МИНИСТЕРСТВО ПО РАЗВИТИЮ ТРАНСПОРТА, ЭНЕРГЕТИКИ И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

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

П Р И К А З

17 декабря 2018 № 186

г. Улан-Удэ

О внесении изменений в приказ Министерства по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 30 октября 2015 года № 208а «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы по объектам ПАО «ТГК-14» Республики Бурятия»

В соответствии с представлением прокуратуры Республики Бурятия от 07.12.2018 № 07-07-2018/Нд47268-18 об устранении нарушений федерального законодательства, **приказываю:**

1. Внести в приказ Министерства по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 30.10.2015 № 208а «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы по объектам ПАО «ТГК-14» Республики Бурятия» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 25.01.2016 г. № 032016011), в редакции приказа Министерства по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 30.11.2016 г. № 171 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 21.02.2017 г. № 032017053), приказа Министерства по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 29.11.2017 г. № 168, следующие изменения:

1.1. В пункте 1 цифры «1 631,922» заменить цифрами «1 559,603»;

1.2. В приложении в форме «Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы по объектам ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» Республики Бурятия» пункты 3.2.11 (Реконструкция зданий и сооружений), 3.2.19 (Реконструкция автоматической системы пожаротушения кабельного полуэтажа ГЩУ и маслохозяйства ЭЦ),

3.2.20 (Установка арочного металлодетектора на центральной и южной проходной), 3.2.21 (Установка рыбозащитного устройства на водозаборе Улан-Удэнской ТЭЦ-1), 3.2.44 (Установка системы контроля удаленным доступом), 3.2.45 (Дооборудование автомобилей тахографами, системой Глонасс и датчиками уровня и контроля расхода топлива), 3.2.57 (Оснащение сплит-системой кондиционирования), 3.2.58 (Установка системы электронной очереди в здании РКЦ, Проспект 50-я Октября, 26 "б"), 4.2 (Монтаж линии электроснабжения насосной станции 3-й секции ГЗУ), 4.3 (Монтаж частотного преобразователя на подпорно-подпиточном насосе СЭ-1250-70), 4.4. (Автоматизация системы учета ТЭП и планирования оптимальных режимов работы станции), 4.10 (Монтаж частотного преобразователя на подпиточные насосы), 4.12 (Монтаж частотного преобразователя на насосы декарбонизированной воды. Насосы №№ 1,2), 4.13 (Устройство скважин для забора воды на технологические нужды), 4.15 (Установка частотных преобразователей для электродвигателей тягодутьевого оборудования котельной Техзона) исключить.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. министра **А.В. Назимов**

Комитет по развитию энергетики и энергосбережению
Исп. Н.П. Антонов тел. (3012)55-55-36

Форма N 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ПАО «Территориальная генерирующая компания №14»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» (ПАО "ТГК-14") по объектам Республики Бурятия
Местонахождение регулируемой организации	672090 г.Чита, ул.Профсоюзная, 23
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2018гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ОИД Кобелева Т.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(3022) 38-45-89, tts@chita.tgk-14.com
Дата утверждения инвестиционной программы	
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Министерство по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Республика Бурятия 670034, г. Улан-Удэ, ул. Революции 1905 года, 11а.
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. министра - Козлов Сергей Юрьевич
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство строительства и модернизации жилищно-коммунального комплекса Республики Бурятия
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Республика Бурятия 670001 г.Улан-Удэ дом Правительства ул. Ленина 54
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Рузавин Николай Юрьевич - И. о. министра строительства и модернизации жилищно-коммунального комплекса Республики Бурятия
Дата утверждения инвестиционной программы	
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	Республиканская служба по тарифам Республики Бурятия
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	670001 г. Улан-Удэ, ул. Ленина, 54 Дом Правительства, а/я 22
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель РСТ РБ Хмелев Борис Викторович
Дата согласования инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Улан-Удэ, Комитет городского хозяйства
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г.Улан-Удэ, ул.Бабушкина, д.25, 670031
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель руководителя Администрации города Улан-Удэ – председатель Комитета городского хозяйства Мошковский Константин Владимирович
Дата согласования инвестиционной программы	
Плановые показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения	в форме 4-ИП ТС

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы
По объектам ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» Республики Бурятия

(наименование регулируемой организации)

