РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

20 ноября 2026 года № 372-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» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 22 апреля 2024 года № 78-НПА, от 13 мая 2024 года № 103-НПА, от 20 ноября 2024 года № 488-НПА, от 20 ноября 2025 года № 267-НПА, от 27 февраля 2026 года № 43-НПА).

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 Д.В. Троегубова

УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 20 ноября 2026 года № 372-НПА

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»

Таблицы №№ 2-5 изложить в следующей редакции:

«Таблица № 2

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе:												
			Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																												
1.1.1.	Строительство тепловых сетей от точки подключения до границ земельных участков потребителей и ИТП многоквартирных жилых домов	г. Чита п. Приаргунск	-	-	0,0	-	0,00	-	-	3,9	подземный	24,25	2024	2028	356 724,65	35 672,46	321 052,18	0,00	50 232,81	92 022,89	115 994,00	98 474,95	0,00	0,00	0,00	0,00	356 724,65	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя											Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:											
			Тепловая сеть					Тепловая сеть							ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч															
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
1.1.2.	Строительство общей тепловой сети Ду50 мм от ТК 6-9/2 до границы земельных участков по ул. Боровая протяженностью 70 м.	п. Приаргунск	-	-	0,0	-	0,00	Ду70	5,2	0,1	надземный	0,05	2025	2025	1 969,68	196,97	1 772,71	0,00	0,00	1 969,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 969,68	0,00	0,00
Всего по подгруппе 1.1.															358 694,33	35 869,43	322 824,90	0,00	50 232,81	93 992,57	115 994,00	98 474,95	0,00	0,00	0,00	0,00	358 694,33	0,00	0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																													
1.3.1.	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Город Ду800мм на Ду1000мм (от УТ до П-2-4; от Н-3-4 до УТ; от СЗ-52 до Н-3-9; от УТ-1 до УТ-2) в районе ул. **Ивановской** протяженностью 928,4 м.	г. Чита	Ду800	4 890	1,9	надземный	332,65	Ду1000	5 025	1,9	надземный	350,53	2024	2027	232 789,60	23 278,96	209 510,64	0,00	65 598,22	45 539,09	107 782,01	13 870,29	0,00	0,00	0,00	0,00	232 789,60	0,00	0,00
1.3.2.	Реконструкция тепловой сети Ду250мм на Ду400мм от ТК-5-28-2 до Н2.2 по ул. **Магистральной** протяженностью 65м	г. Чита	Ду250	235	0,1	подземный	6,55	Ду400	556	0,1	подземный	7,0	2024	2024	9180,00	918,00	8 262,00	0,00	9 180,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 180,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя											Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							в том числе:											
			Тепловая сеть					Тепловая сеть						Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч															
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
1.3.3.	Реконструкция тепловой сети Ду 80 мм на Ду100 мм от ТК-27-3-6-6-1а до жилого дома в районе ул. Кирова, ж.д. 41-41а протяженностью 25 м	г. Чита	Ду-80	5	0,1	подземный	0,24	Ду-100	15	0,1	подземный	1,0	2024	2024	1 701,37	1 70,14	1 531,23	0,00	1 701,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1701,37	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. Новобульварная протяженностью 30 м	г. Чита	Ду50	5	0,1	подземный	0,20	Ду100	15	0,1	подземный	1,0	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	3 016,56	0,00	0,00
