РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

30 октября 2023 года № 157-НПА

г. Чита

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 инвестиционную программу ПАО «ТГК-14», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы согласно приложению к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу 1 января 2024 года.
3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (http://право.забайкальскийкрай.рф).

И.о. руководителя Службы О.Н.Дорожкова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 30 октября 2023 года № 157-НПА

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

Таблица № 1

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

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО «ТГК-14»
Местонахождение регулируемой организации	Профсоюзная ул., д. 23, г. Чита, Забайкальский край, 672000
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ОКСиИД ПАО «ТГК-14» - Кобелева Т.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: 8 (3022) 38-45-89 Эл. почта: tts@chita.tgk-14.com
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Горького ул., д. 43, 2 этаж, г. Чита, Забайкальский край, 672000
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. руководителя Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края - Дорожкова О.Н.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел.: 8 (3022) 21-11-51 Эл. почта: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	Управление регулирования цен и тарифов городского округа «Город Чита»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Советов пр-кт, д.4, стр.1, г. Чита, Забайкальский край, 672040
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Начальник Управления регулирования цен и тарифов городского округа «Город Чита» - Гулько Т.А.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: 8 (3022) 20-50-29 Эл. почта.: chitaurt@ya.ru

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	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:													
			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	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
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	-	-	0,0	-	0	-	-	5,2	подземный	24	2024	2026	192 396,35	19 239,64	173 156,72	0,00	180 647,51	11 078,91	669,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192 396,35	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								в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																					
			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			Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028						
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																													
1.3.1	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Город Ду800мм на Ду1000мм от Н2-14' до Н-2-16', от Н3-2 до Н3-3, от Н-3-3 до Н-3-4, Н-3-4 до С-3-27 в районе ул. Ивановской протяжённостью 424 м.	г. Чита	Ду800	4 890	0,8	надземный	333	Ду1000	5 025	0,8	надземный	359	2024	2026	71 285,63	7 128,56	64 157,07	0,00	46 426,36	19 484,29	5 374,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 285,63	0,00	0,00
1.3.2	Реконструкция тепловой сети Ду80мм на Ду100мм от ТК-27-3-6-6-1а до жилого дома в районе ул. Кирова, ж.д. 41-41а протяженностью 25м	г. Чита	Ду80	5	0,1	подземный	0	Ду100	15	0,1	подземный	1	2024	2024	1 058,42	105,84	952,58	0,00	1 058,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 058,42	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				Финансирование, в т.ч. по годам										
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																					
			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			Всего:	ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028	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)
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
1.3.3	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от ТК-1-24 до УТ по ул. Анохина протяженностью 70м	г. Чита	Ду200	228	0,1	подземный	10	Ду250	235	0,1	подземный	10	2024	2024	5 705,68	570,57	5 135,11	0,00	5 705,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 705,68	0,00	0,00
1.3.4	Реконструкция тепловой сети Ду50мм на Ду100мм от ТК-8-12а до ТК-8-12а-1 по ул. Новобульварная протяженностью 30м	г. Чита	Ду50	5	0,1	подземный	0	Ду100	15	0,1	подземный	1	2024	2024	1 958,42	195,84	1 762,58	0,00	1 958,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 958,42	0,00	0,00
1.3.5	Реконструкция тепловой сети Ду300мм на Ду400мм от ТК-9-11 до ТК-9-12 по ул. Красноармейской протяженностью 85м	г. Чита	Ду300	520	0,2	подземный	23	Ду400	556	0,2	подземный	24	2024	2024	13 397,93	1 339,79	12 058,14	0,00	13 397,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 397,93	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:													
			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	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
1.3.6	Реконструкция тепловой сети Ду500мм с обустройством ТК и изменением схемы компенсации по ул. Бабушкина протяженностью 10м	г. Чита	Ду500	636	-	подземный	28	Ду500	636	-	подземный	28	2024	2024	2 265,34	226,53	2 038,80	0,00	2 265,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 265,34	0,00	0,00
