МИНИСТЕРСТВО ПО РАЗВИТИЮ ТРАНСПОРТА, ЭНЕРГЕТИКИ И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКЫН ТРАНСПОРТЫН, ЭЛШЭ ХҮСЭНЭЙ БА ХАРГЫН АЖАХЫН ХҮГЖЭЛТЫН ТАЛААР МИНИСТЕРСТВО

ПРИКАЗ

20 ноября 2020 № 201

г. Улан-Удэ

О внесении изменений в приказ Министерства по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 20.06.2019 №119 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы по объектам ПАО «ТГК-14» Республики Бурятия»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 г. № 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, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», п.3.1.17 Положения о Министерстве по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия, утвержденного постановлением Правительства Республики Бурятия от 09.10.2007 №303, **приказываю:**

1. Внести изменения в приказ Министерства по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 20.06.2019 № 119 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы по объектам ПАО «ТГК-14» Республики Бурятия» согласно приложениям №№1-4 к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Министр **А.Д. Аюшеев**

Комитет по развитию энергетики и энергосбережению
Исп. А.Д. Гармаев. тел. 55-55-36

Инвестиционная программа
ПАО «Территориальная генерирующая компания №14»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы по объектам Республики Бурятия

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Основные технические характеристики: Ед. изм.	Значение показателя: до реализации мероприятия	Значение показателя: после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (финансирование), тыс. руб с НДС: Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам: 2019	2020	в том числе по источникам: амортизация	прибыль	плата за подключение	бюджетные средства*	кредит	в т.ч. по видам: электрическая энергия	тепловая энергия	2021	в том числе по источникам: амортизация	прибыль	плата за подключение	бюджетные средства	кредит	в т.ч. по видам: электрическая энергия	тепловая энергия	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16а	16б	16в	16г	16д			17	17а	17б	17в	17г	17д			18	19	20	21
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. Улан-Удэ потребителей с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/час (включенных в утверждённую схему теплоснабжения), в т.ч. в 2019г. 9,6092186 Гкал/ч, в 2020г. 7,671676 Гкал/ч, в 2021г. 5,486127 Гкал/ч в 2022г. 8,807555 Гкал/ч	г. Улан-Удэ	Протяженность	км	0	4,3	2 019	2 022	2 022	161 911	161 911		30 465	40 938	0	0	40 938	0	0		0	26 827	0	0	26 827	0	0		0	63 681		0	
Всего по подгруппе 1.1.											161 911	161 911	0	30 465	40 938	0	0	40 938	0	0	0	0	26 827	0	0	26 827	0	0	0	0	63 681	0	0	0
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																		
1.3.1	Реконструкция тепловой сети от ТК-35 до ТК-35-1 тепломагистрали №2 по ул. Смолина протяжённостью 55 м.	Подключение объекта "Офисное здание". Заказчик "ООО Никмед" с тепловой нагрузкой 0,640152 Гкал/ч	Советский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду80	Ду150	2 019	2 019	2 019	2 603	2 603		2 603		0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
1.3.2	Реконструкция тепловой сети от ТК-16-20 до ТК-16-22, от ТК-16-22 до УТ-1 тепломагистрали №3 по ул. Пушкина протяжённостью 138 м.	Подключение объекта "Бар-ресторан". Заказчик "Базарон Баир Клементьевич; Базарон Ирина Константиновна" с тепловой нагрузкой 0,149455 Гкал/ч	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100 Ду50	Ду125 Ду70	2 019	2 019	2 019	6 064	6 064		6 064		0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
1.3.3	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №6 от ЦТП Энергетик-1 до ТК-5-1 в пос. Энергетик протяженностью 21 м.	Подключение объекта "Детский сад". Заказчик ООО "Регион Строй" с тепловой нагрузкой 0,651095 Гкал/ч	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 019	2 019	2 019	2 294	2 294		2 294		0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
