



ПРИКАЗ

от 11 ноября 2022г.

г. Казань

БОЕРЫК

№ 824/2022

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2018 № 314
«Об утверждении инвестиционной программы
акционерного общества «ТГК-16»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 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», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании протокола заседания Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения Республики Татарстан, при Кабинете Министров Республики Татарстан от 01.11.2022 № 7-ЭС, в целях корректировки мероприятий и источников финансирования 2022 года

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2018 № 314 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТГК-16» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» следующие изменения:

в приложении 1 мероприятия 2022 года изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 2 источники финансирования 2022 года изложить в новой редакции (прилагается);

в приложении 3 показатели надежности, качества и энергетической эффективности изложить в новой редакции.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Л.В. Хабибуллину.

Председатель



А.С. Груничев

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2018 № 314
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 11 ноября 2022 № 827/2022)

Основные характеристики инвестиционной программы акционерного общества "ТГК-16" в сфере теплоснабжения на 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего (полная стоимость: тепло+электрика)	Профинансировано (освоено: тепло+электрика) к 2022 г.	в т.ч. по годам 2022 (в сфере теплоснабжения)	Остаток финансирования (освоения: тепло+электрика)	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Фирма АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)														
3.2.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности														
2 357 513														
86 026														
860 758														
803 921														
2 346 545														
86 026														
859 746														
803 921														
3.2.1.1.1	Деаэрационная установка одной колонны ДПТС-1. Техническое перевооружение схемы подпитки теплосети	Продолжение реализации мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. Согласно заключения № 126 от 12.05.2021 г. технического диагностирования сосуда остаточный ресурс составляет не более 15 тыс. часов, рекомендована замена деаэратора. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД.	РТ, Нижнекамск. промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Производительность ДПТС-1 (фактическая)	т/ч	150	300	2021	2023	99 475	1 089	1 633	96 753	
3.2.1.1.2	Паровая турбина Т-100-130 с генератором №10. Техническое перевооружение АСКВД и кабельных систем	Работа направлена на обеспечение бесперебойного энергоснабжения промышленного потребителя энергоресурсами в необходимом количестве и требуемом качестве. В связи с физическим износом и моральным устареванием элементов входящих в систему АСКВД - систему контроля предназначенную для автоматического контроля абсолютной и относительной вибрации, механических величин (осевого сдвига, тепловых и линейных расширений, изгиба вала, частоты вращения) сбора и обработки вибросигналов, выявления дефектов непрерывно работающего промышленного оборудования (срок службы ПТК "Каскад", "Иновация", "Вибробит" превысил назначенный срок службы - 10 лет, по ряду каналов измерения получены Извещения о непригодности к применению, в соответствии с требованиями п.4.4.26 Правил технической эксплуатации электрических станций Российской Федерации (ПТЭ) Вибрацию турбоагрегатов мощностью 50 МВт и более следует измерять и регистрировать с помощью стационарной аппаратуры непрерывного контроля вибрации подшипниковых опор, соответствующей государственным стандартам) проектом предполагается ее техническое перевооружение с установкой современного оборудования по вибродиагностике и контролю тепломеханических величин (АР, ОРР, ИС, ОС). Предусматривается техпереворужение отработавших свыше 50 лет (фактический срок службы превысил указанный в стандартах (ГОСТ 26411-85, ГОСТ 1508-78, ГОСТ 16442-80) или технических условиях на кабели конкретных марок срок службы в 2-2,5 раза) кабельных систем (вместе с несущими металлоконструкциями) электрических приводов, технологических защит и сигнализации, от приборов контроля технологических параметров, повреждение которых может привести к отклонению технологических параметров или ложному отключению оборудования с последующим нарушением договорных параметров отпускаемого пара на нужды промышленного потребителя. Работа осуществляется во исполнение п.5 Ц-СП-237/202 Обзора Аварий ТГК-16 за 1 кв 2019г.). По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД, произведена поставка оборудования.	