

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС)										Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам								
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							2019	2020	2021	2022	2023				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
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	Подключение объектов капитального строительства к системе теплоснабжения г. Чита потребителей с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/час, Всего, в т.ч.: в 2019 г. 4,032072 Гкал/ч, в 2020 г. 8,610872 Гкал/ч, в 2021 г. 7,622736 Гкал/ч, в 2022 г. 5,830427 Гкал/ч, в 2023 г. 4,641668 Гкал/ч	г. Чита	Протяженность	км	0	6	2 019	2 023	2 023	301 502,06	301 502,06	0,00	43 109,00	93 698,00	34 157,06	90 524,00	40 014,00	0,00	0,00		
1.1.2	Строительство тепловых сетей до потребителей с тепловой нагрузкой до 0,1 Гкал/час	Присоединение потребителей с тепловой нагрузкой 0,1 Гкал/ч. Всего, в т.ч.: в 2019 г. 1,690782 Гкал/ч, в 2020 г. 0,728000 Гкал/ч, в 2021 г. 0,212800 Гкал/ч.	г. Чита	Протяженность	м	0	490	2 021	2 021	2 021	16 282,08	16 282,08	0,00	0,00	0,00	16 282,08	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего по подгруппе 1.1.											317 784,13	317 784,13	0,00	43 109,00	93 698,00	50 439,13	90 524,00	40 014,00	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-1 до ТК-2-3 в районе ул. Ивановской протяженностью 638 м.	Необходимо для присоединения 20 объектов с суммарной нагрузкой 14,029459 Гкал/ч, в т.ч.: в 2020 г. 5,174189 Гкал/ч, в 2021 г. 1,2136 Гкал/ч, в 2022 г. 3,0000 Гкал/ч, в 2023 г. 4,64167 Гкал/ч.	г. Чита	Диаметр	мм	Ду800	Ду1000	2 020	2 024	2 024	160 256,00	107 634,93	0,00	0,00	33 286,00	31 710,93	10 934,00	31 704,00	52 621,07	52 621,07		
1.3.2	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-1 - Город Ду800мм на Ду1000мм от НЗ-9 до НЗ-13 в районе ул. Ивановской протяженностью 454 м.	Необходимо для присоединения 8 объектов с суммарной нагрузкой 7,641167 Гкал/ч, в т.ч.: в 2022 г. 3,0000 Гкал/ч, в 2023 г. 4,64167 Гкал/ч.	г. Чита	Диаметр	мм	Ду800	Ду1000	2 022	2 025	2 025	125 236,00	59 133,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 455,00	30 678,00	66 103,00	66 103,00		
1.3.3	Реконструкция тепловой сети от УТ-3 до УТ-4 по ул. Шилова протяженностью 130 м.	Необходимо для присоединения 2 объектов с суммарной нагрузкой 0,8118 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду300	2 019	2 019	2 019	1 739,00	1 739,00	0,00	1 739,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.4	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-9-2-4-1 до ТК-8-9-2-4-2 на перекрёстке ул. Шилова-Коханского протяженностью 115 м.	Необходимо для присоединения 2 объектов с суммарной нагрузкой 0,8118 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду125	Ду200	2 019	2 019	2 019	2 760,00	2 760,00	0,00	2 760,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.5	Реконструкция тепловой сети от ТК-9-11 до ТК-9-11-0 по ул. Нечаева протяженностью 114 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный многоэтажный жилой дом (№3 по ГП) по адресу ул. Токамова, 43". Заказчик АО "РУС" с тепловой нагрузкой 0,397 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду400	Ду500	2 019	2 019	2 019	6 498,00	6 498,00	0,00	6 498,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.6	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-1 до ТК-8-4-3 по ул. Тимирязева протяженностью 155 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева, 23 1 этап". Заказчик ООО "Тантал" с тепловой нагрузкой 0,868 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду125	Ду200	2 019	2 019	2 019	5 308,00	5 308,00	0,00	5 308,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.7	Реконструкция тепловой сети от ТК-8-4-3 до ТК-8-4-5 по ул. Тимирязева протяженностью 25 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом по ул. Тимирязева, 23 1 этап". Заказчик ООО "Тантал" с тепловой нагрузкой 0,868 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду50	Ду150	2 019	2 019	2 019	485,00	485,00	0,00	485,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.8	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду300мм от УТ-9-11-56-2а до УТ-9-11-56-36 по ул. Матвеева протяженностью 130м	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный многоэтажный жилой дом по адресу ул.Токамова, 49". Заказчик АО "РУС" с тепловой нагрузкой 0,3602 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду300	2 020	2 020	2 020	5 450,00	5 450,00	0,00	0,00	5 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.9	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от ТК-1-24 до УТ-1 по ул. Анохина протяженностью 55 м.	