1.3.5.	Реконструкция тепловой сети Ду500 мм с обустройством ТК и изменением схемы компенсации по ул. Бабушкина протяженностью 10 м	г. Чита	Ду500	636	-	подземный	28,00	Ду500	636	-	подземный	29,07	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	1 553,25	0,00	0,00
1.3.6.	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм с изменением схемы компенсации по ул. 1-ая Каштакская протяженностью 10 м	г. Чита	Ду200	88	-	подземный	3,88	Ду200	88	-	подземный	3,94	2024	2024	1 095,47	109,55	985,92	0,00	1 095,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 095,47	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
1.3.7.	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	3,34	Ду200	88	0,2	подземный	3,86	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	7 367,76	0,00	0,00
1.3.8.	Реконструкция тепловой сети по ул. Смоленская в части расширения	г. Чита	-	10	-	-	0,44	-	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
1.3.9.	Реконструкция Ду200 мм на Ду300 мм от УТ-1 до УП 100 м. ул. Матвеева	г. Чита	Ду200	88	0,2	подземный	3,36	Ду300	235	0,2	подземный	4,50	2024	2024	6 850,88	685,09	6 165,79	0,00	6 850,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 850,88	0,00	0,00
1.3.10.	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду 250 мм от ТК-1-24 до УТ по ул.Анохина протяженностью 70 м	г. Чита	Ду200	288	0,1	подземный	10,06	Ду250	235	0,1	подземный	10,34	2025	2025	8141,45	814,00	7327,31	0,00	0,00	8141,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8141,45	0,00	0,00
1.3.11.	Реконструкция тепловой сети Ду300 мм на Ду400 мм от ТК-9-11 до ТК-9-12 по ул. Краснопармейской протяженностью 85 м	г. Чита	Ду300	520	0,2	подземный	22,91	Ду400	556	0,2	подземный	24,48	2025	2025	15 736,56	1 573,66	14 162,91	0,00	0,00	15 736,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 736,56	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя											Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:												
			Тепловая сеть					Тепловая сеть							ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
1.3.12.	Реконструкция тепловой сети Ду200 мм на Ду250 мм от ТК-6-1 до УТ, от УТ до ТК-6-7 в мкр. Девичья Сопка протяженностью 106 м	г. Чита	Ду200	88	0,2	подземный	3,36	Ду250	235	0,2	подземный	6,65	2025	2025	13 345,74	1 334,57	12 011,17	0,00	0,00	13 345,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 345,74	0,00	0,00
1.3.13.	Реконструкция тепловой сети Ду150мм ул. Федора Гладкова (расширение ТК-8-23-4).	г. Чита	Ду150	75	-	подземный	6,65	-	75	-	подземный	0,14	2026	2026	320,92	32,09	288,83	0,00	0,00	0,00	320,92	0,00	0,00	0,00	0,00	320,92	0,00	0,00
1.3.14.	Реконструкция тепловой сети Ду600мм ул. Романоский тракт (устройство камеры 4,2х4,3х2,4 м)	г. Чита	Ду150	75	-	подземный	0,14	-	75	-	подземный	0,14	2026	2026	1 282,02	128,20	1 153,81	0,00	0,00	0,00	1 282,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1 282,02	0,00	0,00
1.3.15.	Реконструкция тепловой сети Ду125мм ул. Кочеткова (ТК-9-12-2 (2*2,5*1,8)	г. Чита	Ду125	65		подземный	0,17	Ду125	65	-	подземный	0,8	2026	2026	401,15	40,11	361,03	0,00	0,00	0,00	401,15	0,00	0,00	0,00	0,00	401,15	0,00	0,00
1.3.16.	Реконструкция тепловой сети Ду150мм на Ду200мм L=124м ул.Белика от ТК-2-3 (расширение ТК 2*3*2,4)	г. Чита	Ду150	75	0,2	подземный	-	Ду200	88	0,2	подземный	3,2	2026	2026	15 841,20	1 584,12	142 57,08	0,00	0,00	0,00	15 841,20	0,00	0,00	0,00	0,00	15 841,20	0,00	0,00