РТ, Нижнекамск. промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Тепловая мощность	Гкал	175	175	2021	2023	19 216	49	9 266	5 795	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего (полная стоимость: тепло+электрика)	Профинансировано (освоено: тепло+электрика) к 2022 г.	в т.ч. по годам 2022 (в сфере теплоснабжения)	Остаток финансирования (освоения: тепло+электрика)	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.1.3	Химобессоляющая установка. Техническое перевооружение узла откачки регенерационных вод в ХЦ №1	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. Техническое перевооружение узла откачки регенерационных вод позволит решить проблему вынужденного простоя филь-трального оборудования (фильтров) и возможности ввода ограничений по выработке теплоносителя, в связи с увеличением интенсивности откачки регенерационных вод после проведения регенераций на филь-трах ВПУ по причине изменения нагрузок по теплоносителю. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД, произведена поставка оборудования, начаты СМР, срок завершения работ - 4 квартал 2022 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Протяженность	м	1960	3920	2020	2022	202 221	27 300	121 210		
3.2.1.1.4	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Дроборудование помещений Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) автоматической пожарной сигнализацией	Мероприятие направлено на устранение нарушений требований пожарной безопасности, обеспечение пожарной безопасности на объектах защиты и предотвращение утром возникновения пожара, выданных Предписанием № 5/1/3 от 12.02.2021 г. ГУ МЧС России по Республике Татарстан. По состоянию на 30.09.2022г. проект реализован и введен в эксплуатацию.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Напряжение	В	220/380	220/380	2022	2022	15 864		10 993		
3.2.1.1.5	Хозпротивопожарный трубопровод. Техническое перевооружение хозяйственнопожарного водовода	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2020г. Существующий хозяйственнопожарный водовод, вследствие длительной эксплуатации и коррозионного износа, требует постоянного ремонта в виде устрания свинцев и замены дефектных участков. В ряде случаев толщина стенки составляет 3 мм и менее. Планируется обеспечить необходимую водоотдачу на маулютом хозяйстве, в том числе с учетом увеличения потребности всей противопожарной системы в рамках удовлетворения требованиям ППБ. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД, произведена поставка ТМЦ, начаты СМР, срок завершения работ - 4 квартал 2022 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Протяженность	м	2x1045	2x1045	2018	2022	110 558	1 560	75 529		
3.2.1.1.6	Котлоагрегат №2 ПТМ-84А в к-те. Техническое перевооружение экранов	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. Техническое перевооружение существенной части поверхностей нагрева котлов, исчерпавших ресурс. Исключение запрета на эксплуатацию от надзорных органов. Снижение уровня аварийности котлоагрегатов. Исключение риска возникновения техногенной аварии. По состоянию на 30.09.2022г. проект реализован и введен в эксплуатацию.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Производительность	т/ч	420	420	2021	2022	179 599	2 184	177 415		
3.2.1.1.7	Котлоагрегат №3 ПТМ-84А в к-те. Техническое перевооружение экранов	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. Техническое перевооружение существенной части поверхностей нагрева котлов, исчерпавших ресурс. Исключение запрета на эксплуатацию от надзорных органов. Снижение уровня аварийности котлоагрегатов. Исключение риска возникновения техногенной аварии. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД, произведена поставка оборудования, начаты СМР, срок завершения работ - 4 квартал 2022 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Производительность	т/ч	420	420	2021	2022	179 084	2 274	176 810		