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.)	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	СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС: Всего 2016-2018гг.	в том числе по источникам: амортизация	в том числе по видам: эл/энергия	в том числе по видам: т/энергия	прибыль	плата за присоединение	прочие	Расходы до 2016г.	2016г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: амортизация	2016г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: прибыль	2016г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: плата за присоединение	2016г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: прочие	2017г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: амортизация	2017г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: прибыль	2017г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: плата за присоединение	2017г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: прочие	2018г.: в т.ч. по годам: амортизация	2018г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: эл/энергия	2018г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: т/энергия	2018г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: прибыль	2018г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: плата за присоединение	2018г.: в т.ч. по годам: в том числе по источникам: прочие	Остаток затрат	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14а	14б	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	30а	30б	31	32	33	34	35
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 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, в т.ч. в 2016г. 16,3843 Гкал/ч, в 2017г. 7,155096 Гкал/ч, в 2018г. 21,54075 Гкал/ч	г. Улан-Удэ.	протяженность	км	0	10,202	2 016	2 018	2 018	181 127	181 127	0	0	0	0	181 127	0		74 393	0	0	74 393	0	19 346	0	0	19 346	0	87 388	0			0	87 388	0	0	0
Всего по подгруппе 1.1.											181 127	181 127	0	0	0	0	181 127	0	0	74 393	0	0	74 393	0	19 346	0	0	19 346	0	87 388	0	0	0	0	87 388	0	0	0
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																						
1.2.1.	Строительство повысительной насосной станции на тепловой сети от котельной "Юго-Западная" между ТК-25 и ТК-26 (ПИР)	Подключение 9 объектов с суммарной нагрузкой 2,65645 Гкал/ч.	Октябрьский район.г. Улан-Удэ.	производительность	тн/час	0	1850	2 018	2 019	2 019	73 368	1 464	0	0	0	0	1 464	0		0	0	0		0	0	0	0		0	1 464	0			0	1 464	0	71 904	71 904
Всего по подгруппе 1.2.											73 368	1 464	0	0	0	0	1 464	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 464	0	0	0	0	1 464	0	71 904	71 904
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																						
1.3.1.	Реконструкция тепловой сети от котельной п. Аэропорт до точки Т-1	В целях подключения объекта «Реконструкция ИВПП аэропорта У-У РБ в п. Аэропорт». Заказчик: ФГУП «Администрация гражданских аэропортов». Нагрузка 0,8560 Гкал/ч.	п. Аэропорт г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду300	Ду400	2 017	2 017	2 017	1 639	1 639	0	0	0	0	1 639	0		0	0	0		0	1 639	0	0	1 639	0	0	0			0		0	0	0
1.3.2.	Реконструкция тепловой сети котельной пос. Заречный от ТК-1 до ТК-117, от ТК-137 до ТК-141, от ТК-141 до ТК-142, от ТК-142 до ТК-142-1	Подключение объекта "Школа в мкр. Заречный" Советского района г. Улан-Удэ. Нагрузка 1,188384 Гкал/ч.	Советский район, г. Улан-Удэ.	Диаметр	мм	Ду250 Ду150	Ду300 Ду200	2 018	2 018	2 018	16 076	16 076	0	0	0	0	16 076	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	16 076	0			0	16 076	0	0	0
1.3.3.	Реконструкция тепловой сети от ТК15-2 до ТК15-2-1, от ТК15-2-1 до здания музыкального лицея им. Д. Аюшеева тепломагистрали №4	Подключение объекта "МБОУ Музыкально-гуманитарного лицея им. Д. Аюшеева" с тепловой нагрузкой 0,512 Гкал/ч	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду70 Ду50	Ду100 Ду80	2 018	2 018	2 018	509	509	0	0	0	0	509	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	509	0			0	509	0	0	0
1.3.4.	Реконструкция тепловой сети от ТК-28а до ТК-28-14 тепломагистрали №2	Подключение объекта "Пристрой и реконструкция здания ГУК "Национальная библиотека Республики Бурятия"ул.Ербанова, 4, застройщика ГКУ РБ "УКС ПРБ" с тепловой нагрузкой 0,6851 Гкал/час	Советский район ,г. Улан-Удэ.	Диаметр	мм	Ду250	Ду300	2 018	2 018	2 018	8 109	8 109	0	0	0	0	8 109	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	8 109	0			0	8 109	0	0	0
1.3.5.	Реконструкция тепловой сети от точки подключения П-9а до объекта капитального строительства тепломагистрали №6	Подключение объекта "Городской комбинат школьного питания" пр.Строителей, 74А в Октябрьском районе г.Улан-Удэ застройщик МКП "Городской комбинат школьного питания" реконструкция от тепловой камеры П9а до объекта с тепловой нагрузкой 0,47928 Гкал/час	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду125	Ду150	2 018	2 018	2 018	1 043	1 043	0	0	0	0	1 043	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	1 043	0			0	1 043	0	0	0
1.3.6.	Реконструкция тепловой сети ТК-14-5-3 до ТК-14-5-6 тепломагистрали №2	Подключение объекта "Экомаркет и многоуровневая стоянка". Застройщик ФЛ Ван Н.В. с тепловой нагрузкой 0,5651 Гкал/час	Советский район, г. Улан-Удэ.	Диаметр	мм	Ду100/ 80	Ду125	2 018	2 018	2 018	2 629	2 629	0	0	0	0	2 629	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	2 629	0			0	2 629	0	0	0
1.3.7.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-15 до ТК-15-1 тепломагистрали №1	Подключение объекта "Жилая застройка" по ул. Буйко. Застройщик ООО "Байкалстройресурс" с тепловой нагрузкой 1,057840 Гкал/час	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду200	Ду250	2 018	2 018	2 018	2 956	2 956	0	0	0	0	2 956	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	2 956	0			0	2 956	0	0	0