1.3.17.	Реконструкция головного участка тепловой сети Ду800мм на Ду1000мм (от ПНС-1 до П-2-5б район Ломоносова надземная, район Ивановская-Фадеева подземная L=1097 м)	г. Чита	Ду800	4890	0,5	надземный	-	Ду1000	5 025	0,5	подземный	-	2028	2026	522 206,65	3 822,26	518 384,38	0,00	0,00	0,00	3 822,26	126 276,44	392 107,94	0,00	0,00	522 206,65	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя											Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:												
			Тепловая сеть					Тепловая сеть							ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч															
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
1.3.18.	Реконструкция тепловой сети № 4 Ду350мм на Ду400мм от ТК 4 до ТК 4-1 протяженностью 90м в мкр. №2	пгт. Приаргунск	Ду350		1,8	надземный	-	Ду400	-	1,8	надземный	0,9	2026	2026	18 273,80	1 827,38	16 446,42	0,00	0,00	0,00	18 273,80	0,00	0,00	0,00	0,00	18 273,80	0,00	0,00
1.3.19.	1. Реконструкция тепловой сети с Ду100 мм на Ду125мм протяженностью 48м; с Ду80 мм на Ду125мм протяженностью 30м по ул. Украинский бульвар	г. Чита	Ду100, 80	60	1,6	подземный	-	Ду125,100	65	1,6	подземный	0,3	2026	2026	4 113,13	411,31	3 701,82	0,00	0,00	0,00	4 113,13	0,00	0,00	0,00	0,00	4 113,13	0,00	0,00
1.3.20.	Реконструкция теплосети Ду700мм на Ду800мм от УТ-1 до УТ-2 в районе ул. Ивановская	г. Чита	Ду 700	60	0,24	надземный	-	Ду 150	75	0,24	надземный	0,10	2027	2027	17 132,43	1 713,24	15 419,19	0,00	0,00	0,00	0,00	17 132,43	0,00	0,00	0,00	17 132,43	0,00	0,00
1.3.21.	Реконструкция тепловой сети Ду800 на Ду1000мм от УТ-1 до УТ-2 в районе ул. Пограничная	г. Чита	Ду 800	4890	0,07	надземный	-	Ду 1000	5025	0,07	надземный	-	2027	2027	6 192,05	619,20	5 572,84	0,00	0,00	0,00	0,00	6 192,05	0,00	0,00	0,00	6 192,05	0,00	0,00
1.3.22.	Реконструкция тепловой сети Ду800мм на Ду1000мм от УТ-1 до УТ-2 в районе ул. Ивановская	г. Чита	Ду 800	4890	0,05	подземный	-	Ду 1000	5025	0,05	подземный	-	2027	2027	8 239,95	824,00	7 415,96	0,00	0,00	0,00	0,00	8 239,95	0,00	0,00	0,00	8 239,95	0,00	0,00
1.3.23.	Реконструкция тепловой сети Ду100мм на Ду150мм от ТК-66 до ТК-71 в районе дома по ул. Н.Губина 31а	г. Чита	Ду 100	4890	0,05	подземный	-	Ду 150	80	0,05	подземный	-	2027	2027	1 674,47	167,40	1 506,60	0,00	0,00	0,00	0,00	1 674,47	0,00	0,00	0,00	1 674,47	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя											Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть						Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
Всего по подгруппе 1.3.														896 719,90	41 273,59	855 446,31		96 627,22	82 762,84	151 836,26	173 385,63	392 107,94	0,00		522 206,65	374 513,25		
Всего по группе 1.														1 255 414,23	77 143,02	1 178 271,21		146 860,03	176 755,41	267 830,26	271 860,58	392 107,94	0,00		522 206,65	733 207,58		
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.	Реконструкция перемычки между теплотрассами КСК и Город Ду800 мм с увеличением диаметра с Ду530 мм на Ду630 мм	Читинская ТЭЦ-1	Ду500	636	0,8	надземный	75,00	Ду600	2 300	0,8	надземный	115,00	2025	2028	74 886,00	7 488,60	67 397,40	0,00	0,00	14 564,00	19 523,00	0,00	40 799,00	0,00	0,00	74 886,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Реконструкция участка трубопроводов теплотрассы ТЭЦ-1 - КСК с увеличением диаметра трубопроводов с Ду720 мм на Ду830 мм	Читинская ТЭЦ-1	Ду700	3 050	0,39	надземный	110,10	Ду800	3 327	0,4	надземный	120,10	2027	2028	118 384,11	11 474,01	106 910,10	0,00	0,00	0,00	0,00	3 400,00	104 610,00	10 374,11	0,00	108 010,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1-КСК Ду700 на Ду900 от УТ-1 до УТ-2 протяженностью 280 м	г. Чита	Ду700	-	0,3	надземный	-	Ду900	-	-	надземный	-	2026	2026	8 057,00	805,70	7 251,30	0,00	0,00	0,00	8 057,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 057,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя											Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						Всего:	в том числе:			2024	2025	2026	2027	2028						