1.3.4	Реконструкция тепловой сети от ТК-8 до ТК-8-3, от ТК-8-3 до ТК-8-4 в 105 квартале протяжённостью 115 м.*	Подключение объекта "Многоквартирный жилой дом 1.1". Заказчик "ООО "Капиталстрой" с тепловой нагрузкой 0,21 Гкал/ч	Тепловые сети котельной Юго-Западная, г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 020	2 021	2 021	6 354	6 354			1 027			1 027					5 327				5 327						0	
1.3.5	Реконструкция тепловой сети от ТК-11-21 до ТК-11-22, от ТК-11-22 до ТК-11-36 тепломагистрали № 3 по ул. Революции 1905 года протяженностью 213 м.	Подключение объекта "Многоквартирный жилой дом". Заказчик ООО "Бургражданстрой" с тепловой нагрузкой 0,8554 Гкал/ч	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду 125	2 020	2 020	2 020	8 580	8 580			8 580	0	0	8 580	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
1.3.6	Реконструкция тепловой сети от ТК-11 до ТК-11-32 по ул. Чертенкова протяженностью 84 м.	Подключение объекта "Пристрой пищеблока". Заказчик МАОУ "Гимназия №14" с тепловой нагрузкой 0,426595 Гкал/ч	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду125	2 021	2 021	2 021	2 342	2 342				0	0	0	0	0		0	2 342	0	0	2 342	0	0		0			0	
1.3.7	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №3 от ТК-13-3 до ТК-13-4 по ул. Хоца Намсараева (Чертенкова) протяжённостью 130 м.	Подключение объекта "Корпус на 100 мест РБНЛИ №1". Заказчик "ГБОУ "Республиканский бурятский национальный лицей-интернат №1" с тепловой нагрузкой 0,24 Гкал/ч	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду80 Ду 100	Ду125	2 021	2 021	2 021	3 252	3 252				0	0	0	0	0		0	3 252	0	0	3 252	0	0		0			0	
1.3.8	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-1 до ТК-14 от котельной «Улан-Удэстальмост» в мкр. Старый Зеленый протяженностью 100м	Подключение объекта "Детский сад". Заказчик МУ "Улан-Удэстройзаказчик" с тепловой нагрузкой 0,311886 Гкал/ч	Тепловые сети котельной Улан-Удэстальмост, г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 021	2 021	2 021	2 386	2 386				0	0	0	0	0		0	2 386	0	0	2 386	0	0		0			0	
1.3.9	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17-9 до ТК-17-9-3, от ТК-17-9-3 до ТК-17-9 по ул. Добролюбова протяженностью 237м	Подключение объекта "Автобаза связи". Заказчик УФСП РБ АО "Почта России" с тепловой нагрузкой 0,358 Гкал/ч	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду70 Ду50	Ду100 Ду80	2 021	2 021	2 021	3 897	3 897				0	0	0	0	0		0	3 897	0	0	3 897	0	0		0			0	
1.3.10	Реконструкция тепловой сети от ЦТП п. Силикатный до ТК7-5 протяжённостью 83 м.	Подключение объекта "Авторынок на Силикатном". Заказчик ООО "Бурятпромресурс" с тепловой нагрузкой 0,509 Гкал/ч	Тепловые сети котельной Юго-Западная, г.	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 022	2 022	2 022	3 717	3 717				0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0	3 717		0	
1.3.11	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №5 от ТК6-8 до ТК6-9, от ТК6-9 до ТК6-10 по ул. Сахьяновой протяжённостью 205 м.	Подключение объекта "Третья очередь жилого комплекса "Ключи". Заказчик "ООО "Стройтерминал" с тепловой нагрузкой 1,00 Гкал/ч	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150 Ду125	Ду200 Ду150	2 022	2 022	2 022	6 522	6 522				0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0	6 522		0	
Всего по подгруппе 1.3.											48 011	48 011	0	10 961	9 607	0	0	9 607	0	0	0	0	17 204	0	0	11 877	5 327	0	0	0	10 239	0	0	0
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																		
1.4.1	Реконструкция ПНС-22 на тепловой сети от котельной "Юго-Западная"*	Подключение 8 объектов в Октябрьском районе (Юго-Западный район) г. Улан-Удэ с суммарной нагрузкой 4,343331 Гкал/ч, в том числе: в 2019г. 0,658527 Гкал/ч, 2021г. 1,748 Гкал/ч., 2022г. 1,936804 Гкал/ч	Юго-Западный район г. Улан-Удэ.	Производительность	т/ч	1 000	2 500	2 018	2 021	2 021	88 153	45 691	42 462	15 994	3 577			3 577				0	26 120				26 120						0	