3.2.1.1.8	Котлоагрегат №13 ПТМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение экранов	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. Техническое перевооружение существенной части поверхностей нагрева котлов, исчерпавших ресурс. Исключение запрета на эксплуатацию от надзорных органов. Снижение уровня аварийности котлоагрегатов. Исключение риска возникновения техногенной аварии. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД, произведена поставка оборудования, срок завершения работ - 1 квартал 2023 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Производительность	т/ч	480	480	2021	2023	146 307	1 731	58 212	86 364	
3.2.1.1.9	Котлоагрегат №14 ПТМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение НППП	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. Техническое перевооружение существенной части поверхностей нагрева котлов, исчерпавших ресурс. Исключение запрета на эксплуатацию от надзорных органов. Снижение уровня аварийности котлоагрегатов. Исключение риска возникновения техногенной аварии. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД, произведена поставка оборудования, начаты СМР, срок завершения работ - 4 квартал 2022 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Производительность	т/ч	480	480	2021	2022	70 053	950	68 913		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего (полная стоимость: тепло+электрика)	Профинансировано (освоено: тепло+электрика) к 2022 г.	в т.ч. по годам		Остаток финансирования (освоения: тепло+электрика)	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022 (в сфере теплоснабжения)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.2.1.1.10	Котлоагрегат №12 ТПМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение КПП	Реализация объекта запланирована утвержденным Планом мероприятий по повышению надежности работы оборудования и создания надежных схем электро- и теплоснабжения предприятий на период 2021-2025гг. от 10.12.2020г. Техническое перевооружение существенной части поверхностей нагрева котлов, исчерпавших ресурсе. Исключение запрета на эксплуатацию от надзорных органов. Снижение уровня аварийности котлоагрегатов. Исключение риска возникновения техногенной аварии. В 2022 году заключен договор на разработку ПСД. Выдача ПСД ожидается в 4 квартале 2022 года, срок реализации проекта запланирован на 2023 год.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ППК-1)	Производительность	т/ч	480	480	2022	2023	228 958		2 149	226 809		
3.2.1.1.11	Котлоагрегат №15 ТПМ-96Б в к-те. Техническое перевооружение ШПП и НППП	Реализация объекта запланирована утвержденным Планом мероприятий по повышению надежности работы оборудования и создания надежных схем электро- и теплоснабжения предприятий на период 2021-2025гг. от 10.12.2020г. Техническое перевооружение существенной части поверхностей нагрева котлов, исчерпавших ресурсе. Исключение запрета на эксплуатацию от надзорных органов. Снижение уровня аварийности котлоагрегатов. Исключение риска возникновения техногенной аварии. В 2022 году заключен договор на разработку ПСД. Выдача ПСД ожидается в 4 квартале 2022 года.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ППК-1)	Производительность	т/ч	480	480	2022	2024	264 099		2 316	261 783		
3.2.1.1.12	Здание Главного корпуса. Техническое перевооружение растворного узла	В связи с изменением структуры сжигаемого топлива (с 2018 года в структуре неуклонно растет доля мазута марки М-100 ГОСТ 10585-2013 производства НПЗ АО "ТАИФ-НК", с 2020 года в структуру дополнительно добавился топливный газ (водород до 50%об.) ТУ 0272-008-48671436-2014 производства КТПГО АО "ТАИФ-НК", сжигание комбинации трех топлив одновременно в топках котлов приводит к неравномерной теплонапряженности топки котлов. Кроме того с 2013 года Нижнекамской ТЭЦ (ППК-1) возобновлен прием возвратного конденсата с производства ПАО "Нижнекамскфлексим", загрязненного сложными органическими соединениями, просок которых в цикл станции с содержанием ТОС выше ПДК приводит к образованию в процессе термоллиза в котле кислых соединений, негативно влияющих на структуру металла поверхностей нагрева. Под воздействием указанных выше факторов растет повреждаемость обмуровки топочных камер котлов и обмуровки конвективных шахт и потолка котла. Для повышения производительности труда персонала занятого на восстановительных работах по обмуровке котла необходимо увеличить скорость и объемы подготовки специального ремонтного раствора. Для указанных целей планируется организация и необходимое оснащение растворного узла. В 2022 году заключен договор на разработку ПСД. Выдача ПСД ожидается в 4 квартале 2022 года, срок реализации проекта запланирован на 2023 год.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ППК-1)	Производительность	м3/ч	0	12	2022	2023	19 387		2 620	16 767		
