

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

22 апреля 2024 года

№ 48 -НПА

г. Чита

О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2023 года № 157-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ТГК-14», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 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:**

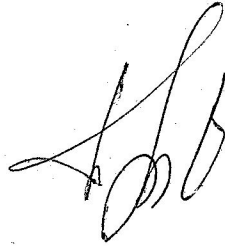
1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2023 года № 157-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ТГК-14», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы».

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал

правовой информации исполнительных органов Забайкальского края»
(<http://право.забайкальскийкрай.рф>).

И.о. руководителя Службы

A handwritten signature in black ink, consisting of stylized, cursive letters that appear to be 'O.N. Dorozhkova'.

О.Н.Дорожкова

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																															
Реконструкция тепловой																															
1.3.1	г. Чита сети ТЭЦ-1 - Город Ду800 мм на Ду1000 мм от Н2-14' до Н2-16', от Н3-2 до Н3-3, от Н3-3 до Н3-4, Н3-4 до С3-27 в районе ул. Ивановской протяженностью 424 м.	г. Чита	Ду800	4 890	0,1	наземный	333	Ду1000	5 025	0,8	наземный	359	2024	2024	90 457,48	9 045,75	81 411,73	0,00	65 598,21	19 484,29	5 374,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90 457,48	0,00	0,00
1.3.2	Реконструкция тепловой сети Ду80 мм на Ду100 мм от ТК-27-3-6-1а до жилого дома в районе ул. Кирова, ж.д. 41-1а ул. Новоульянская протяженностью 25 м	г. Чита	Ду80	5	0,1	подземный	0	Ду100	15	0,1	подземный	1	2024	2024	1 701,37	170,14	1 531,23	0,00	1 701,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 701,37	0,00	0,00
1.3.3	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-1-24 до УТ по ул. Анохина протяженностью 70 м	г. Чита	Ду200	228	0,1	подземный	10	Ду250	235	0,1	подземный	10	2024	2024	8 305,74	830,57	7 475,16	0,00	8 305,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 305,74	0,00	0,00
1.3.4	Реконструкция тепловой сети Ду50 мм на Ду100 мм от ТК-8-12а до ТК-8-12а-1 по ул. Новоульянская протяженностью 30 м	г. Чита	Ду50	5	0,1	подземный	0	Ду100	15	0,1	подземный	1	2024	2024	3 016,56	301,66	2 714,91	0,00	3 016,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 016,56	0,00	0,00
1.3.5	Реконструкция тепловой сети Ду300 мм на Ду400 мм от ТК-6-11 до ТК-9-12 по ул. Красноармейской ул. Красноармейской протяженностью 85 м	г. Чита	Ду300	520	0,2	подземный	23	Ду400	556	0,2	подземный	24	2024	2024	13 563,18	1 356,32	12 206,86	0,00	13 563,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 563,18	0,00	0,00
1.3.6	Реконструкция тепловой сети Ду500 мм с устройством ТК и изменением схемы компенсации по ул. Бабушкина протяженностью 10 м	г. Чита	Ду500	636	-	подземный	28	Ду500	636	-	подземный	28	2024	2024	1 553,25	155,32	1 397,92	0,00	1 553,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 553,25	0,00	0,00
1.3.7	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм с изменением схемы компенсации по ул. 1-ая Кашгарская ул. 1-ая Кашгарская протяженностью 10 м	г. Чита	Ду200	88	-	подземный	4	Ду200	88	-	подземный	4	2024	2024	963,66	96,37	867,29	0,00	963,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	963,66	0,00	0,00
1.3.8	Реконструкция тепловой сети Ду150 мм на Ду200 мм от Украинского бульвара, 11 до ТК-2-27-3-4-12а в районе улиц Украинский бульвар и пер. Парковый протяженностью 75 м	г. Чита	Ду150	75	0,2	подземный	3	Ду200	88	0,2	подземный	4	2024	2024	7 367,76	736,78	6 630,98	0,00	7 367,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 367,76	0,00	0,00
1.3.9	Реконструкция тепловой сети Ду250 мм на Ду400 мм от ТК-5-28-2 до Н2.2 по ул. Манистранной протяженностью 65 м	г. Чита	Ду250	235	0,1	подземный	7	Ду400	556	0,1	подземный	7	2024	2024	9 179,80	917,98	8 261,82	0,00	9 179,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 179,80	0,00	0,00