Необходимо для присоединения объекта "Строящийся объект по адресу г. Чита, ул. Столярова, 30". Заказчик Равнушкин Ю.Б. с тепловой нагрузкой 0,15 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 020	2 020	2 020	2 299,00	2 299,00	0,00	0,00	2 299,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.10	Реконструкция тепловой сети ЭПТК №2 с расширением ТК-7-22-2	Необходимо для присоединения объекта "Нежилое здание по адресу г. Чита, ул. Ковыльная, 6". Заказчик ООО "Изумруд" с тепловой нагрузкой 0,187 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	391,00	391,00	0,00	0,00	391,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.11	Реконструкция тепловой сети Ду250мм на Ду300мм от ТК-2-27-3-6-16 до ТК-2-27-3-6-20 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Силикатная, 3	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом по ул.Силикатная, 3 в г.Чите". Заказчик Правительство Заб. края с тепловой нагрузкой 0,66 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду250	Ду300	2 020	2 020	2 020	7 638,00	7 638,00	0,00	0,00	7 638,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.12	Реконструкция тепловой сети Ду80мм на Ду100мм от ТК-3-6-6 до ТК-3-6-6-1 протяженностью 40 м, Ду65мм на Ду80мм от ТК-3-6-6-1 до жилого дома по ул. Труда, 11 протяженностью 40 м.	Необходимо для присоединения объекта "Подключение к системе горячего водоснабжения жилого дома по ул. Труда, 11". Заказчик Администрация городского округа "Город Чита" с тепловой нагрузкой 0,24 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду80/ Ду65	Ду100/ Ду80	2 021	2 021	2 021	2 046,39	2 046,39	0,00	0,00	0,00	2 046,39	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.13	Реконструкция тепловой сети Ду125мм на Ду150мм от ТК-4-5-4 до ТК-4-5-4-1 протяженностью 95 м, Ду300мм на Ду400мм от ТК-4-5-3 до ТК-4-5-4 протяженностью 100 м. по ул. Фадеева	Необходимо для присоединения объекта "Здание ГАУЛ "Театр национальных культур "Забайкальские узоры" по адресу ул. Фадеева, 1 в г.Чите". Заказчик ГКУ "Служба единого заказчика" с тепловой нагрузкой 0,85 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду125 Ду300	Ду150 Ду400	2 021	2 021	2 021	13 378,09	13 378,09	0,00	0,00	0,00	13 378,09	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.14	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от ТК-4-5-6-10 до ТК-4-5-6-12 в 5 мкр. протяженностью 100 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом в 4 мкр г. Читы. Жилой дом №1 (1 этап строительства)". Заказчик ООО "Мир" с тепловой нагрузкой 0,7983 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 021	2 021	2 021	4 407,46	4 407,46	0,00	0,00	0,00	4 407,46	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.15	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от ТК-4-5-6-6 до ТК-4-5-6-10 в 5 мкр. протяженностью 65 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом в 4 мкр г. Читы. Жилой дом №2 (2 этап строительства)". Заказчик ООО "Мир" с тепловой нагрузкой 0,49668 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 021	2 021	2 021	2 864,85	2 864,85	0,00	0,00	0,00	2 864,85	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.16	Реконструкция тепловой сети ЭПТК №2 с расширением ТК-4-1а-3-1	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом мкр. Молодежный, уч.8". Заказчик ГКУ "Служба единого заказчика" с тепловой нагрузкой 0,64 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	247,00	247,00	0,00	0,00	0,00	247,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.17	Реконструкция тепловой сети Ду100мм на Ду125мм от ТК-12-2-16-7 до ТК-12-2-16-9 протяженностью 75 м, Ду50мм на Ду65мм от ТК-12-2-16-9 до ТК-12-2-16-11 протяженностью 15 м по ул. Новобульварная	Необходимо для присоединения объекта "МБДОУ/Детский сад № 30". Заказчик Администрация ГО "Город Чита" с тепловой нагрузкой 0,062 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду100 Ду50	Ду125 Ду65	2 021	2 021	2 021	3 906,00	3 906,00	0,00	0,00	0,00	3 906,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.18	Реконструкция тепловой сети Ду100мм на Ду125мм от ТК-4-6-2 до ТК-4-6-2-1 по ул. Рокоссовского протяженностью 50 м.	