1.4.2	Реконструкция ЦТП п. Заречный	Подключение 2 объектов: 1. "Детский сад". Заказчик ООО "БайкалСити" с тепловой нагрузкой 0,651095 Гкал/ч, 2. "Торгово-офисный центр" ул. Дорожная, 4в. Заказчик ООО "ТАЛААН" с тепловой нагрузкой 0,497028 Гкал/ч	Советский район г. Улан-Удэ	Производительность	т/ч	220	322	2 019	2 019	2 019	10 162	10 162		10 162		0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
Всего по подгруппе 1.4.											98 315	55 853	42 462	26 156	3 577	0	0	3 577	0	0	0	0	26 120	0	0	0	26 120	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 1.											**308 237**	**265 775**	**42 462**	**67 582**	**54 122**	**0**	**0**	**54 122**	**0**	**0**	**0**	**0**	**70 151**	**0**	**0**	**38 704**	**31 447**	**0**	**0**	**0**	**73 920**	**0**	**0**	**0**
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 тепловых сетей Тимлюйской ТЭЦ	Исполнение обязательств по договору концессии	п. Каменск	потери теплоэнергии	Гкал	16 015	16 015	2 019	2 023	2 023	9 553	9 553		1 920	1 943	1 943	0	0	0	0		0	1 850	1 850	0	0	0	0		0	1 920	1 920	0	
3.1.2	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №6 от П8-27-35 до П8-27-36 по ул. Тулаева протяженностью 78 м.	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150	Ду250	2 019	2 019	2 019	100	100		100		0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
3.1.3	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №6 от П8-27-25 до П8-27-26 по ул. Тулаева протяженностью 55 м.	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду150	2 019	2 019	2 019	824	824		824		0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
3.1.4	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №6 от ТК23-36 до ТК23-37 по ул. Бабушкина протяженностью 65 м.	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду150	2 019	2 019	2 019	2 092	2 092		2 092		0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
3.1.5	Реконструкция тепловой сети от тепломагистрали №5 от Т5-6-4 до Т5-6-5 по ул. Ключевская протяженностью 135 м.	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 020	2 020	2 020	4 219	4 219			4 219	4 219	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
3.1.6	Реконструкция тепловой сети тепломагистрали №5 от ТК13-1-2 до ТК13-1-5 по ул. Сахьяновой	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду150	2 020	2 020	2 020	3 068	3 068			3 068	3 068	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
3.1.7	Реконструкция тепловой сети тепломагистрали №5 от ТК23-30 до ТК23-32 по ул.Бабушкина	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду150	2 020	2 020	2 020	1 632	1 632			1 632	1 632	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
3.1.8	Реконструкция тепловой сети тепломагистрали № 2 от ТК 44 до ТК 46 по ул. Борсоева	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Советский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду300	Ду200	2 020	2 020	2 020	6 831	6 831			6 831	6 831	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0			0	
3.1.9	Реконструкция системы теплоснабжения п. Стеклозавод с закрытием котельных: 2 этап строительства. Реконструкция системы теплоснабжения от котельных п. Стеклозавод, 10-го квартала, РПНД и РПТД с переключением потребителей: реконструкция тепловой сети от ТК24 до ТК24-15; строительство ПНС 3-2; строительство тепловой сети от ТК24-15 до ПНС 3-2; строительство тепловой сети от ПНС 3-2 до ТК-1 тепловых сетей 10 квартала; строительство тепловой сети от ПНС 3-2 до УТ7; строительство тепловой сети от ЦТП-2 до ТК-1 тепловых сетей «РПНД» и «РПТД»; реконструкция ЦТП-1,ЦТП-2 (ПИР)	Разработка ПСД по мероприятию в целях перевода потребителей на централизованное теплоснабжение от ТЭЦ-1, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей	Советский район г. Улан-Удэ	Расход условного топлива	тут	11 753	9 247	2 016	2 020	2 020	8 735	6 253	2 482		6 253	6 253	0		0	0				0	0	0	0	0		0			0	