1.3.8.	Реконструкция участка тепловой сети котельной п. Загорск от ТК-133 до ТК-135, от ТК-135 до ТК-145 (ПИР)	Подключение объекта "Молодежный жилой комплекс "Загорский" по ул. Столичная. Заказчик: ООО ГК "Шэшгэн". Присоединяемая тепловая мощность 1,1799 Гкал/ч.	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду250 Ду200	Ду300 Ду250	2 018	2 019	2 019	26 111	1 542	0	0	0	0	1 542	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	1 542	0			0	1 542	0	24 569	24 569
1.3.9.	Реконструкция участка тепловой сети от 6ТК-4 до УТ-4 тепломагистрали № 6	Подключение объекта "Жилой дом на пр. Строителей, 5а - 2 очередь" по проспекту Строителей, 5а. Заказчик: ООО "СИТИ СТРОЙ". Присоединяемая тепловая мощность 0,5 Гкал/ч.	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду125	Ду150	2 018	2 018	2 018	7 966	7 966	0	0	0	0	7 966	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	7 966	0			0	7 966	0	0	0
1.3.10.	Реконструкция тепломагистрали №2 от ТК-13 до проходного канала по Проспекту Победы (ПИР)	Подключение 14 объектов в Советском районе г. Улан-Удэ с суммарной нагрузкой 6,147742 Гкал/ч	Советский район, г. Улан-Удэ.	Диаметр	мм	Ду500	Ду600	2 018	2 019	2 019	18 381	1 436	0	0	0	0	1 436	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	1 436	0			0	1 436	0	16 945	16 945
1.3.11.	Реконструкция тепловой сети котельной Юго-Западная от ТК-6 до неподвижной опоры в сторону ТК-10	Подключение 3 объектов в Октябрьском районе г. Улан-Удэ с суммарной нагрузкой 1,53197 Гкал/ч	Октябрьский район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду400	Ду600	2 018	2 019	2 019	24 768	12 384	0	0	0	0	12 384	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	12 384	0			0	12 384	0	12 384	12 384
1.3.12.	Реконструкция участка тепловой сети от ПНС по ул. Заиграевская до проектируемой тепловой камеры УТ-1, от ТК-157 до проектируемой тепловой камеры УТ-2 (ПИР)	Подключение объекта "Реконструкция стадиона «Забайкалец»" по ул. Краснодонская,2А. Заказчик: МАОУ ДОД ДЮСШ №16 г. Улан-Удэ. Присоединяемая тепловая мощность 1,07 Гкал/ч.	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	Диаметр	мм	Ду125 Ду150 Ду80	Ду200 Ду200 Ду125	2 018	2 020	2 020	27 660	1 386	0	0	0	0	1 386	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	1 386	0			0	1 386	0	26 274	26 274
Всего по подгруппе 1.3.											137 847	57 675	0	0	0	0	57 675	0	0	0	0	0	0	0	1 639	0	0	1 639	0	56 036	0	0	0	0	56 036	0	80 172	80 172
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																						
1.4.1.	Реконструкция ПНС по ул. Заиграевская (ПИР)	Подключение объекта "Реконструкция стадиона «Забайкалец»" по ул. Краснодонская,2А. Заказчик: МАОУ ДОД ДЮСШ №16 г. Улан-Удэ. Присоединяемая тепловая мощность 1,07 Гкал/ч.	Железнодорожный район г. Улан-Удэ	производительность	т/ч	80	150	2 018	2 020	2 020	2 302	547	0	0	0	0	547	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	547	0			0	547	0	1 755	1 755
1.4.2.	Реконструкция котельной п.Стеклозавод с заменой 2-х пароводяных подогревателей сетевой воды	Подключение объекта "Реконструкция правобережных очистных сооружений" по ул. Борсоева, 101. Заказчик: МУП "Водоканал". Присоединяемая тепловая мощность 0,7122 Гкал/ч.	Советский район, г. Улан-Удэ.	теплопроизводительность	Гкал/час	14	18,1	2 018	2 018	2 018	7 982	7 982	0	0	0	0	7 982	0		0	0	0		0	0	0	0	0	0	7 982	0			0	7 982	0	0	0
1.4.3.	Реконструкция ПНС-22 на тепловой сети от котельной "Юго-Западная"	Подключение 11 объектов в Юго-Западном районе г. Улан-Удэ с суммарной тепловой нагрузкой 3,24045 Гкал/ч	Юго-Западный район г. Улан-Удэ.	Производительность	т/ч	1000	2500	2 018	2 019	2 019	83 958	43 379	0	0	0	0	43 379	0		0	0	0		0	0	0	0		0	43 379	0			0	43 379	0	40 579	40 579
Всего по подгруппе 1.4.											94 242	51 908	0	0	0	0	51 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 908	0	0	0	0	51 908	0	42 334	42 334
Всего по группе 1.											**486 584**	**292 174**	**0**	**0**	**0**	**0**	**292 174**	**0**	**0**	**74 393**	**0**	**0**	**74 393**	**0**	**20 985**	**0**	**0**	**20 985**	**0**	**196 796**	**0**	**0**	**0**	**0**	**196 796**	**0**	**194 410**	**194 410**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																						
2.1	Обоснование строительства объектов генерации	Оценка необходимости строительства новых генерирующих мощностей	г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2017	2017	2 017	7 950	7 950	0	0	0	0	0	7 950		0	0	0		0	7 950	0	0		7 950	0	0			0		0	0	
Всего по группе 2.											**7 950**	**7 950**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7 950**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7 950**	**0**	**0**	**0**	**7 950**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**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	Улучшение качества теплоснабжения	п. Каменск	Диаметр	мм	123	150	2016	2 018	2 018	5 281	5 281	5 281	0	5 281	0	0	0		1 770	1 770	0		0	1 770	1 770	0		0	1 741	1 741		1 741	0		0	0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																						
3.2.1.	Техническое перевооружение подъездных путей	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	протяженность	км	3,7	3,7	2 015	2 016	2 016	11 174	3 509	3 509	1 348	2 161	0	0	0	7 665	3 509	3 509	0		0	0		0		0	0		0	0	0		0	0	
3.2.2.	Техническое перевооружение золоотвала ст. Тальцы	Поддержание в работе	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	емкость	тыс м3	4000	8149	2 012	2 035	2 035	732 723	73 520	73 520	15 086	58 434	0	0	0	8 925	36 249	36 249	0		0	22 411	22 411	0		0	14 860	14 860	462	14 398	0		0	650 278	
3.2.3.	Реконструкция котла БКЗ-220-100ф ст. № 6	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	паропроизводительность	т/ч	220	230	2 016	2 018	2 018	249 135	249 135	53 738	1 807	51 931	0	0	195 397		34 952	386	0		34 566	139 467	21 200	0		118 267	74 716	32 152	1 000	31 152	0		42 564	0	