Необходимо для присоединения объекта "Реконструкция здания по адресу 5 мкр д.30а под ДОУ". Заказчик "Комитет градостроительной политики" с тепловой нагрузкой 0,260057 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду100	Ду125	2 021	2 021	2 021	1 503,29	1 503,29	0,00	0,00	0,00	1 503,29	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.19	Реконструкция тепловой сети ЭПТК №2 с расширением ТК-4-6-2-1	Необходимо для присоединения объекта "Реконструкция здания по адресу 5 мкр д.30а под ДОУ". Заказчик "Комитет градостроительной политики" с тепловой нагрузкой 0,260057 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	351,00	351,00	0,00	0,00	0,00	351,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.20	Реконструкция тепловой сети Ду150мм на Ду200мм от ТК-3-1-5-1 до ТК-3-1-5-2 в 3 мкр. протяженностью 90 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом по ул. Космонавтов №21". Заказчик ООО "Мир" с тепловой нагрузкой 0,755 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 022	2 022	2 022	3 851,00	3 851,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 851,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.21	Реконструкция тепловой сети ЭПТК №2 с расширением ТК-8-22	Необходимо для присоединения объекта "Спортивно-оздоровительное сооружение, ул. Металлистов, 18". Заказчик Ушакова Е.Н. с тепловой нагрузкой 0,45 Гкал/ч	г. Чита	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	3 012,00	3 012,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 012,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.22	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от УТ-1 до ТК-1-24-1 по ул. Анохина протяженностью 70 м.	Необходимо для присоединения объекта "Жилой многоквартирный дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями по ул. Амурская, 20". Заказчик ООО "Экосибирь Логистика" с тепловой нагрузкой 0,27907 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 022	2 022	2 022	4 926,00	4 926,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 926,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.23	Реконструкция тепловой сети Ду150мм на Ду200мм от ТК-13-11 до ТК-13-11-1 по ул. Недорезова протяженностью 30 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом по адресу ул. 2-я Малая, 11". Заказчик ООО "ПГ С" с тепловой нагрузкой 1,0 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 022	2 022	2 022	1 740,00	1 740,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 740,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.24	Реконструкция тепловой сети Ду80мм на Ду150мм от ТК-13-11-1 до ТК-13-11-2 по ул. 2-я Малая протяженностью 115 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом по адресу ул. 2-я Малая, 11". Заказчик ООО "ПГ С" с тепловой нагрузкой 1,0 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду80	Ду150	2 022	2 022	2 022	4 226,00	4 226,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 226,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.25	Реконструкция тепловой сети Ду200мм на Ду250мм от УТ до ТК-13-11 по ул. Недорезова протяженностью 220 м.	Необходимо для присоединения объекта "Многоквартирный жилой дом по адресу ул. 2-я Малая, 11". Заказчик ООО "ПГ С" с тепловой нагрузкой 1,0 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 022	2 022	2 022	10 165,00	10 165,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 165,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.26	Реконструкция тепловой сети Ду400мм на Ду500мм от ТК-9-11-06 до ТК-9-11-0а по ул. Нечаева протяженностью 142 м.	Необходимо для присоединения объекта "200 квартирный жилой комплекс ул. Матвеева, 10". Заказчик "ФСБ России" с тепловой нагрузкой 1,353668 Гкал/ч	г. Чита	Диаметр	мм	Ду400	Ду500	2 023	2 023	2 023	15 154,00	15 154,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 154,00	0,00	0,00		
Всего по подгруппе 1.3.											389 838,07	271 114,00										

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС)										Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Сметная стоимость	Всего	Профинанси- ровано к 2019г.	в т.ч. по годам								
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							2019	2020	2021	2022	2023				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						
