАЗ

20 ноября 2020 года

№ 382-НПА

г. Чита

**О внесении изменения в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2018 года № 398-НПА «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы по объектам Забайкальского края»**

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 прилагаемое изменение, которое вносится в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2018 года № 398-НПА «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы по объектам Забайкальского края» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 ноября 2019 года № 409-НПА).

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.забайкальскийкрай.рф>).

Руководитель Службы



Е.А.Морозова

## УТВЕРЖДЕНО

приказом Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 20 ноября 2020 года № 382-НПА

**ИЗМЕНЕНИЕ,**

**которое вносится в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2018 года № 398-НПА «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы по объектам Забайкальского края» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 ноября 2019 года № 409-НПА)**

1. Приложение к приказу изложить в следующей редакции:

## «ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 30 октября 2018 года № 398-НПА

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы по объектам Забайкальского края

Таблица № 1

## Паспорт инвестиционной программы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ПАО «ТГК-14»)
Местонахождение регулируемой организации	672090, г. Чита, ул. Профсоюзная, 23
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ОКСиИД ПАО «ТГК-14» Кобелева Т.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: 8 (3022) 38-45-89, электронная почта: tts@chita.tgk-14.com

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672000, г. Чита, ул. Горького, 43
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Е.А. Морозова
Дата утверждения инвестиционной программы	30 октября 2018 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел.: 8 (3022) 21-11-51, электронная почта: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа «Город Чита»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	672000 г. Чита, ул. Бутина, 39
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Администрации городского округа «Город Чита» А.М. Сапожников
Плановые значения показателей надежности, качества и эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения	В приложении по форме № 4-ИП ТС







№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4.10	Модернизация турбины Т-80-90 ст. № 3 в части подогревателя сетевой воды, подогревателя высокого давления	Снижение температурного напора и увеличение тепловой мощности подогревателя	Читинская ТЭЦ	Расход пара в Т-отбор турбины	т/ч	200	185	2 020	2 022	2 022	92 063,00	92 063,00	0,00	0,00	65 663,00	0,00	26 400,00	0,00	0,00	0,00
4.11	Модернизация тепловозов	Снижение затрат на оплату труда	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 022	2 022	3 600,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	1 800,00	1 800,00	0,00	0,00	0,00
4.12	Строительство участка по изготовлению ЖБИ	Снижение затрат на приобретение ЖБИ	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 022	2 022	8 060,00	8 060,00	0,00	0,00	0,00	818,00	7 242,00	0,00	0,00	0,00
4.13	Установка сепаратора продувки котлов ст. №№ 4-8	Цель - удаление солей из контура циркуляции котла вместе с небольшим количеством воды.	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 020	2 021	2 021	1 860,00	1 860,00	0,00	0,00	612,00	1 248,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.14	Техническое перевооружение бойлерных установок №№ 3, 4	Снижение температурного напора и увеличение тепловой мощности подогревателя	Читинская ТЭЦ-2	Температурный напор бойлеров	°С	28,9	23,9	2 021	2 021	2 021	6 240,00	6 240,00	0,00	0,00	0,00	6 240,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.15	Установка ЧРП на насосной станции водоснабжения первого подъема	Цель - снижение затрат электроэнергии путем применения частотного регулирования	Приаргунская ТЭЦ	Расход энергии	тыс. кВтч	518,40	502,20	2 021	2 021	2 021	312,00	312,00	0,00	0,00	0,00	312,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.16	Реконструкция системы водоснабжения с устройством скважины	Цель - снижение затрат электроэнергии на подъем и транспортировку воды	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	5 238,00	5 238,00	0,00	0,00	0,00	5 238,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.17	Установка ЧРП на насосной станции (ПНС Рахова)	Дистанционное управление ПНС без оперативного персонала	г. Чита	Расход энергии	тыс. кВтч	319	287	2 022	2 022	2 022	6 000,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00
4.18	Установка системы автоматического регулирования ЦТП-37, ЦТП-41	Дистанционное управление ЦТП без оперативного персонала	г. Чита	Тепловые потери	тыс. Гкал	17	16	2 022	2 023	2 023	10 440,00	10 440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 920,00	5 520,00	0,00	0,00
4.19	Оборудование вне сметы строок филиала Читинская генерация	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	ЧГ	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023	62 256,43	62 256,43	0,00	18 598,43	10 878,60	8 779,00	12 000,00	12 000,00	0,00	0,00
4.20	Оборудование вне смет строок филиала Читинский энергетический комплекс	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	ЧЭК	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023	76 444,91	76 444,91	0,00	11 691,29	17 055,20	19 721,86	14 370,56	13 606,00	0,00	0,00
4.21	Оборудование вне смет строок филиала Читинский теплоэнергосбыт	Оснащение филиала оборудованием и автотранспортом	ЧТЭС	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023	1 256,40	1 256,40	0,00	274,80	981,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.22	Оборудование вне смет строок Аппарата управления	Оснащение оборудованием	АУ	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023	4 129,53	4 129,53	0,00	3 092,33	1 037,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Всего по группе 4.</b>											<b>1 405 226,27</b>	<b>1 377 245,27</b>	<b>27 981,00</b>	<b>891 487,85</b>	<b>117 437,60</b>	<b>122 920,86</b>	<b>119 557,56</b>	<b>125 841,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Всего по программе:</b>											<b>7 652 360,11</b>	<b>3 617 471,20</b>	<b>1 039 788,04</b>	<b>1 192 180,85</b>	<b>681 166,60</b>	<b>584 066,60</b>	<b>610 877,76</b>	<b>549 179,00</b>	<b>2 995 101,07</b>	<b>118 724,07</b>