3.2.4.	Реконструкция котла БКЗ-220-100ф ст. № 7	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	паропроизводительность	т/ч	230	230	2 016	2016	2 016	386	386	386	148	238	0	0	0		386	386	0		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0		0	0	
3.2.5.	Реконструкция котла БКЗ-220-100ф ст.№8	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	паропроизводительность	т/ч	220	230	2 016	2016	2 016	31 416	31 416	31 416	12 070	19 346	0	0	0		31 416	31 416	0		0	0		0		0	0	0	0	0	0		0	0	
3.2.6.	Реконструкция котла БКЗ-220-100Ф ст. №9	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	паропроизводительность	т/ч	230	230	2 016	2 016	2 016	123 573	123 573	66 818	25 671	41 147	0	0	56 755		123 573	66 818	0		56 755	0	0	0		0	0	0	0	0	0		0	0	
3.2.7.	Техническое перевооружение узлов коммерческого учета тепловой энергии	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Относительная погрешность	%	более 2	2	2015	2016	2 016	9 423	3 434	3 434	1 319	2 115	0	0	0	5 989	3 434	3 434	0		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0		0	0	
3.2.8.	Техническое перевооружение ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, ГРУ-6,3 кВ, транеформаторов 12Т, 15Т	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	время отключения	с	0,2	0,05	2 016	2 018	2 018	80 204	80 204	80 204	10 778	69 426	0	0	0		16 719	16 719	0		0	37 480	37 480	0		0	26 005	26 005	809	25 196	0		0	0	
3.2.9.	Реконструкция турбины ст. № 6	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	Мощность	МВт	30	35	2 016	2 022	2 022	753 893	334 831	334 831	10 411	324 420	0	0	0		0		0		0	10 404	10 404	0		0	324 427	324 427	10 087	314 340	0		0	419 062	
3.2.10.	Реконструкция теплофикационного оборудования	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	температурный напор	°С	12,5	9,7	2 014	2 016	2 016	34 308	18 238	18 238	7 007	11 231	0	0	0	16 070	18 238	18 238	0		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0		0	0	
3.2.11.	Реконструкция зданий и сооружений	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	площадь	$м^2$	19914	19914	2 015	2 017	2 017	31 078	29 393	29 393	6 888	22 505	0	0	0	1 685	16 920	16 920	0		0	12 473	12 473	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.)	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	СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС: Всего 2016-2018гг.	в том числе по источникам: амортизация	в том числе по видам: эл/энергия	в том числе по видам: т/энергия	прибыль	плата за присоединение	прочие	Расходы до 2016г.	2016г.	в т.ч. по годам: в том числе по источникам: амортизация	прибыль	плата за присоединение	прочие	2017г.	в том числе по источникам: амортизация	прибыль	плата за присоединение	прочие	2018г.	в том числе по источникам: амортизация	в том числе по видам: эл/энергия	в том числе по видам: т/энергия	прибыль	плата за присоединение	прочие	Остаток затрат	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14а	14б	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	30а	30б	31	32	33	34	35
3.2.12.	Реконструкция главного корпуса Улан-Удэнской ТЭЦ-1 с монтажом освещения	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	площадь	$м^2$	19914	19914	2 016	2 016	2 016	1 080	1 080	1 080	415	665	0	0	0		1 080	1 080	0		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0		0	0	
3.2.13.	Техническое перевооружение здания дробильного корпуса с устройством вентилируемого фасада	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	площадь	$м^2$	170	170	2 016	2 016	2 016	1 161	1 161	1 161	446	715	0	0	0		1 161	1 161	0		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0		0	0	
3.2.14.	Установка автоматических ворот центральной проходной	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 016	2 016	2 016	304	304	304	117	187	0	0	0		304	304	0		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0		0	0	
3.2.15.	Устройство автоматических ворот южной проходной	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 016	2 016	2 016	143	143	143	55	88	0	0	0		143	143	0		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0		0	0	
3.2.16.	Техническое перевооружение здания и оборудования химводоочистки	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	расход хим. реагентов	тн в год	5,9	3	2 012	2 016	2 016	17 861	14 649	14 649	5 628	9 021	0	0	0	3 212	14 649	14 649	0		0	0		0		0	0		0	0	0		0	0	
3.2.17.	Установка периметральной сигнализации	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 016	2 016	2 016	2 748	2 748	2 748	1 056	1 692	0	0	0		2 748	2 748	0		0	0		0		0	0		0	0	0		0	0	
3.2.18.	Техническое перевооружение трассы гидрозолоудаления с заменой пульпопровода	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	толщина стенки	мм	9	12	2 015	2 017	2 017	23 481	6 824	6 824	212	6 612	0	0	0	16 657	0		0		0	6 824	6 824	0		0	0		0	0	0		0	0	
3.2.19.	Реконструкция автоматической системы пожаротушения кабельного полуэтажа ТЩУ и маслохозяйства ЭЦ	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	площадь	$м^2$	670	670	2 017	2 018	2 018	5 980	5 980	5 980	186	5 794	0	0	0		0		0		0	590	590	0		0	5 390	5 390	168	5 222	0		0	0	
3.2.20.	Установка арочного металлодетектора на центральной и южной проходной	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 017	2 017	2 017	379	379	379	12	367	0	0	0		0		0		0	379	379	0		0	0		0	0	0		0	0	
3.2.21.	Установка рыбозащитного устройства на водозаборе Улан-Удэнской ТЭЦ-1	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 017	2 018	2 018	5 091	5 091	5 091	158	4 933	0	0	0		0		0		0	1 737	1 737	0		0	3 354	3 354	104	3 250	0		0	0	
3.2.22.	Модернизация технологической телефонной сети	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 017	2 017	2 017	497	497	497	15	482	0	0	0		0		0		0	497	497	0		0	0		0	0	0		0	0	