1.4.1	Реконструкция ЦТП-25 с заменой 2-х блоков ВВП и установкой автоматики	Необходимо для присоединения объекта "Строительство крытого учебно-тренировочного полигона Забайкальского УЦПК, ул. Советская, 3". Заказчик ООО "РЖД" с тепловой нагрузкой 0,56 Гкал/ч	г. Чита	Производительность	т/ч	55	110	2 020	2 020	2 020	8 717,00	8 717,00	0,00	0,00	8 717,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.2	Техническое перевооружение ПНС "Девичья сопка"	Необходимо для присоединения объекта "Группа многоквартирных жилых домов в мкр. Девичья сопка (1-я очередь строительства. Дом №2, блок 1ПК Пб (9-эт.). Заказчик Правительство Забайкальского края с тепловой нагрузкой 0,39 Гкал/ч	г. Чита	Производительность	т/ч	98	107	2 021	2 021	2 021	3 348,00	3 348,00	0,00	0,00	0,00	3 348,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего по подгруппе 1.4.											12 065,00	12 065,00	0,00	0,00	8 717,00	3 348,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 1.											719 687,20	600 963,13	0,00	59 899,00	151 479,00	114 202,13	157 833,00	117 550,00	118 724,07	118 724,07		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																						
3.1.1	Реконструкция теплотрассы Ду 800 мм от УТ-1 до УТ-2 с изменением трассировки места перехода в районе реки Чита по ул. Генерала Белика	Повышение надежности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду800	Ду800	2 018	2 019	2 019	16 899,00	2 149,00	14 750,00	2 149,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.2	Реконструкция тепловой сети от П-2-7 до УРГ по ул. Бабушкина протяженностью 740 м.	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду800	Ду1000	2 019	2 020	2 020	159 727,00	159 727,00	0,00	22 000,00	137 727,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.3	Установка охранной сигнализации в павильонах	Повышение безопасности объектов	г. Чита	-	-	-	-	2 020	2 021	2 021	1 027,00	1 027,00	0,00	0,00	812,00	215,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.4	Реконструкция тепловой сети ГРЭС-город от ТК-12-1а до ТК-12-2 по ул. Горького	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду500	Ду600	2 021	2 021	2 021	23 921,00	23 921,00	0,00	0,00	0,00	23 921,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.5	Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-2-Город от ул. Лазо до ул. Аянская протяженностью 125 м.	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду400	Ду600	2 019	2 021	2 021	24 649,40	24 649,40	0,00	2 207,00	0,00	22 442,40	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.6	Автоматизация и диспетчеризация тепловых сетей	Повышение надежности и эффективности системы теплоснабжения	г. Чита	Кол-во объектов, оснащённых ПУ	шт.	27	53	2 016	2 025	2 025	840 048,00	45 972,00	63 067,00	4 384,00	18 000,00	23 588,00	0,00	0,00	731 009,00	0,00		
3.1.7	Реконструкция тепловой сети от ТЭЦ-1 до П-2-5Б. 2 этап	Повышение надежности, увеличение пропускной способности	г. Чита	Диаметр	мм	Ду800	Ду1000	2 009	2 024	2 024	466 772,04	46 179,00	373 739,04	0,00	0,00	0,00	46 179,00	0,00	46 854,00	0,00		
3.1.8	Установка предохранительных клапанов на объектах тепловых сетей	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	Надежность	тыс. руб.	-	569	2 019	2 019	2 019	2 400,00	2 400,00	0,00	2 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.9	Техническое перевооружение ПНС-3 в части электротехнического оборудования	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	-	-	-	-	2 020	2 021	2 021	30 395,00	30 395,00	0,00	0,00	688,00	29 707,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.10	Техническое перевооружение ПНС-1 в части насоса сетевой воды, здания, АСУТП, РУ, ЧРП	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	-	-	-	-	2 021	2 023	2 023	81 762,00	81 762,00	0,00	0,00	0,00	18 977,00	28 009,00	34 776,00	0,00	0,00		
3.1.11	Модернизация теплотрассы ГРЭС- КСК от П-3-1 до П-4-1 с установкой сбросных клапанов	Повышение надежности	г. Чита	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	15 000,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.12	Модернизация ПНС-10 в части части электротехнического оборудования и АСУТП	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	г. Чита	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	15 830,00	15 830,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 830,00	0,00	0,00		
3.1.13	Модернизация РУ 6-кВ ПНС-5	Повышение надежности и эффективности работы	г. Чита	-	-	-	-	2 023	2 023	2 023	22 500,00	22 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 500,00	0,00	0,00		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.2.1	Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-1	Увеличение ёмкости золоотвала, продление сроков его эксплуатации и обеспечение работоспособности Читинской ТЭЦ-1	Читинская ТЭЦ-1	Ёмкость	тыс. м³	600	3 400	2 004	2 023	2 023	675 749,20	154 321,20	521 428,00	43 440,00	38 226,00	13 200,00	29 727,60	29 727,60	0,00	0,00		
3.2.2	Техническое перевооружение котлов ст. №№ 1-13	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Паровая мощность	т/час	220	220	2 019	2 023	2 023	202 630,00	202 630,00	0,00	55 127,00	54 565,00	60 438,00	16 900,00	15 600,00	0,00	0,00		