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5		
1.3.10	Реконструкция тепловой сети по ул. Смоленская в части расширения ТК-8-7-10	г. Чита	-	10	-	-	0	-	16	-	-	1	2024	2024	263,92	26,39	237,53	0,00	263,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	263,92	0,00	0,00		
1.3.11	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-1-30 до ТК-1-30-2а по ул. 9-е января протяженностью 59 м	г. Чита	Ду200	88	0,1	подземный	3	Ду250	235	0,1	подземный	4	2025	2024	800,99	800,99	7 208,93	0,00	0,00	8 009,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 009,93	0,00	0,00		
1.3.12	Реконструкция Ду200 мм на Ду300 мм от УТ-1 до УТ1 100 м, ул. Матвеева	г. Чита	Ду200	88	0,2	подземный	3	Ду300	235	0,2	подземный	4	2024	2024	6 850,88	685,09	6 165,79	0,00	183 157,66	0,00	42 727,19	0,00	6 037,40	0,00	0,00	0,00	231 922,25	0,00	0,00		
Всего по группе 1																															

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей

3.1.1	Техническое перевооружение ПНС-1 в части насоса сетевой воды, здания УСАУ ПП	г. Чита	-	6 250	-	-	346	-	6 250	-	-	11	2025	2024	31 191,97	5 125,20	46 126,80	0,00	37 723,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 191,97	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция тепловой сети Ду150 мм на Ду250 мм от ТК-1-11-9 по ул. П. Осипенко протяженностью 330 м	г. Чита	Ду150	64	0,7	подземный	3	Ду250	245	0,7	подземный	302	2025	2024	31 191,97	3 119,20	28 072,78	0,00	0,00	0,00	31 191,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 191,97	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция тепловой сети Ду800 мм на Ду900 мм от ТК-2-13а до ТК-2-14 по ул. Бабушкина протяженностью 280 м	г. Чита	Ду800	4 380	0,6	подземный	298	Ду900	4 471	0,6	подземный	302	2024	2024	40 172,00	4 017,20	36 154,80	0,00	40 172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 172,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Модернизация системы теплоснабжения для обеспечения резервного теплоснабжения между источниками ЧЦТЭС-1 и ЧЦТЭС-2 «1 этап»	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	364 746,00	36 474,60	328 271,40	15 250,00	349 496,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	364 746,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция тепловой сети Ду300 мм на Ду400 мм от ТК-2-14 до ТК-10-24 по ул. Ботомикова-Чайковского протяженностью 1704 м	г. Чита	Ду300	721	3,4	подземный	32	Ду400	721	3,4	подземный	32	2025	2028	279 087,51	27 908,75	251 178,76	0,00	0,00	0,00	279 087,51	0,00	71 648,22	75 087,34	0,00	0,00	279 087,51	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция тепловой сети Ду800 мм на Ду1000 мм от УТ до П-1 в районе ТЭС-1 протяженностью 217 м	г. Чита	Ду800	4 890	0,4	надземный	333	Ду1000	4 972	0,4	надземный	336	2026	2026	36 604,00	3 660,40	32 943,60	0,00	36 604,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 604,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	
3.2.14	Модернизация ОРУ-220/110 кВТ в части вводов	Читинская ЦЭТ-1	2024	2028	32 658,17	32 658,17	29 392,35	0,00	6 274,00	6 509,17	6 583,33	6 625,00	6 666,67	0,00	0,00	32 658,17	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15	Модернизация ОРУ-220/110 кВТ в части разрядников	Читинская ЦЭТ-1	2024	2028	7 017,67	7 017,77	6 315,90	0,00	1 951,00	2 801,67	718,33	755,00	791,67	0,00	0,00	7 017,67	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16	Техническое перевооружение подогревателя высокого давления ТТ № 4 в части клапана	Читинская ЦЭТ-1	2024	2024	3 600,00	3 600,00	3 240,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17	Модернизация КРУ секции IP-13R в части выключателей	Читинская ЦЭТ-1	2026	2026	40 000,00	4 000,00	36 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.18	Модернизация ОРУ-220 кВ в части разъединителей	Читинская ЦЭТ-1	2026	2028	13 902,50	1 390,25	12 512,25	0,00	0,00	0,00	4 110,83	0,00	4 630,83	4 861,67	0,00	13 902,50	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.19	Модернизация токарно-карусельного станка	Читинская ЦЭТ-1	2025	2024	4 110,83	411,80	3 699,75	0,00	0,00	0,00	4 110,83	0,00	0,00	0,00	0,00	4 110,83	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.20	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 2 береговой насосной станции в части обратного клапана	Читинская ЦЭТ-1	2024	2024	1 918,00	191,80	1 726,20	0,00	1 918,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 918,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.21	Реконструкция галерей топливозаборки 5/1	Читинская ЦЭТ-1	2021	2027	16 538,83	576,13	15 962,71	3 463,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 075,83	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.22	Установка толкателя электромеханического вагонного	Читинская ЦЭТ-1	2028	2028	32 876,33	3 287,63	29 588,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 876,33	0,00	32 876,33	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.23	Модернизация турбин ст. № 2-4 в части систем вибродиагностики	Читинская ЦЭТ-1	2027	2027	20 561,00	2 056,10	18 504,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 561,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.24	Установка вагонных весов на Читинской	Читинская ЦЭТ-2	2023	2028	11 960,00	1 000,00	10 960,00	0,00	1 000,00	10 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.25	Техническое перевооружение турбин ст. № 1-2 в части АСУ ТП	Читинская ЦЭТ-2	2028	2028	1 512,00	1 512,00	1 368,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 512,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.26	Установка вагонных весов на Приаргунской	Приаргунская ЦЭТ	2023	2024	11 960,00	1 000,00	13 608,00	0,00	1 000,00	10 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5		
3.2.27	Модернизация АПС в части коммутатора	АУ	2024	2024	641,67	1 750,00	577,50	301 520,16	1 077 976,67	979 591,97	1 446,90	944 541,52	655 442,84	463 451,50	999 685,72	1 461 482,75	4 602,90	0,00	0,00	0,00	2 310 025,75
3.2.28	Модернизация оборудования помещений серверной в здании АУ	АУ	2024	2024	64,17	1 750,00	15 750,00	301 520,16	1 077 976,67	979 591,97	1 446,90	944 541,52	655 442,84	463 451,50	999 685,72	1 461 482,75	4 602,90	0,00	0,00	0,00	2 310 025,75
3.2.29	Оборудование вне сметы строок	Лн	2028	2028	-	-	-	301 520,16	1 077 976,67	1 446,90	944 541,52	655 442,84	463 451,50	999 685,72	1 461 482,75	4 602,90	0,00	0,00	0,00	2 310 025,75	
3.2.30	Оборудование вне смет строок	ЖСН	2028	2024	-	-	-	301 520,16	1 077 976,67	1 446,90	944 541,52	655 442,84	463 451,50	999 685,72	1 461 482,75	4 602,90	0,00	0,00	0,00	2 310 025,75	
3.2.31	Оборудование вне смет строок	СЭЛН	2026	2024	-	-	-	301 520,16	1 077 976,67	1 446,90	944 541,52	655 442,84	463 451,50	999 685,72	1 461 482,75	4 602,90	0,00	0,00	0,00	2 310 025,75	
Всего по группе 3															641,67	17 500,00	64,17	301 520,16	1 077 976,67	979 591,97	1 446,90	944 541,52	655 442,84	463 451,50	999 685,72	1 461 482,75	4 602,90	0,00	0,00	0,00	2 310 025,75