3.2.23.	Монтаж системы аспирации на топливоподаче	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	КПД очистки	%	0	90	2 018	2 019	2 019	9 440	1 797	1 797	56	1 741	0	0	0		0		0		0	0		0		0	1 797	1 797	56	1 741	0		0	7 643	
3.2.24.	Устройство досмотровой площадки для автомобильного транспорта (ограждение, противотаранные устройства, досмотровая вышка)	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 018	2 018	2 018	3 882	3 882	3 882	121	3 761	0	0	0		0		0		0	0		0		0	3 882	3 882	121	3 761	0		0	0	
3.2.25.	Монтаж системы улавливания щепы на топливоподаче	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 018	2 019	2 019	2 959	599	599	19	580	0	0	0		0		0		0	0		0		0	599	599	19	580	0		0	2 360	
3.2.26.	Модернизация системы видеонаблюдения	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 018	2 018	2 018	337	337	337	10	327	0	0	0		0		0		0	0		0		0	337	337	10	327	0		0	0	
3.2.27.	Установка дорожных блокираторов на южном КПП	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2 018	2 018	2 018	1 082	1 082	1 082	34	1 048	0	0	0		0		0		0	0		0		0	1 082	1 082	34	1 048	0		0	0	
3.2.28.	Техническое перевооружение подъездных путей	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	Протяжённость	км	12,5	12,5	2 015	2 017	2 017	20 604	10 456	10 456	0	10 456	0	0	0	10 148	4 050	4 050	0		0	6 406	6 406	0		0	0	0		0	0		0	0	
3.2.29.	Строительство золошлакоотвала	Поддержание в работе	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	Ёмкость	тыс. $м^3$	1000	5520	2 015	2 027	2 027	141 600	2 164	2 164	0	2 164	0	0	0	2 487	1 456	1 456	0		0	0		0		0	708	708		708	0		0	136 949	
3.2.30.	Реконструкция котла ТПЕ 185 №1 с заменой БЦУ	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	КПД ЗУУ	%	81,55	94	2 015	2 016	2 016	2 838	2 838	2 838	0	2 838	0	0	0		2 838	2 838	0		0	0		0		0	0			0	0		0	0	
3.2.31.	Реконструкция котла ТПЕ 185 №2 с заменой БЦУ	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	КПД ЗУУ	%	80,7	94	2 015	2 016	2 016	2 838	2 838	2 838	0	2 838	0	0	0		2 838	2 838	0		0	0		0		0	0			0	0		0	0	
3.2.32.	Реконструкция зданий и сооружений (реконструкция кровли здания водогрейной котельной)	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	площадь	$м^2$	8100	8100	2 016	2 017	2 017	22 684	22 684	22 684	0	22 684	0	0	0		12 240	12 240	0		0	10 444	10 444	0		0	0			0	0		0	0	
3.2.33.	Техническое перевооружение магистрали № 6 с монтажом узла учёта и реконструкцией трубопровода	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	диаметр	мм	800	1200	2 015	2 016	2 016	14 683	5 243	5 243	0	5 243	0	0	0	9 440	5 243	5 243	0		0	0		0		0	0	0		0	0		0	0	
3.2.34.	Реконструкция компрессорной станции ПВ10/8 ТЭЦ-2	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	производительность	$м^3$/мин	11	12	2 016	2 016	2 016	1 343	1 343	1 343	0	1 343	0	0	0		1 343	1 343	0		0	0		0		0	0			0	0		0	0	
3.2.35.	Реконструкция здания водогрейной котельной с заменой асфальтового покрытия прилегающей территории	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	площадь	$м^2$	0	1594	2 016	2 016	2 016	893	893	893	0	893	0	0	0		893	893	0		0	0		0		0	0			0	0		0	0	
3.2.36.	Реконструкция помещения проходной с заменой асфальтового покрытия прилегающей территории	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	площадь	$м^2$	0	645	2 016	2 016	2 016	674	674	674	0	674	0	0	0		674	674	0		0	0		0		0	0			0	0		0	0	
3.2.37.	Установка системы видеонаблюдения	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 016	2 018	2 018	4 338	4 338	4 338	0	4 338	0	0	0		4 213	4 213	0		0	0		0		0	125	125		125	0		0	0	
3.2.38.	Монтаж системы кондиционирования в помещениях серверной и СДТУ	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	температура	°С	+35	+20	2 017	2 017	2 017	120	120	120	0	120	0	0	0		0		0		0	120	120	0		0	0			0	0		0	0	
3.2.39.	Реконструкция регистраторов аварийных событий	Повышение надежности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	время вывода информации	час	48	2	2 017	2018	2 018	1 934	1 934	1 934	0	1 934	0	0	0		0		0		0	1 219	1 219	0		0	715	715		715	0		0	0	
3.2.40.	Установка периметральной сигнализации	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 018	2 018	2 018	4 103	4 103	4 103	0	4 103	0	0	0		0		0		0	0		0		0	4 103	4 103		4 103	0		0	0	
3.2.41.	Установка дорожных блокираторов на южном КПП	Требование НТД	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	2 018	2 018	2 018	1 082	1 082	1 082	0	1 082	0	0	0		0		0		0	0		0		0	1 082	1 082		1 082	0		0	0	
3.2.42.	Техническое перевооружение золоотвала	Повышение надежности	Тимлойская ТЭЦ	Плата за сброс загрязняющих веществ	т. руб	42	0	2 015	2 020	2 020	150 804	50 848	50 848	0	50 848	0	0	0	1 932	8 805	8 805	0		0	20 041	20 041	0		0	22 002	22 002		22 002	0		0	98 024	
3.2.43.	Установка узлов коммерческого и технологического учета	Требование НТД	Тимлойская ТЭЦ	Относительная погрешность	%	более 2	2	2 016	2 016	2 016	3 051	3 051	3 051	0	3 051	0	0	0	0	3 051	3 051	0		0	0		0		0	0			0	0		0	0	
3.2.44.	Установка системы контроля удаленным доступом	Требование НТД	Тимлойская ТЭЦ	-	-	-	-	2 017	2 017	2 017	907	907	907	0	907	0	0	0		0		0		0	907	907	0		0	0			0	0		0	0	
3.2.45.	Дооборудование автомобилей тахографами, системой Глонасс и датчиками уровня и контроля расхода топлива	Требование НТД	Тимлойская ТЭЦ	-	-	-	-	2017	2017	2 017	604	604	604	0	604	0	0	0		0	0	0	0	0	604	604	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
3.2.46.	Монтаж конвейерных весов на топливоподаче	Требование НТД	Тимлойская ТЭЦ	-	-	-	-	2018	2018	2 018	671	671	671	0	671	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	671	671		671	0		0	0	
3.2.47.	Установка системы видеонаблюдения	Требование НТД	Тимлойская ТЭЦ	-	-	-	-	2018	2018	2 018	1 029	1 029	1 029	0	1 029	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 029	1 029		1 029	0	0	0	0	