**Финансовый план публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		электрическая энергия	тепловая энергия	присоединение потребителей		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Собственные средства:	<b>873 651,19</b>	<b>1 662 343,77</b>	<b>478 564,38</b>	<b>3 014 559,00</b>	<b>993 484,04</b>	<b>567 638,83</b>	<b>486 722,17</b>	<b>509 064,80</b>	<b>457 649,17</b>
1.1.	амортизационные отчисления, в том числе	860 690,19	1 610 793,21	0,00	<b>2 471 483,06</b>	943 568,21	441 406,33	361 315,39	365 502,30	359 690,83
1.1.1.	амортизация отчётного периода	0,00	0,00	0,00	<b>1 833 748,26</b>	337 863,22	351 377,75	381 502,43	381 502,43	381 502,43
1.1.1.1	тепловая энергия	0,00	0,00	0,00	<b>1 547 228,79</b>	273 583,81	298 032,23	325 204,25	325 204,25	325 204,25
1.1.1.2	электрическая энергия	0,00	0,00	0,00	<b>286 519,47</b>	64 279,41	53 345,51	56 298,18	56 298,18	56 298,18
1.1.2.	амортизация будущих периодов («+» - перерасход, «-» - неиспользование)	0,00	0,00	0,00	<b>637 734,80</b>	605 704,99	90 028,59	-20 187,04	-16 000,13	-21 811,60
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	16 821,56	0,00	<b>16 821,56</b>	0,00	0,00	16 821,56	0,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	478 564,38	<b>478 564,38</b>	49 915,83	126 232,50	72 930,21	131 527,50	97 958,33
1.4.	прочие собственные средства	12 961,00	34 729,00	0,00	<b>47 690,00</b>	0,00	0,00	35 655,00	12 035,00	0,00
2.	Привлеченные средства:	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	ИТОГО по программе	<b>873 651,19</b>	<b>1 662 343,77</b>	<b>478 564,38</b>	<b>3 014 559,00</b>	<b>993 484,04</b>	<b>567 638,83</b>	<b>486 722,17</b>	<b>509 064,80</b>	<b>457 649,17</b>

».