3.2.3	Реконструкция турбин ст. №№ 1, 5, 6 с заменой машинного возбуждения на тиристорное	Выработка ресурса системы электромеханического возбуждения. Цель - повышение надежности работы станции.	Читинская ТЭЦ-1	Скорость нарастания напряжения возбуждения	ед.возб/сек.	1,5-2,5	25-30	2 018	2 023	2 023	113 256,00	112 072,00	1 184,00	35 236,00	2 436,00	0,00	36 000,00	38 400,00	0,00	0,00		
3.2.4	Модернизация системы измерения содержания кислорода в питательной воде и основном конденсате турбины	Повышение надежности	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	4 080,00	4 080,00	0,00	4 080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.5	Модернизация КРУ секции 2Р, 1Р-13Р в части выключателей	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Время срабатывания	сек	0,13	0,05	2 019	2 023	2 023	117 844,00	117 844,00	0,00	12 186,00	13 898,00	29 760,00	30 000,00	32 000,00	0,00	0,00		
3.2.6	Техническое перевооружение трансформаторов собственных нужд ТСН 10/6 кВ 21Т, 22Т, 24Т	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Мощность	кВА	10 000	15 000	2 019	2 020	2 020	61 424,00	61 424,00	0,00	20 069,00	41 355,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.7	Модернизация главного щита управления в части комплектов защит	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	Время срабатывания	с	0,035	0,015	2 019	2 023	2 023	35 573,20	35 573,20	0,00	598,00	12 960,00	5 760,00	7 050,00	9 205,20	0,00	0,00		
3.2.8	Установка системы кондиционирования на групповом щите управления № 2	Повышение надежности и безопасности работы станции и соблюдение правил эксплуатации щитового оборудования.	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	467,00	467,00	0,00	467,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.9	Установка системы кондиционирования на групповом щите управления № 4	Повышение надежности и безопасности работы станции и соблюдение правил эксплуатации щитового оборудования.	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	395,00	395,00	0,00	395,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.10	Установка преобразователя напряжения аварийного питания оборудования связи	Повышение надёжности работы оборудования связи станции	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	479,00	479,00	0,00	479,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.11	Установка ножниц гильотинных	Для обработки металла толщиной более 8 мм.	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	1 712,00	1 712,00	0,00	1 712,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.12	Установка ножовочного станка	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	440,00	440,00	0,00	440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.13	Установка фрезерного станка по дереву	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	432,00	432,00	0,00	432,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.14	Установка станка циркулярного типа	Повышение надежности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	263,00	263,00	0,00	263,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.15	Устройство досмотровой площадки проходной Читинской ТЭЦ-1	Исполнение "Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-																				

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС)									Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Сметная стоимость	Всего	Профинанси- ровано к 2019г.	в т.ч. по годам							
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							2019	2020	2021	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3.2.32	Модернизация теплофикационной установки ТГ-4 в части реконструкции трубного пучка подогревателя сетевой воды ПБ-4Б	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	6 732,00	6 732,00	0,00	0,00	0,00	6 732,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.33	Модернизация системы сбора телеметрической информации для ОРЭ	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	6 052,00	6 052,00	0,00	0,00	0,00	6 052,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.34	Модернизация ОРУ-220 кВ в части выключателей	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 027	2 027	254 400,00	90 600,00	0,00	0,00	0,00	9 600,00	39 600,00	41 400,00	163 800,00	0,00	