			Тепловая сеть					Тепловая сеть							ПИР	СМР												
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
3.1.4.	Автоматизация и диспетчеризация тепловых сетей	г. Чита	Ду150	64	0,7	подземный	2,81	Ду250	245	0,7	подземный	10,78	2016	2024	101 785,07	10 178,51	91 606,56	101 361,00	424,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	424,07	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Техническое перевооружение ПНС-1 в части насоса сетевой воды, здания, АСУТП, КРУ	г. Чита	-	6 250,0	-	-	345,70	-	6 250,00	-	-	-	2 024	2 027	86 469,09	8 646,91	77 822,18		371,00	24 993,00	36 105,09	25 000,00	0,00	0,00	86 469,09	0,00	0,00	0,000	0,00
3.1.6.	Реконструкция тепловой сети Ду 800 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	298,00	Ду900	4 471	0,6	подземный	302,00	2024	2025	40 175,20	4 017,56	36 158,06	0,00	40 172,00	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	40 175,63	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Город Ду800 мм на Ду1000 мм от ТК-2-7 до УТ (Н-2-16) протяженностью 161 м, от С-3-26 до Н-3-6 протяженностью 240 м	г. Чита	Ду800	4 380	802,0	надземный /подземный	298,00	Ду1000	5 024,80	802,00	надземный /подземный	311,30	2026	2028	145 004,83	13 258,80	119 437,20	0,00	0,00	0,00	32 077,00	68 695,83	44 232,00	0,00	0,00	145 004,83	0,00	0,00	0,00
3.1.8.	Реконструкция головного участка тепломагистрали №2 Ду800 на Ду1000 от С-3-6 до Н-2-8 протяженностью 1590 м	г. Чита	Ду800	4 380,00	3 180,00	надземный	298,00	Ду1000	5 025,00	3 180,00	надземный	351,00	2028	2029	218 945,57	21 894,56	197 051,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126 536,00	92 409,57	0,00	126 536,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе:												
			Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
3.1.9.	Реконструкция тепловой сети Ду400 на Ду500 от ТК-5-8 до ТК-5-24 по ул. пр. Советов-Магистральная протяженностью 1848 м	г. Чита	Ду400	390,00	3 696,0	подземный	26,50	Ду500	590,90	3 696,00	подземный	40,20	2026	2029	98 948,68	0,00	98 948,68	0,00	0,00	0,00	0,00	3 332,00	88 000,00	7 616,68	0,00	91 332,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10.	Реконструкция тепловой сети Ду500 на Ду600 от П-5-1 до ТК-5-4 по ул. Ломоносова протяженностью 1320 м	г. Чита	Ду500	920,00	2 640,00	подземный	62,50	Ду600	1 032,45	2 640,00	подземный	70,23	2027	2029	212 226,50	21 222,65	191 003,85	0,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00	87 227,00	121 499,50	0,00	90 727,00	0,00	0,00	0,00
3.1.11.	Реконструкция тепловой сети Ду300 на Ду400 от ТК-2-14 до ТК-10-17, от ТК-10-18 до ТК-10-23 по ул. Богомягкова-Чайковского протяженностью 1465 м (2-ой этап)	г. Чита	Ду300	720,50	3,41	подземный	31,70	Ду400	720,50	3,4	подземный	31,70	2026	2029	169 062,56	0,00	169 062,56	0,00	0,00	0,00	0,00	2 800,00	58 153,00	108 109,56	0,00	60 953,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.1.															1 273 945,03	98 987,29	1 162 648,91	101 361,00	40 967,07	39 560,63	95 762,09	106 727,83	549 557,00	329 633,30	127 068,78	705 505,83	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																													
3.2.1.	Реконструкция котлов ст. №№ 4, 7 (КОММод)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2027	2 695 217,92	35 679,00	2 659 538,92	1 696,00	304 393,42	672 859,00	745 569,50	970 700,00	0,00	0,00	306 535,01	0,00	0,00	0,00	2 386 986,91