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Основные технические характеристики: Ед. изм.	Значение показателя: до реализации мероприятия	Значение показателя: после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	График ввода объектов по годам	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (финансирование), тыс. руб с НДС: Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам: 2019	2020	в том числе по источникам: амортизация	прибыль	плата за подключение	бюджетные средства*	кредит	в т.ч. по видам: электрическая энергия	тепловая энергия	2021	в том числе по источникам: амортизация	прибыль	плата за подключение	бюджетные средства	кредит	в т.ч. по видам: электрическая энергия	тепловая энергия	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16а	16б	16в	16г	16д			17	17а	17б	17в	17г	17д			18	19	20	21
3.1.10	Реконструкция системы теплоснабжения п. Стеклозавод с закрытием котельных: 2 этап строительства. Реконструкция системы теплоснабжения от котельных п. Стеклозавод, 10-го квартала, РПНД и РПТД с переключением потребителей: реконструкция тепловой сети от ТК24 до ТК24-15; строительство ПНС 3-2; строительство тепловой сети от ТК24-15 до ПНС 3-2; строительство тепловой сети от ПНС 3-2 до ТК-1 тепловых сетей 10 квартала; строительство тепловой сети от ПНС 3-2 до УТ7; строительство тепловой сети от ЦТП-2 до ТК-1 тепловых сетей «РПНД» и «РПТД»; реконструкция ЦТП-1,ЦТП-2 (по концессионному соглашению)*	Реализация инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Улан-Удэ с закрытием котельных, переовд потребителей на централизованное теплоснабжение от ТЭЦ-1, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей.	Советский район г. Улан-Удэ	Расход условного топлива	тут	11 753	9 247	2 020	2 021	2 021	681 097	681 097			195 819	0	0		90 000	105 819		105 819	485 278	0	0	0	210 000	275 278		275 278			0	
3.1.11	Техническое перевооружение тепломагистрали №6 от ТК13-4-18 до жилого дома №78 по ул. Павлова	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду80	Ду100	2 021	2 021	2 021	2 735	2 735				0	0	0	0	0		0	2 735	2 735	0	0	0	0		0			0	
3.1.12	Техническое перевооружение тепломагистрали № 5 от Т5-4-1 до Т5-4-4 по ул. Жердева	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду150	Ду200	2 021	2 021	2 021	2 526	2 526				0	0	0	0	0		0	2 526	2 526	0	0	0	0		0			0	
3.1.13	Реконструкция тепломагистрали № 6 от ТК5-17-9 до ТК5-17-11 по ул. Ключевская	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду70	Ду100	2 022	2 022	2 022	1 668	1 668				0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0	1 668		0	
3.1.14	Реконструкция тепломагистрали № 5 от ТК-23-36 до ТК-23-40 по бул. Карла Маркса	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду125	2 023	2 023	2 023	3 654	3 654				0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0		3 654	0	
3.1.15	Реконструкция тепломагистрали №6 от Т5-4-8 до Т5-4-9 по ул. Ключевская	Улучшение гидравлического режима и повышение надёжности работы	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду100	Ду125	2 023	2 023	2 023	6 756	6 756				0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0		6 756	0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																		
3.2.1	Реконструкция золоотвала ст. Тальцы	Поддержание станции в работе	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Ёмкость	тыс $м^3$	4 000	8 149	2 012	2 035	2 035	745 142	204 014	59 841	22 904	20 422	20 422	0	0	0	0	0	0	4 585	4 585	0	0	0	0	0	0	71 503	84 600	481 287	
3.2.2	Реконструкция турбины ст. № 6	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Мощность	МВт	26,4	30	2 016	2 022	2 022	668 761	290 519	378 242	114 864		0	0	0	0	0	0	0	91 703	91 703	0	0	0	0	0	0	83 952		0	
3.2.3	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ, ОРУ-35кВ, ГРУ-6,3кВ, Трансформатора 12Т	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Быстродействие	сек	0,12	0,08	2 016	2 023	2 023	88 404	17 830	70 574	1 122	7 408	7 408	0	0	0	0	0	0	1 116	1 116	0	0	0	0	0	0	4 092	4 092	0	
3.2.4	Установка системы аспирации на топливоподаче	Требования НТД, пожарная безопасность	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 018	2 019	2 019	7 072	5 884	1 188	5 884		0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.5	Техническое перевооружение приемника противоаварийной автоматики	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 022	2 022	5 652	5 652		296	1 620	1 620	0	0	0	0	0	0	420	420	0	0	0	0	0	0	3 316		0	