3.2.35	Модернизация горизонтально-расточного станка в части системы управления	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.36	Реконструкция галереи топливной подачи 5/1	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 022	2 022	6 000,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	1 200,00	4 800,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.37	Техническое перевооружение циркуляционного насоса ст. № 1 береговой насосной станции в части обратного клапана	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	3 169,00	3 169,00	0,00	0,00	0,00	3 169,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.38	Техническое перевооружение питательного насоса № 11	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	5 760,00	5 760,00	0,00	0,00	0,00	5 760,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.39	Установка системы видеофиксации тренировочного процесса на Читинской ТЭЦ-1	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	134,00	134,00	0,00	0,00	0,00	134,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.40	Модернизация турбин ст. №№ 3, 4, 5 в части конденсаторов	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 024	2 024	165 600,00	111 600,00	0,00	0,00	0,00	3 600,00	54 000,00	54 000,00	54 000,00	0,00	
3.2.41	Реконструкция золотавала Читинской ТЭЦ-2	Увеличение ёмкости золотавала, продление сроков его эксплуатации и обеспечение работоспособности Читинской ТЭЦ-2	Читинская ТЭЦ-2	Ёмкость	тыс. м³	367	606	2 009	2 023	2 023	66 683,80	32 265,01	34 419,00	3 581,00	9 545,00	3 360,21	8 193,60	7 585,20	0,00	0,00	
3.2.42	Реконструкция оборудования главного щита управления с заменой релейных защит (2, 3 этап)	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-2	Время срабатывания	с	0,035	0,015	2 016	2 020	2 020	14 109,00	10 889,00	3 220,00	5 939,00	4 950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.43	Модернизация аккумуляторной батареи УРЗА главного щита управления	Цель - повышение ёмкости батарей, надёжности работы станции	Читинская ТЭЦ-2	Стабилизация напряжения	%	2	1	2 019	2 020	2 020	7 865,00	7 865,00	0,00	240,00	7 625,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.44	Установка системы видеонаблюдения Читинской ТЭЦ-2	Исполнение "Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"(утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5.05.2012 г. № 458)	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 019	2 021	2 021	2 078,00	2 078,00	0,00	54,00	0,00	2 024,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.45	Установка системы автоматического контроля загазованности в здании мазутонасосной Читинской ТЭЦ-2	Требования НТД	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	300,00	300,00	0,00	0,00	300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.46	Модернизация РУ 6 кВ в части выключателей	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	720,00	720,00	0,00	0,00	0,00	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.47	Установка системы видеофиксации тренировочного процесса на Читинской ТЭЦ-2	Повышение надёжности работы	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	60,00	60,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.48	Модернизация ОРУ с заменой масляных выключателей на вакуумные	Повышение надёжности работы	Приаргунская ТЭЦ	Время срабатывания	с	0,13	0,05	2 019	2 023	2 023	3 181,00	3 181,00	0,00	716,00	521,00	720,00	600,00	624,00	0,00	0,00	
3.2.49	Установка системы щелочения подпиточной воды	Улучшение качества холодной воды, подаваемой на технологические нужды Приаргунской ТЭЦ и водоснабжение п. Приаргунск.	Приаргунская ТЭЦ	железо, мутность, рН	-	0,72-5,2 мг/дм³, 1,8-41,1 мг/дм³, 7,1-7,65	0,3 мг/дм³, 1,5 мг/дм³, 6-9	2 019	2 019	2 019	1 560,00	1 560,00	0,00	1 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.50	Модернизация системы видеонаблюдения Приаргунской ТЭЦ		Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	228,00	228,00	0,00	0,00	0,00	228,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.51	Установка системы громкоговорящей связи	Оперативное оповещение об аварийных ситуациях, поиск мобильных сотрудников, руководство эвакуацией	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	768,00	768,00	0,00	0,00	0,00	768,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.52	Установка системы видеофиксации тренировочного процесса на Приаргунской ТЭЦ	Повышение надёжности работы	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	60,00	60,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.53	Установка системы кондиционирования в помещении узла связи	Обеспечение нормативного температурного режима работы электротехнического оборудования, установленного в помещении узла связи.	