1.3.7	Реконструкция тепловой сети Ду200мм с изменением схемы компенсации по ул. 1-ая Каштакская протяженностью 10м	г. Чита	Ду200	88	-	подземный	4	Ду200	88	-	подземный	4	2024	2024	622,88	62,29	560,59	0,00	622,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	622,88	0,00	0,00
1.3.8	Реконструкция тепловой сети Ду150мм на Ду200мм от Украинского бульвара, 11 до ТК-2-27-3-4-12а в районе улиц Украинский бульвар и пер. Парковый протяженностью 75м	г. Чита	Ду150	75	0,2	подземный	3	Ду200	88	0,2	подземный	4	2024	2024	4 671,58	467,16	4 204,42	0,00	4 671,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 671,58	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								в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																					
			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			Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028						
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
1.3.9	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	7	Ду400	556	0,1	подземный	7	2024	2024	9 106,79	910,68	8 196,11	0,00	9 106,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 106,79	0,00	0,00
1.3.10	Реконструкция тепловой сети по ул. Смоленская в части расширения ТК-8-7-10	г. Чита	-	10	-	-	0	-	16	-	-	1	2024	2024	272,12	27,21	244,91	0,00	272,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	272,12	0,00	0,00
1.3.11	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от ТК-1-30 до ТК-1-30-2а по ул. 9-е января протяженностью 59м	г. Чита	Ду200	88	0,1	подземный	3	Ду250	235	0,1	подземный	4	2025	2025	6 789,51	678,95	6 110,56	0,00	0,00	6 789,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 789,51	0,00	0,00
Всего по группе 1															309 530,64	30 953,06	278 577,58	0,00	266 133,03	37 352,71	6 044,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	309 530,64	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								в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего:	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	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
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, АСУТП	г. Чита	-	6 250	-	-	346	-	6250	-	-	346	2021	2024	51 252,00	5 125,20	46 126,80	13 529,00	37 723,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 723,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция тепловой сети Ду150 на Ду250 от ТК-11-4 до ТК-11-11-9 по ул. П. Осипенко протяженностью 330м	г. Чита	Ду150	64	0,7	подземный	3	Ду250	245	0,7	подземный	11	2025	2025	31 191,97	3 119,20	28 072,78	0,00	0,00	31 191,97	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 на Ду900 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	40 172,00	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	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:													
			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	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
3.1.4	Модернизация системы теплоснабжения для обеспечения резервного теплоснабжения между источниками "ЧТЭЦ-1" и "ЧТЭЦ-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	0,00	349 496,00	0,00
3.1.5	Реконструкция тепловой сети Ду300 на Ду400 от ТК-2-14 до ТК-10-24 по ул. Богомягкова-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	65 235,33	67 116,62	71 648,22	75 087,34	0,00	279 087,51	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция тепловой сети Ду800 на Ду1000 от УТ до П-16-1 в районе ТЭЦ-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	0,00	0,00	36 604,00	0,00	0,00	0,00	36 604,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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)
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. 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	2026	1 252 379,83	35 679,00	1 216 700,83	133 390,16	381 540,00	306 331,67	431 118,00	0,00	0,00	0,00	239 475,65	0,00	0,00	0,00	879 514,02
3.2.2	Реконструкция турбины Т-80/104-85 ст. № 3 в части генератора (КОММод)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2025	349 273,00	30 000,00	319 273,00	30 000,00	6 329,00	312 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	319 273,00
3.2.3	Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 (КОММод)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2029	2 205 627,72	220 562,77	1 985 064,95	0,00	133 994,00	133 994,00	267 987,00	468 977,00	200 990,00	999 685,72	94 703,27	0,00	0,00	0,00	1 111 238,73
3.2.4	Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-13	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	49 948,67	4 994,87	44 953,80	0,00	7 054,00	0,00	8 139,00	0,00	34 755,67	0,00	49 948,67	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Реконструкция теплофикационных установок турбин ст. №№ 3-6 с заменой коллекторов Ду800 на Ду1000	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2027	152 595,62	5 700,00	146 895,62	103 888,00	4 171,00	0,00	0,00	44 536,62	0,00	0,00	48 707,62	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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)
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