3.2.6	Техническое перевооружение главного щита управления с заменой приборов учёта эл. энергии	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Класс точности	-	0,5S	0,2S	2 019	2 020	2 020	2 332	2 332		1 998	334	334	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.7	Техническое перевооружение главного щита управления с заменой оборудования РЗА	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Время отключения	сек	0,2	0,05	2 019	2 019	2 019	14 185	14 185		14 185		0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.8	Реконструкция питательного насоса ст. № 3 ПЭ-270/48 на ПЭ-150-63	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Давление	кгс/$см^2$	48	63	2 019	2 019	2 019	4 138	4 138		4 138		0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.9	Реконструкция котла БКЗ-220-100Ф ст. № 9	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Паропроизводительность	т/ч	220	220	2 010	2 019	2 019	117 650	36 627	81 023	36 627		0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.10	Создание корпоративной сети передачи данных	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 019	2 019	2 019	7 340	7 340		7 340		0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.11	Модернизация системы видеонаблюдения Улан-Удэнской ТЭЦ-1	Исполнение "Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"(утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	1 550	1 550			1 550	1 550	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.12	Строительство досмотровой площадки для автомобильного транспорта на КПП Улан-Удэнской ТЭЦ-1		Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	519	519			519	519	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.13	Установка противотаранных устройств Улан-Удэнской ТЭЦ-1		Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	1 243	1 243			1 243	1 243	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.14	Реконструкция котла БКЗ-75-39 ст. №5 с увеличением объема бункеров сырого угля	Повышение надежности работы котлоагрегатов	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	532	532			532	532	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.15	Установка системы непрерывного контроля работы ОПРЧ	Исполнение Приказа Министерства энергетики РФ от 9 января 2019 г. № 2 «Об утверждении требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229»	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 020	2 020	2 020	635	635			635	635	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.16	Реконструкция котла БКЗ-220-100Ф ст. № 9 в части ВЗП 5 отм.	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Паропроизводительность	т/ч	220	220	2 021	2 021	2 021	7 740	7 740				0	0	0	0	0	0	0	7 740	7 740	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.17	Техническое перевооружение сетевого насоса СЭ 1250-125	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	2 316	2 316				0	0	0	0	0	0	0	2 316	2 316	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.18	Реконструкция КРУ-6,3кВ ст. № 7Р в части выключателей	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	34 732	34 732				0	0	0	0	0	0	0	34 732	34 732	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.19	Модернизация системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	2 904	2 904				0	0	0	0	0	0	0	2 904	2 904	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.20	Техническое перевооружение топливораздаточной колонки	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	120	120				0	0	0	0	0	0	0	120	120	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.21	Реконструкция деаэраторов ст. №№ 3, 5 в части деаэрационных колонок, паропроводов от Т-коллектора, от ТГ-3 на деаэраторы	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	3 600	3 600				0	0	0	0	0	0	0	3 600	3 600	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.22	Установка системы дозирования ингибитора в сетевую и подпиточную воду	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	1 097	1 097				0	0	0	0	0	0	0	1 097	1 097	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.23	Реконструкция пульпопровода золоотвала ст. Тальцы	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 023	2 023	19 520	19 520				0	0	0	0	0	0	0	6 524	6 524	0	0	0	0	0	0	6 498	6 498	0	
3.2.24	Реконструкция внешнего гидрозолоудаления	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	3 841	3 841				0	0	0	0	0	0	0	3 841	3 841	0	0	0	0	0	0			0	
3.2.25	Техническое перевооружение трансформатора № 13Т (ПИР)	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 023	2 024	2 024	71 818	7 800				0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0		7 800	64 018	
3.2.26	Строительство золоотвала	Поддержание в работе	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	Ёмкость	тыс. $м^3$	1 000	5 520	2 015	2 027	2 027	144 000	7 870	1 882	7 448		0	0	0	0	0		0	422	422	0	0	0	0		0			134 248	
3.2.27	Техническое перевооружение аккумуляторной батареи оперативного тока, резервного электропитания	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	Ёмкость	А·ч	504	504	2 020	2 021	2 021	13 431	13 431			6 703	6 703	0	0	0	0		0	6 728	6 728	0	0	0	0		0			0	
3.2.28	Техническое перевооружение подъездных железнодорожных путей Улан-Удэнской ТЭЦ-2	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 020	2 023	2 023	19 518	19 518			1 114	1 114	0	0	0	0		0	11 204	11 204	0	0	0	0		0	3 600	3 600	0	
3.2.29	Модернизация системы видеонаблюдения Улан-Удэнской ТЭЦ-2	Исполнение "Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса"(утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458)	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	1 897	1 897				0	0	0	0	0		0	1 897	1 897	0	0	0	0		0			0	
3.2.30	Установка питательного насоса ПЭН 100-53	Повышение надёжности работы	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 021	2 021	2 021	5 146	5 146				0	0	0	0	0		0	5 146	5 146	0	0	0	0		0			0	