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	73,00	73,00	0,00	73,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.54	Модернизация системы видеонаблюдения Шерловогорской ТЭЦ		Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	228,00	228,00	0,00	0,00	0,00	228,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.55	Установка системы видеофиксации тренировочного процесса на Шерловогорской ТЭЦ	Повышение надёжности работы	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	60,00	60,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.56	Установка систем видеонаблюдения на котельных	Исполнения требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 г. № 256-ФЗ, постановления Правительства Российской Федерации от 5.05.2012 г. № 458	г. Чита	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	2 610,00	2 610,00	0,00	2 610,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.57	Создание корпоративной сети передачи данных филиала "ЧЭК"	Повышение надёжности работы	г. Чита	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	3 358,00	3 358,00	0,00	3 358,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.58	Устройство охранной сигнализации по периметру котельной СХТ	Исполнение требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 г. № 256-ФЗ, постановления Правительства Российской Федерации от 5.05.2012 г. № 458, предписания Управления Росгвардии по Забайкальскому краю № от 25.03.2019 г. № 2/2019-ТЭК	г. Чита	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	900,00	900,00	0,00	900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.59	Установка кнопки тревожной сигнализации на котельной "Геологическая", "Школа 7", "Песчанка", "Остревка", "Антипиха", "41 кв. СибВО"	Исполнения требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 г. № 256-ФЗ, постановления Правительства Российской Федерации от 5.05.2012 г. № 458	г. Чита	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	216,00	216,00	0,00	0,00	0,00	216,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.60	Установка охранно-пожарной сигнализации на котельной "Шилова", "Верхоленская"	Исполнения требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.2011 г. № 256-ФЗ, постановления Правительства Российской Федерации от 5.05.2012 г. № 458	г. Чита	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	312,00	312,00	0,00	0,00	0,00	312,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.61	Техническое перевооружение цеха ППУ изоляции в части заливочной машины, системы вентиляции	Повышение надёжности работы цеха	г. Чита	-	-	-	-	2 022	2 022	2 022	5 608,00	5 608,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 608,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.62	Установка системы оповещения в помещениях филиала ЧТЭС здания Профсоюзная, 23																				

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

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №14» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы по объектам Забайкальского края**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2017 г.)	Плановые значения					
				Утвержден- ный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	Читинская ТЭЦ-1								
1.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,13	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
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	%	38%	68%	50%	55%	60%	65%	68%
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/нм³	9 317	9 264	9 264	9 264	9 264	9 264	9 264
2	Читинская ТЭЦ-2								
2.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,34	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98
2.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	65%	86%	78%	80%	82%	84%	86%
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/нм³	5 271	5 271	5 271	5 271	5 271	5 271	5 271
3	Приаргунская ТЭЦ								
3.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167,28	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09
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	%	59%	91%	74%	79%	85%	89%	91%
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	-	-	-	-	-	-	-
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/нм³	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291
4	Шерловогорская ТЭЦ								
4.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,72	155,37	155,37	155,37	155,37	155,37	155,37
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	%	64%	85%	74%	78%	81%	83%	85%
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	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2017 г.)	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