3.2.48.	Установка спирального барьера безопасности на ограждении станции	Требование НТД	Тимлойская ТЭЦ	-	-	-	-	2018	2018	2 018	1 529	1 529	1 529	0	1 529	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 529	1 529		1 529	0	0	0	0	
3.2.49.	Установка противотаранного устройства	Требование НТД	Тимлойская ТЭЦ	-	-	-	-	2018	2018	2 018	722	722	722	0	722	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	722	722		722	0	0	0	0	
3.2.50.	Установка периметральной сигнализации Тимлойской ТЭЦ	Требование НТД	Тимлойская ТЭЦ	-	-	-	-	2018	2018	2 018	1 031	1 031	1 031	0	1 031	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 031	1 031		1 031	0	0	0	0	
3.2.51.	Монтаж системы аспирации и щепоуловителя на топливоподаче ТТЭЦ	Требование НТД	Тимлойская ТЭЦ	-	-	-	-	2018	2019	2 019	3 540	1 180	1 180	0	1 180	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 180	1 180		1 180	0	0	0	2 360	
3.2.52.	Приобретение здания мазутонасосной станции	Повышение надежности	г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2 016	2 016	2 016	208	208	0	0	0	0	0	208		208	0	0		208	0	0	0		0	0				0		0	0	
3.2.53.	Установка весов автомобильных	Требование НТД	г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2 017	2 017	2 017	1 508	1 508	1 508	0	1 508	0	0	0		0	0	0		0	1 508	1 508	0		0	0				0		0	0	
3.2.54.	Модернизация технологической телефонной сети	Повышение надежности	г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2 017	2 017	2 017	126	126	126	0	126	0	0	0		0		0		0	126	126	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.)	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	СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС: Всего 2016-2018гг.	в том числе по источникам: амортизация	в том числе по видам: эл/энергия	в том числе по видам: т/энергия	в том числе по видам: прибыль	в том числе по видам: плата за присоединение	в том числе по видам: прочие	Расходы до 2016г.	в т.ч. по годам: 2016г.	в том числе по источникам: амортизация	в том числе по источникам: прибыль	в том числе по источникам: плата за присоединение	в том числе по источникам: прочие	2017г.	в том числе по источникам: амортизация	в том числе по источникам: прибыль	в том числе по источникам: плата за присоединение	в том числе по источникам: прочие	2018г.	в том числе по источникам: амортизация	в том числе по источникам: в том числе по видам: эл/энергия	в том числе по источникам: в том числе по видам: т/энергия	в том числе по источникам: в том числе по видам: прибыль	в том числе по источникам: в том числе по видам: плата за присоединение	в том числе по источникам: в том числе по видам: прочие	Остаток затрат	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14а	14б	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	30а	30б	31	32	33	34	35
3.2.55.	Модернизация дробильного отделения котельной п. Аэропорт	Требование НТД	г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2018	2018	2 018	17 800	17 800	0	0	0	17 800	0	0		0		0		0	0		0		0	17 800		0	0	17 800		0	0	
3.2.56.	Модернизация цеха углеподачи и дробильного цеха котельной п. Загорск	Требование НТД	г. Улан-Удэ	-	-	-	-	2018	2018	2 018	14 200	14 200	0	0	0	14 200	0	0		0		0		0	0		0		0	14 200		0	0	14 200		0	0	
3.2.57.	Оснащение сплит-системой кондиционирования	Требование НТД	ТЭС Бурятии	температура	°С	+35	+20	2 016	2 017	2 017	1 054	1 054	1 054	0	1 054	0	0	0		492	492	0		0	562	562	0		0	0				0		0	0	
3.2.58.	Установка системы электронной очереди в здании РКЦ, Проспект 50-я Октября, 26 "б"	Повышение качества обслуживания	ТЭС Бурятии	-	-	-	-	2 017	2 017	2 017	841	841	841	0	841	0	0	0		0	0	0		0	841	841	0		0	0				0		0	0	
3.2.59.	Создание структурированной кабельной сети в здании, расположенном по адресу г. Улан-Удэ, ул. Трактовая, 26	Повышение надежности	ТЭС Бурятии	-	-	-	-	2018	2018	2 018	632	632	632	0	632	0	0	0		0	0	0		0	0	0	0		0	632	632		632	0		0	0	
Всего по группе 3.											**2 559 010**	**1 158 124**	**873 764**	**101 074**	**772 690**	**32 000**	**0**	**252 360**	**84 210**	**355 595**	**264 066**	**0**	**0**	**91 529**	**276 810**	**158 543**	**0**	**0**	**118 267**	**525 719**	**451 155**	**12 869**	**438 286**	**32 000**	**0**	**42 564**	**1 316 676**	**0**
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.	Реконструкция турбины Тп-100/110-8,8 ст.№7 с выделением теплофикационного пучка в конденсаторе	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	расход твердого топлива	тыс. т.у.т в год	436	432	2 017	2 017	2 017	4 337	4 337	4 337	135	4 202	0	0	0		0		0		0	4 337	4 337	0		0	0		0	0	0		0	0	
4.2.	Монтаж линии электроснабжения насосной станции 3-й секции ГЗУ	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	протяженность	км	0	3,8	2 017	2 017	2 017	8 751	8 751	8 751	272	8 479	0	0	0		0		0		0	8 751	8 751	0		0	0		0	0	0		0	0	
4.3.	Монтаж частотного преобразователя на подпорно-подпиточном насосе СЭ-1250-70	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	энергопотребление	тыс. кВт/ч в год	1955	1000	2 017	2 017	2 017	7 707	7 707	7 707	240	7 467	0	0	0		0		0		0	7 707	7 707	0		0	0		0	0	0		0	0	
4.4.	Автоматизация системы учета ТЭП и планирования оптимальных режимов работы станции	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	расход топлива	тыс. т.у.т в год	436	434	2 017	2 018	2 018	18 489	18 489	18 489	575	17 914	0	0	0		0		0		0	12 270	12 270	0		0	6 219	6 219	193	6 026	0		0	0	
4.5.	Установка дренажного бака № 3 с трубопроводами и арматурой	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	потери воды	м3	560	0	2 018	2 018	2 018	759	759	759	24	735	0	0	0		0		0		0	0		0		0	759	759	24	735	0		0	0	
4.6.	Монтаж линии слива с котлов в части среднего давления	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	потери воды	м3	140	0	2 018	2 018	2 018	146	146	146	5	141	0	0	0		0		0		0	0		0		0	146	146	5	141	0		0	0	