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР												
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
3.2.2.	Реконструкция турбины Т-80/104-85 ст. № 3 в части генератора (КОММод)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2026	747 248,37	30 000,00	717 248,37	112 848,00	196 471,91	348 107,00	89 821,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	634 400,37
3.2.3.	Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 (КОММод)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2029	4 700 000,00	150 000,00	4 550 000,00	0,00	116 400,00	14 800,00	17 950,57	85 700,00	1 701 951,00	2 763 198,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1 936 801,15
3.2.4.	Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 (в части генератора)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2029	750 000,00	30 000,00	720 000,00	0,00	161 225,00	67 700,00	38 433,32	15 000,00	64 373,00	382 447,76	167 893,93	0,00	0,00	0,00	199 658,32
3.2.5.	Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-13	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	45 399,00	4 539,93	40 859,38	37 339,00	8 060,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 060,31	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Реконструкция теплофикационных установок турбин ст. №№ 3-6 с заменой коллекторов Ду800 мм на Ду1000 мм	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2024	95 677,00	5 700,00	89 977,00	91 506,00	4 171,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 171,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7.	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 5 в части ступеней	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	11 229,26	1 122,93	10 106,33	0,00	3 110,00	7 256,17	863,09	0,00	0,00	0,00	11 229,26	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 4 в части ступеней	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	32 345,00	3 234,50	29 110,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 345,00	0,00	32 345,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе:												
			Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
3.2.9.	Модернизация ГЩУ в части оперативной блокировки *разъединителей*	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	22 896,00	295,00	22 601,00	0,00	295,00	295,00	0,00	10 400,00	11 906,00	0,00	22 896,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10.	Модернизация ГЩУ в части *комплектов защит*	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2029	61 620,00	21 264,00	40 356,00	0,00	21 264,00	10 756,00	0,00	0,00	14 800,00	14 800,00	46 820,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11.	Модернизация КРУ секции 1Р-13Р в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2029	103 620,00	10 362,00	93 258,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 300,00	0,00	43 320,00	60 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.12.	Модернизация ОРУ-220 кВт в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	119 836,02	11 983,60	107 852,41	0,00	54 974,00	28 500,89	7 393,13	0,00	28 968,00	0,00	119 836,02	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.13.	Модернизация ОРУ-220/110 кВт в части вводов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2029	22 136,00	6 133,00	16 003,00	0,00	6 133,00	0,00	0,00	0,00	7 753,00	8 250,00	13 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.	Модернизация ОРУ-220/110 кВт в части разрядников	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	9 688,00	968,80	8 719,00	0,00	1 951,00	1 737,00	2 000,00	4 000,00	0,00	0,00	9 688,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15.	Модернизация ОРУ-220/110 кВт в части *опор порталов*	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	5 500,00	3 100,00	2 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16.	Установка автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	38 500,00	3 100,00	35 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	33 000,00	0,00	38 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
3.2.17.	Реконструкция золопроводов Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	21 427,61	2 142,76	19 284,85	17 224,00	4 203,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 203,61	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.18.	Модернизация ОРУ-220 кВт в части разъединителей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2029	13 364,00	1 860,00	111 504,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00	5 488,00	5 376,00	7 988,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.19.	Модернизация щита постоянного тока в части АКБ №3)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2029	35 000,00	3 500,00	31 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 500,00	17 500,00	17 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.20.	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. №№ 2, 3 береговой насосной станции в части обратного клапана	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2029	5 035,00	503,50	4 531,50	0,00	1 575,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 460,00	1 575,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.21.	Модернизация циркуляционных насосов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	90 837,00	9 083,70	81 753,30	0,00	0,00	0,00	33 837,00	12 000,00	45 000,00	0,00	90 837,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.22.	Модернизация питательных насосов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	65 385,00	6 538,50	58 846,50	0,00	0,00	0,00	17 285,00	23 100,00	25 000,00	0,00	65 383,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.23.	Реконструкция коллектора 13 ата с увеличением диаметра и выполнением секционирования	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2029	150 000,00	2 592,00	147 408,00	0,00	0,00	2 592,00	0,00	38 800,00	39 800,00	68 808,00	2 592,00	78 600,00	0,00	0,00	0,00
3.2.24.	Техническое перевооружение турбины ст.№2 в части ротора	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	321 896,21	32 189,62	289 706,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	321 896,21	0,00	0,00	321 896,21	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