3.2.1.1.13	Дымовая труба №1 с газоходами. Техническое перевооружение газоходов котлов ст №1-5 (2 этап)	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. Мероприятие направлено на повышение надежности работы котлоагрегатов, а также на обеспечение бесперебойного энергоснабжения промышленного потребителя энергоресурсами в необходимом количестве и требуемом качестве. Предусматривается применение современных материалов и облегченных конструкций в целях повышения надежности эксплуатации газоходов от котлов до дымовых труб. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД, начаты СМР.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ППК-1)	Пропускная способность	м3/ч	3600000	3600000	2019	2022	47 448	1 128	46 321			
3.2.1.1.14	Здание Главного корпуса. Техническое перевооружение кровли главного корпуса (1,2,3,4 этапы)	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. В соответствии с заключением ЭПБ № 41-18-3С9 срок дальнейшей безопасной эксплуатации разрешен до 30.10.2023г. В целях приведения здания главного корпуса в соответствие с требованиями промышленной безопасности необходимо выполнить техническое перевооружение кровли, в виду значительного объема, выполнение работ запланировано в 4 этапа с 2023 по 2025 годы. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ППК-1)	Протяженность турб. протяженность кот. протяженность деаэр.	м	в осях А-В/1-40 - 468 в осях В-Г/2-40 - 456 в осях Б-В/1-40 - 474	в осях А-В/1-40 - 468 в осях В-Г/2-40 - 456 в осях Б-В/1-40 - 474	2021	2023, 2024, 2025	504 420	1 920	1 996			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего (полная стоимость: тепло+электрика)	Профинансировано (освоено: тепло+электрика) к 2022 г.	в т.ч. по годам	Остаток финансирования (освоения: тепло+электрика)	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.1.15	Паропровод высокого давления. Техпереворужение тепловой схемы станции с установкой БРОУ-140/30 ст. №6	Продолжение выполнения мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. Для дополнительного обеспечения аварийного резерва пара 30 ата в случае отключения ГТУ-75 ПАО "НКНХ" (в рамках обеспечения бесперебойного и надежного теплоснабжения потребителей Нижнекамского промышленного узла), необходима установка БРОУ-140/30. По состоянию на 30.09.2022г. проект реализован и введен в эксплуатацию.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Производительность	т/ч	-	250	2019	2022	149 381	45 840	103 541		
3.2.1.1.16	Градирия №2. Техническое перевооружение водораспределительной системы и вытяжной башни градирни №2	Реализация объекта запланирована утвержденным Планом мероприятий по повышению надежности работы оборудования и созданию надежных схем электро- и теплоснабжения предприятий на период 2021-2025гг. от 10.12.2020г. По результатам технического отчета ООО ИЦ "Энергопрогресс" "Служба энергоэффективности "Разборка рекомендаций по снижению ограничения электрической мощности турбоагрегатами Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)" выявлена недостаточная охлаждающая способность установленных башенных градирен. Полное техническое перевооружение водораспределительной системы и вытяжной башни градирни позволит снизить уровень аварийности циркуляционной системы, систем газо-, маслоохлаждения, повысит вакуум в конденсаторах турбин в неотопительный период с увеличением технико-экономических показателей турбоагрегатов.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Расход оборотной циркуляционной воды	м3/ч	11000	11000	2022	2023	110 473		822	109 651	
3.2.1.2. Прочее										10 968		1 012		
3.2.1.2.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	-	-	-	-	2022	2022	10 968		1 012		
3.2.2. Филиал АО "ПТК-16" - Казанская ТЭЦ-3										350 426	64 082	109 231	115 065	
3.2.2.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности										341 434	64 082	108 421	115 065	
3.2.2.1.1	Градирия №3. Техническое перевооружение системы орошения	Продолжение реализации мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. В связи с сокращением отпуска тепловой энергии увеличивается доля конденсационной выработки, в связи с чем требуется полноценная работоспособность градирен, с максимальной степенью охлаждения циркуляционной воды в схеме оборотного водоснабжения станции. Согласно отчета ООО «КЭР-Наладка» о работе Градирии №3 охлаждающая эффективность градирни низкая и не соответствует нормативным показателям. По состоянию на 30.09.2022г. проект реализован и введен в эксплуатацию.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	Система	компл.	1	1	2021	2022	63 411	17 162	18 134		