4.7.	Установка насосной установки № 4 на БНС р. Селенга	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	энергопотребление	тыс. кВт/ч в год	1 754	1 165	2 018	2 018	2 018	2 873	2 873	2 873	89	2 784	0	0	0		0		0		0	0		0		0	2 873	2 873	89	2 784	0		0	0	
4.8.	Реконструкция котлов БКЗ-220-100Ф ст. №№ 6-9 с заменой паровых калориферов на водяные	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	выработка эл.энергии	тыс. кВт/ч в год	537 746	538 026	2 018	2 018	2 018	10 189	10 189	10 189	317	9 872	0	0	0		0		0		0	0		0		0	10 189	10 189	317	9 872	0		0	0	
4.9.	Создание АИИС КУЭ	Снижение затрат на электрическую энергию	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	снижение издержек	млн. руб	5,24	0	2016	2 017	2 017	2 950	2 950	2 950	0	2 950	0	0	0		2 000	2 000	0	0	0	950	950	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
4.10.	Монтаж частотного преобразователя на подпиточные насосы	Снижение расхода электрической энергии	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	энергопотребление	тыс. кВт/ч в год	1262	642	2017	2 017	2 017	3 036	3 036	3 036	0	3 036	0	0	0		0		0		0	3 036	3 036	0		0	0	0	0		0		0	0	
4.11.	Монтаж системы реагентной обработки подпиточной воды	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	расход хим. реагентов	тн в год	166	4	2017	2017	2 017	2 559	2 559	2 559	0	2 559	0	0	0		0	0	0	0	0	2 559	2 559	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
4.12	Монтаж частотного преобразователя на насосы декарбонизированной воды. Насосы №№ 1,2	Снижение расхода электрической энергии	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	энергопотребление	тыс. кВт/ч в год	710	392	2017	2017	2 017	2 721	2 721	2 721	0	2 721	0	0	0		0	0	0	0	0	2 721	2 721	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
4.13.	Устройство скважин для забора воды на технологические нужды	Повышение эффективности	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	глубина скважины	м.	0	150	2017	2018	2 018	3 981	3 981	3 981	0	3 981	0	0	0		0	0	0	0	0	1 433	1 433	0	0	0	2 548	2 548		2 548	0	0	0	0	
4.14.	Закрытие котельных "СДЮШОР № 9", "Ипподром" и "Саншколы № 28" с переводом потребителей п. В.Березовка на централизованное теплоснабжение	Перевод потребителей котельных Ипподрома, СДЮШОР №9 и Саншколы №28 на централизованное теплоснабжение от тепломагистрали №4 с закрытием котельных	г. Улан-Удэ	протяженность	км	0	1,739	2017	2017	2 017	25 947	25 947	0	0	0	0	0	25 947		0	0	0	0	0	25 947	0	0	0	25 947	0	0			0	0	0	0	
4.15.	Установка частотных преобразователей для электродвигателей тягодутьевого оборудования котельной Техзона	Снижение расхода электрической энергии	г. Улан-Удэ	энергопотребление	тыс. кВт/ч в год	622	563	2017	2017	2 017	797	797	0	0	0	0	0	797		0	0	0	0	0	797	0	0	0	797	0	0			0	0	0	0	
4.16.	Автоматизация и диспетчеризация тепловых сетей г. Улан-Удэ	Повышение эффективности	г. Улан-Удэ	Отпуск тепловой энергии; потребление элетрической энергии	тыс. кВт/год т.у.т.	40623 37638	37002 37221	2016	2023	2 023	385 494	1 549	0	0	0	0	0	1 549		0	0	0	0	0	1 549	0	0	0	1 549	0	0			0	0	0	383 945	
4.17.	Модернизация котельной поселка Загорск	Снижение негативного влияния на окружающую среду	г. Улан-Удэ	кол-во золошлаковых отходов	т/год	7351	7076	2017	2020	2 020	30 435	2 799	0	0	0	0	0	2 799		0	0	0		0	2 799	0	0		2 799	0	0			0		0	27 636	
4.18.	Строительство тепловой сети от ТК-8-6 тепломагистрали №5 до объектов по ул. Жердева и ул. Сахьяновой	Повышение эффективности	г. Улан-Удэ	расход топлива	тыс. т.н.т. в год	333	328	2018	2018	2 018	2 970	2 970	0	0	0	0	0	2 970		0	0	0		0	0	0	0		0	2 970	0			0		2 970	0	
Всего по группе 4.											**514 141**	**102 560**	**68 498**	**1 656**	**66 842**	**0**	**0**	**34 062**	**0**	**2 000**	**2 000**	**0**	**0**	**0**	**74 856**	**43 764**	**0**	**0**	**31 092**	**25 704**	**22 734**	**628**	**22 106**	**0**	**0**	**2 970**	**411 581**	**0**
Группа 6. Оборудование вне смет																																						
6.1.	Оборудование вне сметы строек	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	г. Улан-Удэ. УУЭК					2016	2018	2 018		33 269	33 269	0	33 269	0	0	0		4 862	4 862	0		0	22 809	22 809	0		0	5 598	5 598		5 598	0		0	0	
6.2.	Оборудование вне смет строек	Оснащение филиала оборудованием и спецтехникой	г. Улан-Удэ. Генерация Бурятии					2016	2018	2 018		37 601	37 601	1 073	36 528	0		0	0	17 760	17 760	0		0	11 924	11 924	0		0	7 917	7 917	231	7 686	0		0	0	
6.3.	Оборудование вне смет строек	Оснащение филиала оборудованием	г. Улан-Удэ. ТЭСБ					2016	2018	2 018		244	244	0	244	0		0		244	244	0		0	0		0		0	0				0		0	0	
Всего по группе 6.											**0**	**71 114**	**71 114**	**1 073**	**70 041**	**0**	**0**	**0**	**0**	**22 866**	**22 866**	**0**	**0**	**0**	**34 733**	**34 733**	**0**	**0**	**0**	**13 515**	**13 515**	**231**	**13 284**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего по программе:											**3 567 685**	**1 631 922**	**1 013 376**	**103 802**	**909 574**	**32 000**	**292 174**	**294 372**	**84 210**	**454 854**	**288 932**	**0**	**74 393**	**91 529**	**415 334**	**237 040**	**0**	**20 985**	**157 309**	**761 734**	**487 404**	**13 727**	**473 677**	**32 000**	**196 796**	**45 534**	**1 922 667**	**194 410**
Мероприятия, исключённый из программы приказом Минтранса № 186 от 17.12.2018												72 319	71 522	1 830	69 692	0	0	797							54 808	54 011	0	0	797	17 511	17 511	465	17 046	0	0	0	0	0
Всего по программе без учёта исключенных мероприятий											**3 567 685**	**1 559 603**	**941 854**	**101 972**	**839 882**	**32 000**	**292 174**	**293 575**	**84 210**	**454 854**	**288 932**	**0**	**74 393**	**91 529**	**360 526**	**183 029**	**0**	**20 985**	**156 512**	**744 223**	**469 893**	**13 262**	**456 631**	**32 000**	**196 796**	**45 534**	**1 922 667**	**194 410**