3.2.25.	Модернизация багерной насосной 2-го подъёма	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	9 600,00	960,00	8 640,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	4 100,00	0,00	9 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.26.	Строительство линии электропитания багерной насосной 2-го подъёма	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	10 400,00	4 100,00	6 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	4 900,00	0,00	10 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.27.	Модернизация токарно-карусельного станка	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	4 900,00	490,00	4 410,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 900,00	0,00	0,00	4 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.28.	Модернизация насосной на реке "Ингода"	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	4 500,00	450,00	3 690,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.29.	Техническое перевооружение наружного освещения пром. Площадки	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2029	11 650,00	1 165,00	10 485,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	5 500,00	5 150,00	6 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.30.	Техническое перевооружение ОРУ Читинской ТЭЦ-2 в части трансформатора Т1	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2026	56 661,33	5 666,13	50 995,20	0,00	0,00	49 523,00	99,00	0,00	0,00	0,00	56 661,33	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.31.	Модернизация РУ 6 кВ в части выключателей	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	1 500,00	150,00	1 350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.32.	Техническое перевооружение багерной насосной с установкой насосов	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	9 354,00	935,40	8 418,60	0,00	0,00	0,00	0,00	5 400,00	3 954,00	0,00	9 354,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
3.2.33.	Техническое перевооружение насосной осветлённой воды в части электропитания	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	6 000,00	1 500,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 500,00	3 500,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.34.	Модернизация системы сбора телемеханической информации	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	7 100,00	710,00	6 390,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 100,00	0,00	0,00	7 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.35.	Установка системы пожарной сигнализации на Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	1776,00	177,60	1 598,40	0,00	1 776,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 776,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.36.	Установка системы разгрузки угольного топлива	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	5 100,00	510,00	4 590,00	0,00	0,00	0,00	5 100,00	0,00	0,00	0,00	5 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.37.	Модернизация турбин ст.№1,2,в части ПВД	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	25 000,00	2 500,00	22 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 100,00	10 900,00	0,00	25 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.38.	Модернизация турбины ст.№1 с заменой системы возбуждения на тиристорную	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	8 700,00	2 000,00	6 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00	5 200,00	0,00	8 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.39.	Модернизация открытого склада угля с установкой виброплиты Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	10 000,00	1 000,00	9 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.40.	Модернизация турбины ст.№1 в части конденсатора	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	27 500,00	1 550,00	25 950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 550,00	25 950,00	0,00	27 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе:												
			Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
3.2.41.	Установка системы пожарной сигнализации на Шерловогорской ТЭЦ	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	1 012,00	101,20	910,80	0,00	1 012,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 012,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.42.	Монтаж установки реагентной обработки подпиточной и сетевой воды системы теплоснабжения ингибитором	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	925,00	92,50	832,50	0,00	925,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	925,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.43.	Устройство артезианской скважины	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	465,00	46,50	418,50	0,00	465,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	465,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.44.	Установка питательного насоса	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	3 600,00	360,00	3 240,00	0,00	0,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.45.	Реконструкция турбины ст. № 2 с заменой системы возбуждения на тиристорную	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	8 700,00	2 000,00	6 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00	5 200,00	0,00	8 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.46.	Строительство ЛЭП до ПНС-2	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	6 100,00	610,00	5 490,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 100,00	0,00	0,00	6 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.47.	Модернизация оборудования помещения серверной в здании АУ	АУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	874,00	87,40	786,60	95,00	779,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	779,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.48.	Установка сплит-систем кондиционирования в серверной АУ	АУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	424,00	42,40	381,60	0	0,00	0,00	424,00	0,00	0,00	0,00	424,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР											
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
3.2.49.	Оборудование вне сметы строек по объектам генерации	ЧГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	21 178,70	24 241,88	12 271,15	40 471,00	3 268,43	0,00	101 431,16	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.50.	Оборудование вне смет строек по теплосетевым объектам	ЧЭК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	125 008,00	0,00	3 292,00	48 245,00	17 445,20	0,00	165 745,83	0,00	0,00	28 244,37	0,00
3.2.51.	Оборудование вне смет строек ЧТЭС	ЧТЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	2 299,30	948,78	221,00	0,00	0,00	0,00	3 469,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.2															10 396 888,48	404 215,92	9 992 312,56	271 681,00	1 037 886,50	1 229 316,94	978 160,20	1 387 366,00	2 451 197,64	3 312 310,61	1 525 200,43	400 496,00	0,00	28 244,37	5 157 846,74