3.2.6	Модернизация турбины Т-87-90 ст. № 5 в части ступеней	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	16 000,00	1 600,00	14 400,00	0,00	16 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Модернизация подогревателя сетевой воды ОБ-5А в части трубного пучка	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	11 078,00	1 107,80	9 970,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 078,00	0,00	11 078,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Модернизация турбины ПТ-60-90/13 ст. № 1 в части изоляции обмотки статора	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	47 275,00	4 727,50	42 547,50	0,00	0,00	47 275,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 275,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Реконструкция турбины Р-78,8-8,7 ст. № 6 с заменой машинного возбуждения на тиристорное	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	34 545,00	3 454,50	31 090,50	0,00	0,00	0,00	34 545,00	0,00	0,00	0,00	34 545,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10	Реконструкция турбины Т-87-90 ст. № 5 с заменой машинного возбуждения на тиристорное	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	34 551,67	3 455,17	31 096,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 551,67	0,00	34 551,67	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	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								в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																					
			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			Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028						
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
3.2.11	Модернизация ГЩУ в части оперативной блокировки разъединителей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	21 589,33	2 158,93	19 430,40	0,00	1 496,00	10 046,67	10 046,67	0,00	0,00	0,00	21 589,33	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.12	Модернизация ГЩУ в части комплектов защит	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	20 000,00	3 000,00	17 000,00	0,00	3 000,00	17 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.13	Модернизация ОРУ-220 кВт в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	25 921,00	2 592,10	23 328,90	0,00	25 921,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 921,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14	Модернизация ОРУ-220/110 кВт в части вводов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	32 658,17	3 265,82	29 392,35	0,00	6 274,00	6 509,17	6 583,33	6 625,00	6 666,67	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 ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	7 017,67	701,77	6 315,90	0,00	1 951,00	2 801,67	718,33	755,00	791,67	0,00	7 017,67	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16	Техническое перевооружение подогревателя высокого давления ТГ № 4 в части клапана	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	3 600,00	360,00	3 240,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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)
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
	быстродействующего защитного устройства																												
3.2.17	Модернизация КРУ секции 1Р-13Р в части выключателей	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	40 000,00	4 000,00	36 000,00	0,00	0,00	0,00	40 000,00	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 ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	13 902,50	1 390,25	12 512,25	0,00	0,00	0,00	4 410,00	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 ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	4 110,83	411,08	3 699,75	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 ТЭЦ-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	1 918,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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)
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
3.2.21	Реконструкция галереи топливоподачи 5/1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2027	16 538,83	576,13	15 962,71	3 463,00	0,00	0,00	0,00	13 075,83	0,00	0,00	13 075,83	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.22	Установка толкателя электромеханического вагонного	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	32 876,33	3 287,63	29 588,70	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 ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	20 561,00	2 056,10	18 504,90	0,00	0,00	0,00	0,00	20 561,00	0,00	0,00	20 561,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.24	Установка вагонных весов на Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	11 960,00	1 000,00	10 960,00	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 ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	15 120,00	1 512,00	13 608,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 120,00	0,00	15 120,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.26	Установка вагонных весов на Приаргунской ТЭЦ	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2024	11 960,00	1 000,00	10 960,00	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