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работ систем централизованного теплоснабжения

4.1	Модернизация турбины Т-80/01-85 ст. № 3 в части конденсаторов	1-ТЭС	2025	2024	67 951,00	450,00	61 155,90	0,00	32 951,00	35 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 951,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2	Модернизация турбины ПТ-60-06/13 ст. № 2 с установкой высокопроизводительного электродвигателя	1-ТЭС	2025	2024	67 951,00	450,00	61 155,90	0,00	32 951,00	35 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 951,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.3	Установка ЧРП на насосах газоохлаждения генераторов турбин	1-ТЭС	2025	2024	4 500,00	378,50	4 050,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.4	Установка ЧРП на насосы сырой воды	1-ТЭС	2026	2026	2 422,00	3 105,86	2 179,80	0,00	733,00	3 052,00	0,00	2 422,00	0,00	0,00	0,00	2 422,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.5	Модернизация питающего насоса ПС-207-150 в части гидромолоты	1-ТЭС	2025	2025	31 058,63	3 105,86	27 952,77	0,00	0,00	31 058,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 058,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.6	Установка системы непрерывного мониторинга выбросов	1-ТЭС	2028	2023	239 818,56	1 513,00	238 305,56	1 513,00	1 513,00	0,00	31 058,63	0,00	30 094,47	183 493,79	0,00	0,00	238 305,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Модернизация ХВО (обратный осмос)	1-ТЭС	2028	2028	883,97	239 818,56	7 948,77	1 513,00	1 513,00	0,00	0,00	30 094,47	183 493,79	0,00	0,00	883,97	8 831,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	
4.8	Модернизация сетевого насоса СЗ-1250-140 ТН-1	Читинская ТЭЦ-1	2028	2028	5 860,00	586,00	5 274,00	1 513,00	90 301,31	69 110,63	32 516,47	183 493,79	14 691,97	0,00	390 114,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.9	Автоматизация ПНС Рахова	ЭК	2024	2024	11 500,00	1 150,00	10 350,00	0,00	11 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 860,00	11 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.10	Техническое перевооружение ПНС-3 в части установки ЦРП	ЦЭК	2024	2024	15 900,00	1 590,86	14 310,00	0,00	15 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4															391 627,16	16 693,86	374 933,30	1 513,00	90 301,31	69 110,63	32 516,47	183 493,79	14 691,97	0,00	390 114,16	0,00	0,00	0,00	0,00	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения требований законодательства Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																														
6.1	Установка охранно-периметральной сигнализации	Читинская ТЭЦ-2	2 024	2 024	2 944,00	0,00	0,00	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 6															2 944,00	0,00	0,00	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе																														
															5 880 696,73	460 790,81	5 416 961,91	303 033,16	1 354 379,64	1 091 429,79	983 095,39	838 936,63	478 143,47	999 685,72	1 854 540,91	0,00	231 922,25	349 496,00	2 310 025,75	