| N 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 (финансирование), тыс. руб с НДС | | | |

N 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 (финансирование), тыс. руб с НДС																							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Сметная стоимость	Всего	Профинансировано к 2019г.	в т.ч. по годам																				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							2019	2020	в том числе по источникам								2021	в том числе по источникам							2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение с
																амортизация	прибыль	плата за подключение	бюджетные средства*	кредит	в т.ч. по видам			амортизация	прибыль	плата за подключение	бюджетные средства	кредит	в т.ч. по видам				
																					электрическая энергия	тепловая энергия							электрическая энергия	тепловая энергия				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16а	16б	16в	16г	16д			17	17а	17б	17в	17г	17д			18	19	20	21
4.10	Установка системы автоматического регулирования на электрокотельной "пер. Школьный, 1а"	Снижение расхода электрической энергии	Советский район г. Улан-Удэ	Расход э/энергии	тыс. кВт·ч	141	134	2 021	2 021	2 021	794	794				0	0	0	0	0		0	794	794	0	0	0	0		0			0	
4.11	Установка ЧРП на дымососы котлов №№ 5, 6 котельной "Юго-Западная"	Снижение расхода электрической энергии	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Расход э/энергии	тыс. кВт·ч	806	583	2 021	2 021	2 021	1 480	1 480				0	0	0	0	0		0	1 480	1 480	0	0	0	0		0			0	
4.12	Техническое перевооружение котлов КЕ 25-14 №№ 1-4 котельной п. Заречный с переводом в водогрейный режим	Снижение расхода топлива	Советский район г. Улан-Удэ	Расход топлива	тут	12 884	11 941	2 021	2 022	2 022	18 650	18 650				0	0	0	0	0		0	854	854	0	0	0	0		0	17 796		0	
4.13	Автоматизация газовых котельных Школы № 50, Школы № 16	Снижение расхода топливно-энергетичеких ресурсов, сокращение персонала	г. Улан-Удэ	Расход э/энергии	тыс. кВт·ч	73	69	2 021	2 022	2 022	1 079	1 079				0	0	0	0	0		0	215	215	0	0	0	0		0	864		0	
4.14	Установка ЧРП на тягo-дутьевое оборудование котлов №№ 2, 3 котельной п. Заречный	Снижение расхода электрической энергии	Советский район г. Улан-Удэ	Расход э/энергии	тыс. кВт·ч	948	686	2 023	2 023	2 023	6 302	6 302				0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0		0		6 302	0	
Всего по группе 4.											**161 682**	**143 939**	**19 469**	**9 975**	**45 502**	**45 502**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**50 138**	**50 138**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**26 204**	**12 120**	**0**	**0**
Группа 6. Оборудование вне смет																																		
6.1	Оборудование вне сметы строек	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	Генерация Бурятии	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023		39 653		1 283	18 321	18 321							18 190	18 190							496	1 363		
6.2	Оборудование вне смет строек	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	УУЭК	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023		64 854		8 828	13 097	13 097	0	0	0	0		0	11 449	11 449	0	0	0	0		0	16 540	14 940		
6.3	Оборудование вне смет строек	Оснащение филиала оборудованием	ТЭСБ	-	-	-	-	2 019	2 023	2 023		5 667		1 398	913	913	0	0	0	0		0	2 156	2 156	0	0	0	0		0	600	600		
Всего по группе 6.											**0**	**110 174**	**0**	**11 509**	**32 331**	**32 331**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**31 795**	**31 795**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**17 636**	**16 903**	**0**	**0**
Всего по программе:											**3 408 035**	**2 066 140**	**716 384**	**328 438**	**405 726**	**155 785**	**0**	**54 122**	**90 000**	**105 819**	**0**	**105 819**	**868 706**	**313 277**	**0**	**38 704**	**241 447**	**275 278**	**0**	**275 278**	**306 844**	**156 425**	**737 411**	**0**