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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)
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 АТС в части коммутатора	АУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	641,67	64,17	577,50	0,00	641,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	641,67	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.28	Модернизация оборудования помещения серверной в здании АУ	АУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	17 500,00	1 750,00	15 750,00	0,00	1 500,00	4 000,00	6 000,00	3 000,00	3 000,00	0,00	17 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.29	Оборудование вне сметы строек	ЧГ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	-	-	-	0,00	6 715,00	9 355,00	5 660,00	4 550,00	20 755,83	0,00	47 035,83	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.30	Оборудование вне смет строек	ЧЭК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2028	-	-	-	0,00	24 285,00	27 916,67	24 166,67	17 083,33	22 916,67	0,00	116 368,33	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.31	Оборудование вне смет строек	ЧТЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2026	-	-	-	0,00	2 276,00	880,00	1 446,90	0,00	0,00	0,00	4 602,90	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3															5 254 203,32	420 904,73	4 833 298,59	301 520,16	1 077 976,67	979 591,97	944 541,52	655 442,84	463 451,50	999 685,72	1 461 482,75	0,00	0,00	349 496,00	2 310 025,75

№ 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				Финансирование, в т.ч. по годам										
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе:													
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																					
			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			Всего:	ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028	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)
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
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 турбины Т-80/104-85 ст. № 3 в части конденсаторов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	67 951,00	6 795,10	61 155,90	0,00	32 951,00	35 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 951,00	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
4.3	Установка ЧРП на насосах газоохлаждения генераторов турбин	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025	3 785,00	378,50	3 406,50	0,00	733,00	3 052,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 785,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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)
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
4.4	Установка ЧРП на насосы сырой воды	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	2 422,00	242,20	2 179,80	0,00	0,00	0,00	2 422,00	0,00	0,00	0,00	2 422,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Модернизация питательного насоса ПЭ-270-150 в части гидромуфты	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	31 058,63	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	Установка системы непрерывного мониторинга выбросов	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2027	239 818,56	1 513,00	238 305,56	1 513,00	24 717,31	0,00	30 094,47	183 493,79	0,00	0,00	238 305,56	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Модернизация ХВО (обратный осмос)	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	8 831,97	883,20	7 948,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 831,97	0,00	8 831,97	0,00	0,00	0,00	0,00
4.8	Модернизация сетевого насоса СЭ-1250-140 ТН-1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	5 860,00	586,00	5 274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 860,00	0,00	5 860,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.9	Автоматизация ПНС Рахова	ЧЭК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	11 500,00	1 150,00	10 350,00	0,00	11 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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)
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
4.10	Техническое перевооружение ПНС-3 в части установки ЧРП	ЧЭК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	15 900,00	1 590,00	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
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 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	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
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
ИТОГО по программе															5 958 305,12	468 551,65	5 486 809,47	303 033,16	1 437 355,00	1 086 055,31	983 102,89	838 936,63	478 143,47	999 685,72	1 854 540,91	0,00	309 530,64	349 496,00	2 310 025,75

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	166,11	166,11	166,11	166,11	166,11
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)	мг/нм^3	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)	мг/нм^3	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)	мг/нм^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	28,78	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 (зона Читинской ТЭЦ-1, Читинской ТЭЦ-2)								
5.1	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
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	17,1003	5,1928	1,7070	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	%	75%	76%	76%	77%	78%	79%	80%
5.5	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
5.6	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
5.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-

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	166,11	166,11	166,11	166,11	166,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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						
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						
4.	Тепловые сети п. Приаргунск	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,98	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	27 041	24 279	24 279	24 279	24 279	24 279						
5.	Тепловые сети г. Чита (зона ЧТЭЦ-1, ЧТЭЦ-2)	1,00	0,76	0,76	0,76	0,75	0,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,49	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	28 784	28 938	28 938	28 938	28 938	28 938						
														-	-	-	-	-	-	4,67	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	564 161	385 255	385 255	385 255	385 255	385 255						
																				15,86	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	1 527 368	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941	1 712 941						

Таблица № 5

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	579 742,75	1 274 798,16	309 530,64	2 164 071,55	637 041,21	408 260,89	376 953,09	370 908,18	370 908,18	2 164 071,55
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	309 530,64	309 530,64	266 133,03	37 352,71	6 044,90	0,00	0,00	309 530,64
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	309 530,64	4 823 593,30	1 437 355,00	1 086 055,31	983 102,89	838 936,63	478 143,47	4 823 593,30