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)	мг/м³	4 713	4 713	4 713	4 713	4 713	4 713	4 713
5	Котельные филиала "Читинский энергетический комплекс"								
5.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,03	225,00	225,00	225,00	225,00	225,00	225,00
5.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (Выброс загрязняющих веществ)	тонн в год	3 687	3 687	3 687	3 687	3 687	3 687	3 687
6	Тепловые сети п. Приаргунск								
6.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,0000	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	%	54%	71%	59%	62%	65%	68%	71%
6.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	27 545	27 041	27 041	27 041	27 041	27 041	27 041
		% от полезного отпуска тепловой энергии	30,10	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32	22,32
6.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	28 761	28 784	28 784	28 784	28 784	28 784	28 784
6.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Тепловые сети п. Шерловая Гора								
7.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	41%	72%	52%	57%	62%	67%	72%
7.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	37 704	28 969	28 969	28 969	28 969	28 969	28 969
		% от полезного отпуска тепловой энергии	36,40	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33
7.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	44 322	44 392	44 392	44 392	44 392	44 392	44 392
7.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Тепловые сети г. Чита								
8.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
8.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	12,4200	33,3694	5,72285	9,33887	7,8355	5,8304	4,6417
8.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%
8.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	627 778	602 779	602 779	602 779	602 779	602 779	602 779
		% от полезного отпуска тепловой энергии	24,65	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
6.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 592 575	1 596 746	1 596 746	1 596 746	1 596 746	1 596 746	1 596 746
8.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края

№ 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						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям								
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение							
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023			
1	Читинская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,13	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Читинская ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,34	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Приаргунская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	167,28	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Шерловогорская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	153,72	155,37	155,37	155,37	155,37	155,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Котельные филиала "Читинский энергетичекий комплекс"	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	224,03	225,00	225,00	225,00	225,00	225,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Тепловые сети п. Приаргунск	0,31	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,29	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	27 545	27 041	27 041	27 041	27 041	27 041			
																				5,52	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	28 761	28 784	28 784	28 784	28 784	28 784			
7	Тепловые сети п. Шерловая Гора	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,91	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	37 704	28 969	28 969	28 969	28 969	28 969			
																				3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	44 322	44 392	44 392	44 392	44 392	44 392			
8	Тепловые сети г. Чита	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,14	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	589 315	564 559	564 559	564 559	564 559	564 559			
																				15,88	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	1 523 197	1 527 368	1 527 368	1 527 368	1 527 368	1 527 368			
9	Тепловые сети от котельных г. Читы	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,84	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	38 463	38 220	38 220	38 220	38 220	38 220			
																				8,74	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	69 378	69 378	69 378	69 378	69 378	69 378			

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

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

».