*** - Подключение объектов будет осуществляться только после выделения средств из бюджета на выполнение мероприятий по реконструкции объектов теплоснабжения, в том числе общего мероприятия "Реконструкция ПНС-22 на тепловой сети от котельной "Юго-Западная" и реализации данных мероприятий**

Приложение №2

Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы

ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Республики Бурятия

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения (2017г.)	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	**Улан-Удэнская 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	152,50	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00
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	%	32%	28%	30%	28%	28%	28%	28%
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 РФ об охране окружающей среды (Концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/нм^3	663	589	654	654	589	589	589
2	**Улан-Удэнская 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	166,1	166,10	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
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	%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%
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 РФ об охране окружающей среды (Концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/нм^3	300	300	300	300	300	300	300
3	**Тимлюйская 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	182,3	182,30	182,30	182,30	182,30	182,30	182,30
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	%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%
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 РФ об охране окружающей среды (Концентрация загрязняющих веществ в дымовых газах)	мг/нм^3	520	520	520	520	520	520	520

4	**Котельные филиала "Улан-Удэнский энергетический комплекс"**								
4.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	202,8	202,75	202,75	202,75	202,75	202,75	202,75
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	%	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды (Выброс загрязняющих веществ)	тонн в год	0	0	0	0	0	0	0
5	**Тепловые сети п. Каменск**								
5.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
5.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70%	67%	69%	69%	68%	68%	67%
5.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16 015	16 015	16 015	16 015	16 015	16 015	16 015
		% от полезного отпуска тепловой энергии	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
5.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	34 016	34 016	34 016	34 016	34 016	34 016	34 016
5.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-
6	**Тепловые сети г. Улан-Удэ**								
6.1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
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	13,4651	31,5746	9,6092	7,6717	5,4861	8,8076	0,0000
6.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	80%	86%	82%	83%	84%	85%	86%
6.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	473 410	478 680	473 410	473 410	473 710	478 680	478 680
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,23	20,54	20,58	20,56	20,52	20,54	20,54
6.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 157 136	1 181 825	1 157 136	1 157 137	1 157 137	1 181 825	1 181 825
6.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-