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ПАО «ГТК-14», осуществляемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2022 год)	Плановые значения					
				Текущее значение	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Читинская ТЭЦ-1								
1.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,87	150,00	149,80	149,80	149,80	149,80	149,80
1.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	72%	73%	74%	68%	65%	66%	
1.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	тонн в год для воды мг/нм³	16 281	21 021	21 021	21 021	21 021	21 021	21 021
2.	Читинская ТЭЦ-2								
2.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,27	167,98	168,41	168,41	168,41	168,41	168,41
2.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2022 год)	Плановые значения					
				Текущее значение	в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	82%	83%	83%	84%	85%	86%	87%
2.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
3.	Приаргунская ГЭЦ	мг/м ³	1 481	2 676	2 676	2 676	2 676	2 676	2 676
3.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,07	171,09	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45
3.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	84%	85%	85%	86%	87%	88%	89%
3.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
		тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2022 год)	Текущее значение	Планоые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/м ³	591	879	879	879	879	879	879
4.	Тепловые сети п. Приаргунск								
4.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0410	0,4571	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70%	71%	71%	72%	73%	74%	75%
4.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	24 093	27 041	24 279	24 279	24 279	24 279	24 279
		% от полезного отпуска тепловой энергии	25,85	27,71	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06
4.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	36 397	28 784	28 938	28 938	28 938	28 938	28 938
4.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды								
5	Тепловые сети г. Чита								
5.1	(зона Читинской ТЭЦ-1, Читинской ТЭЦ-2) Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
5.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	22,1245	12,8990	14,7529	5,1928	1,7070	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																					
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материаловой характеристике тепловой сети, Гкал/м ²					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал											
																										Текущее значение		Плановое значение			Текущее значение	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	
	Наименование объекта																															
4	Тепловые сети п. Припартуиск	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18													4,98	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	27 041	24 279	28 938	24 279	28 938	24 279	28 938
5	Тепловые сети г. Чита (зона ЧТЭЦ-1, ЧТЭЦ-2)	1,00	0,76	0,76	0,76	0,75	0,75													4,67	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	564 161	385 255	28 938	385 255	28 938	385 255	28 938

Финансовый план

инвестиционной программы ПАО «ТГК-14», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)										По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС	
		по видам деятельности					Всего	по годам реализации					
		электрическая энергия	тепловая энергия	присоединение потребителей	4	5		6	2024	2025	2026		2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1.	Собственные средства	579 742,75	1 274 798,16	231 922,25	2 086 463,16	554 065,85	413 635,37	376 945,58	370 908,18	370 908,18	2 086 463,16		
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	579 742,75	1 274 798,16	0,00	1 854 540,91	370 908,18	370 908,18	370 908,18	370 908,18	370 908,18	1 854 540,91		
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	231 922,25	231 922,25	183 157,66	42 727,19	6 037,40	0,00	0,00	231 922,25		
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	349 496,00	0,00	349 496,00	349 496,00	0,00	0,00	0,00	0,00	349 496,00		
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	2 310 025,75	0,00	0,00	2 310 025,75	450 817,79	677 794,42	606 149,81	468 028,45	107 235,29	2 310 025,75		
3.1	кредиты	2 310 025,75	0,00	0,00	2 310 025,75	450 817,79	677 794,42	606 149,81	468 028,45	107 235,29	2 310 025,75		
	ИТОГО по программе	2 889 768,50	1 624 294,16	231 922,25	4 745 984,91	1 354 379,64	1 091 429,79	983 095,39	838 936,63	478 143,47	4 745 984,91		

»»