Всего по группе 3.															11 670 833,51	503 203,21	11 155 321,47	373 042,00	1 078 853,57	1 268 877,56	1 073 922,29	1 494 093,83	3 000 754,64	3 641 945,91	1 652 269,21	1 106 001,83	0,00	28 244,37	5 157 846,74
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																													
4.1.	Модернизация турбин в части конденсаторов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	75 967,54	7 596,75	68 370,79	0,00	33 350,00	27 270,00	8 547,54	6 800,00	0,00	0,00	75 967,54	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Модернизация турбины ПТ-60-90/13 ст. № 2 с установкой высокопроизводительного эжектора	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	4 500,00	450,00	4 050,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе:												
			Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028		Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
4.3.	Установка ЧРП на насосах газоохлаждения генератора №2	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	2 373,00	237,00	2136,00	0,00	1 625,00	748,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 373,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Создание систем автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	153 749,67	15 374,97	138 374,71	0,00	1 613,00	14 623,00	82 513,67	55 000,00	0,00	0,00	153 749,67	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.	Реконструкция золоотвала	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2036	550 000,00	55 000,00	495 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 100,00	15 062,00	529 838,00	20 162,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6.	Техническое перевооружение золоотвала	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2027	44 232,00	4 423,20	39 808,80	0,00	0,00	0,00	0,00	5 100,00	39 132,00	0,00	44 232,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7.	Создание систем автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	57 500,00	5 750,00	51 750,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57 500,00	0,00	0,00	57 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.8.	Модернизация турбин ст.№1,2 с установкой высокопроизводительных эжекторов	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	5 900,00	590,00	5 310,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 900,00	0,00	0,00	5 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.9.	Автоматизация ПНС Рахова	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	12 440,99	1 244,10	11 196,89	0,00	5 200,00	5 200,00	2 040,99	0,00	0,00	0,00	12 440,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.10.	Техническое перевооружение ПНС-3 в части установки ЧРП	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	24 076,00	2 407,60	21 668,40	0,00	15 900,00	8 176,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 076,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:									Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028					
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
Всего по группе 4.														930 739,20	93 073,92	837 665,28	0,00	62 188,00	56 017,00	93 102,20	135 400,00	54 194,00	529 838,00	400 901,20	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 регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством 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.	Создание системы безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	552,00	55,20	496,80	402,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	Установка периметральной сигнализации Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	908,22	90,82	817,40	660,00	248,22	0,00	0,00	0,00	0,00	248,22	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2027	319 943,54	31 994,35	287 949,19	0,00	0,00	0,00	19 943,54	300 000,00	0,00	19 943,54	300 000,00	0,00	0,00	0,00
6.4.	Установка охранно-периметральной сигнализации Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	2 944,00	294,40	2 649,60	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2027	23 869,00	2 386,90	21 481,10	0,00	0,00	1 769,00	0,00	21 100,00	0,00	1 769,00	22 100,00	0,00	0,00	0,00
6.6.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2027	29 632,00	2 963,20	26 668,80	0,00	0,00	50,00	2 082,00	27 500,00	0,00	2 132,00	27 500,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС				
			Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования				
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:									Амортизация (п. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (п. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)
			Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть								ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028					
			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	5.1	5.2	5.3	5.4		5.5	5.6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5
6.7.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности Шерловогорской ТЭЦ	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2027	29 224,98	2 922,50	26 302,49	0,00	0,00	34,00	5 190,98	24 000,00	0,00	0,00	5 224,98	24 000,00	0,00	0,00	0,00
6.8.	Мероприятия по усилению антитеррористической защищенности котельных	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	5 500,00	550,00	4 950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	0,00	5 500,00	0,00	0,00	0,00
6.9.	Установка охранно-периметральной сигнализации на котельной СХТ	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	4 586,97	458,70	4 128,27	0,00	2 500,00	1 070,00	1 016,97	0,00	0,00	0,00	4 586,97	0,00	0,00	0,00	0,00
6.10.	Установка АРМ режимно-секретного производства АУ	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	783,55	78,36	705,20	0,00	0,00	0,00	783,55	0,00	0,00	0,00	785,55	0,00	0,00	0,00	0,00
6.11.	Модернизация оборудования помещения серверной по усилению антитеррористической защищенности	г. Чита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	10000,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 6.															427 944,27	41 794,43	386 149,84	1 062,00	5 842,22	2 923,00	29 017,04	389 100,00	0,00	44 782,27	47 782,27	379 100,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе															14 274 556,62	715 214,53	13 559 372,09	374 104,00	1 293 743,82	1 504 572,97	1 463 871,80	2 290 454,41	3 447 056,58	4 171 783,44	2 100 952,68	2 007 308,48	733 207,58	28 244,37	5 157 846,74