Форма N 3-ИП ТС

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 2016-2018 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
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	156,62	151,67	156,62	156,62	151,67
1.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		23,5100	9,0077	2,5227	11,9796
1.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	32%	32%	-	32%	32%
1.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	239 554	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	7,46	-	-
1.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	549 333	-	-
1.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: концентрация вредных веществ в куб. метре уходящих газов	мг/нм^3	600	600	600	600	600
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	173,37	173,37	173,37	173,28	173,18
2.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		9,3374	3,8898	3,2138	2,2338
2.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	35%	35%	-	35%	35%
2.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	171 800	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	6,80	-	-
2.6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	627 829	-	-
2.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	мг/нм^3	0	0	-	0	0
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 и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	184,68	184,67	184,67	184,67	184,67
3.3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		0	0	0	0
3.4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	28%	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	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
3.7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	мг/нм^3	0	0	-	0	0

4	**Котельные УУЭК**						
4.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии котельный комплекс УУЭК	кг.у.т./Гкал	213,36	218,1	219,2	219,2	218,1
4.2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		12,2328	3,4869	1,4186	7,3274
4.3	Кол-во прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии котельный комплекс УУЭК на 1 Гкал/час	ед/Гкал/ч	0,44	0,42	0,44	0,43	0,42
4.4	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: количество выбросов в атмосферу и размещения золошлаковых отходов	тонн в год	24 205	23 941	24 205	24 205	23 941
5	**Тепловые сети (п. Каменск, ТТЭЦ)**						
5.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,27	0,23	0,26	0,24	0,23
5.2.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		0	0	0	0
5.3.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	6%	25%	-	25%	25%
5.4.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	24 079	23 474	24 079	24 079	23 474
		% от полезного отпуска тепловой энергии	49,90	49,80	49,90	49,90	49,80
5.5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	32 683	32 291	32 291	32 291	32 291
5.6.	Кол-во прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км. тепловых сетей	ед/км	0	0	0	0	0
6	**Тепловые сети УУЭК**						
6.1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6.2.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		45,0802	16,3843	7,15510	21,5407
6.3.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	504 875	542 286	541 337	542 883	542 286
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,00	20,40	21,20	21,70	20,40
6.4.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	2 536 247	2 231 976	2 400 191	2 308 290	2 231 976
6.5.	Кол-во прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км. тепловых сетей	ед/км	1,28	1,22	1,26	1,24	1,22

Форма N 4-ИП ТС

Показатели надежности

и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

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

(наименование регулируемой организации)

N 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		
			2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	156,62	156,62	156,62	151,67	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	173,37	173,37	173,28	173,18	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тимлюйская ТЭЦ	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	184,68	184,67	184,67	184,67	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельные УУЭК	-	-	-	-	0,44	0,44	0,43	0,42	213,36	219,20	219,15	218,15	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Тепловые сети УУЭК	1,28	1,26	1,24	1,22	-	-	-	-	-	-	-	-	6,42	6,89	6,89	6,88	504 875	541 337	542 883	542 286
														32,24	31,53	30,89	30,27	-	-	-	-
6	Тепловые сети (п. Каменск)	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	5,94	5,94	5,94	5,789	24 079	24 079	24 079	23 474
														8,06	8,06	8,06	7,96	-	-	-	-

Финансовый план

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

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		эл/энергии	т/энергии	присоединение потребителей		2016	2017	2018
1	2	3	4	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства	**87 968**	**797 944**	**247 605**	**1 133 517**	**307 902**	**218 665**	**606 949**
1.1.	амортизационные отчисления	87 968	770 825		**858 793**	244 857	200 881	413 054
1.1.1.	недоиспользованная амортизация прошлых лет		24 587		**24 587**		24 587	
1.1.2.	амортизация отчётного периода	14 369	518 732		**533 100**	178 254	176 294	178 552
1.1.3.	амортизация будущих периодов (после 2018г.)	9 346	291 759		**301 106**	66 603	0	234 502
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции		27 119		**27 119**	0	0	27 119
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение			247 605	**247 605**	63 045	17 784	166 776
1.4.	прочие собственные средства				**0**			
2.	Привлеченные средства				**0**			
2.1.	кредиты				**0**			
2.2.	займы организаций				**0**			
2.3.	прочие привлеченные средства				**0**			
3.	Бюджетное финансирование				**0**			
4.	Прочие источники финансирования	33 971	215 497		**249 468**	77 567	133 313	38 588
	ИТОГО по программе, без НДС	**121 939**	**1 013 440**	**247 605**	**1 382 985**	**385 470**	**351 978**	**645 537**
	ИТОГО по программе, с НДС	**143 888**	**1 195 860**	**292 174**	**1 631 922**	**454 854**	**415 334**	**761 734**