Таблица № 3

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ПАО «ТГК-14», осуществляющего регулируемые 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	в т.ч. по годам реализации				
					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/м^3	-	-	-	-	-	-	-
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%	73%	74%	68%	65%	66%
1.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
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)	т/год	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/м^3	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
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)	т/год	1 481	2 676	2 676	2 676	2 676	2 676	2 676
3.	Приаргунская ТЭЦ								
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	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
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)	т/год	591	879	879	879	879	879	879
4.	Шерловогорская ТЭЦ								
4.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,18	155,37	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43
4.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78%	79%	79%	80%	81%	82%	83%
4.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
4.7.	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)	т/год	520	997	997	997	997	997	997
5.	Тепловые сети п. Приаргунск								
5.1.	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
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	0,0410	0,4571	0,0000	0,2738	0,9111	0,0000	0,0000

№ 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
5.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70%	71%	71%	72%	73%	74%	75%
5.5.	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
5.6.	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
5.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	т/год	-	-	-	-	-	-	-
6.	Тепловые сети п. Шерловая Гора								
6.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
6.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0291	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60%	61%	61%	62%	63%	64%	65%
6.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	49 868	28 969	29 710	29 710	29 710	29 710	29 710
		% от полезного отпуска тепловой энергии	57,39	33,80	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90
6.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	56 653	44 392	30 767	30 767	30 767	30 767	30 767
6.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	т/год	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
7.	Тепловые сети г. Чита (зона Читинской ТЭЦ-1, Читинской ТЭЦ-2)								
7.1.	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
7.2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
7.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	22,1245	12,8990	14,9791	12,1238	15,0033	7,1727	0,0000
7.4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	75%	76%	76%	77%	78%	79%	80%
7.5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	207 815	564 161	385 255	385 255	385 255	385 255	385 255
		% от полезного отпуска тепловой энергии	8,30	22,68	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
7.6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 082 036	1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941
7.7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	т/год	-	-	-	-	-	-	-

Таблица № 4

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ПАО «ТГК-14», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате 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 материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м^2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
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
1.	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	149,80	149,80	149,80	149,80	149,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	167,98	168,41	168,41	168,41	168,41	168,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,09	171,45	171,45	171,45	171,45	171,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,37	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате 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 материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м^2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
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
5.	Тепловые сети п. Приаргунск	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	24 279	24 279	24 279	24 279
																				5,49	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	28 784	28 938	28 938	28 938	28 938	28 938
6.	Тепловые сети п. Шерловая Гора	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,51	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	28 969	29 710	29 710	29 710	29 710	29 710
																				3,42	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	44 392	30 767	30 767	30 767	30 767	30 767
7.	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	385 255	385 255	385 255	385 255
																				15,86	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941

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		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Собственные средства	693 645,07	2 067 168,14	733 207,58	4 841 468,74	518 341,09	593 829,46	729 317,26	1 234 054,41	1 765 926,51	4 841 468,74
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	693 645,07	1 407 307,61	0,00	2 100 952,68	371 481,06	402 510,05	401 830,00	462 566,00	462 565,57	2 100 952,68
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке, в т.ч	0,00	2 007 308,48	0,00	2 007 308,48	0,00	14 564,00	63 479,26	625 904,27	1 303 360,94	2 007 308,48
1.2.1.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли в тарифе 2025г.	0,00	44 087,00	0,00	44 087,00	0,00	14 564,00	19 523,00	10 000,00	0,00	44 087,00
1.2.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли в тарифе 2026г.	0,00	79 860,53	0,00	79 860,53	0,00	0,00	43 956,26	35 904,27	0,00	79 860,53
1.2.3.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли в тарифе 2027г.	0,00	580 000,00	0,00	580 000,00	0,00	0,00	0,00	580 000,00	0,00	580 000,00
1.2.4.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли 2028г.	0,00	1 303 360,94	0,00	1 303 360,94	0,00	0,00	0,00	0,00	1 303 360,94	1 303 360,94
1.3.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	733 207,58	733 207,58	146 860,03	176 755,41	264 008,00	145 584,14	0,00	733 207,58
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	28 244,37	0,00	28 244,37	28 244,37	0,00	0,00	0,00	0,00	28 244,37
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	5 157 846,74	0,00	0,00	5 157 846,74	747 158,36	910 743,51	741 593,87	1 056 400,00	1 701 951,00	5 157 846,74
3.1.	Кредиты (КОММод)	5 157 846,74	0,00	0,00	5 157 846,74	747 158,36	910 743,51	741 593,87	1 056 400,00	1 701 951,00	5 157 846,74
ИТОГО по программе		5 851 491,82	2 095 412,51	733 207,58	10 027 559,85	1 293 743,82	1 504 572,97	1 470 911,13	2 290 454,41	3 467 877,51	10 027 559,85

».