3.2.2.1.2	Электронасос питательный ПЭ-500-180/2 ст.№1. Эд. двигатель ПЭН-1. Модернизация насосного агрегата ПЭ-500-180 ст.№1 с электроприводом	Насосный агрегат ПЭ-500-180 ст.№1 находится в эксплуатации с 1971г. Планируется замена насосного агрегата с полным комплектом КПИ/ИвА. Для восстановления производительности и повышения КПД насоса в рамках проекта предусматривается его замена на АПЭ-580-180-6 вместе с электродвигателем. По состоянию на 30.09.2022г. проект заключен договор на разработку ПСД.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	Расход	т/ч	500	500	2022	2024	92 515		1 787	90 728	
3.2.2.1.3	Котельный агрегат паровой ТПЕ-430 №5 с паропроводами высокого давления. Техпереворужение главного секционного паропровода ст. №5	Продолжение реализации мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. Согласно экспертизы промышленной безопасности паропровода № 18-422 от 10.10.2018 г. срок безопасной эксплуатации паропровода продлен до 14.09.2022 г. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД, произведена поставка оборудования, начаты СМР.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	Производительность котла	т/ч	500	500	2021	2023	54 815	1 200	29 277	24 337	
3.2.2.1.4	Котельный агрегат барабанный ПТМ-84 "Б" ст. №4. Техническое перевооружение коллектора разогрева-расхолаживания барабанов котлов	Продолжение реализации мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. По Заключению технического диагностирования ООО «ОРТЭС» № ИМ 2016/69 на коллектор разогрева-расхолаживания барабанов котлов ЭК-1-7, данный коллектор не соответствует требованиям промышленной безопасности. По состоянию на 30.09.2022г. проект реализован и введен в эксплуатацию.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	Производительность котла	т/ч	420	420	2021	2022	20 986	486	20 403		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего (полная стоимость: тепло+электрика)	Профинансировано (освоено: тепло+электрика) к 2022 г.	в т.ч. по годам 2022 (в сфере теплоснабжения)	Остаток финансирования (освоения: тепло+электрика)	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.2.1.5	Автоматизированная система коммерческого учета теплотенергии. Техническое перевооружение системы измерительно-вычислительного комплекса АСКУТ Казанской ТЭЦ-3 с переходом на распределенную систему коммерческого учета расхода теплоносителя, тепловой энергии	Продолжение реализации мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г. Техническое перевооружение выполняется для обеспечения соответствия узлов коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя требованиям Постановления Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 г. № 1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя», включая приложение - Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17 марта 2014 года N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя». В связи с уменьшением объема отпуска тепла и снижением расходов теплоносителя требуется замена расходомеров жидкости для выполнения требований п. 114 (6) Методики для достижения нормативного динамического диапазона более 50, что недоступно с использованием существующих расходомеров при текущих расходах теплоносителя. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД, произведена поставка оборудования, начаты СМР, срок завершения работ - 4 квартал 2022 г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	Система	компл.	1	1	2021	2022	23 606	1 334	22 272		
3.2.2.1.6	Ограждение площадки. Реконструкция объектов недвижимости: «Цех тепловых и подземных коммуникаций» (КН 16.50:310204:116), «Наружное освещение ОРУ-110 кВ» (КН 16.50:310204:111), «Наружное освещение по периметру ОРУ-220 кВ» (КН 16.50:310204:100), с изменением параметров ограждения периметра территории Казанской ТЭЦ-3 и системы видеонаблюдения (2 этап)	Продолжение реализации мероприятия, включенного в корректировку инвестиционной программы 2021 г., усиление антитеррористической защищенности энергообъекта. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД, произведена поставка оборудования, начаты СМР, срок завершения работ - 4 квартал 2022 г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	Протяженность	п.м.	2700	2180	2020	2022	86 101	43 899	16 547		
3.2.2.2. Прочее										8 992		810		
3.2.2.2.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	-	-	-	-	2022	2022	8 992		810		
Всего по группе 3.										2 707 939	150 107	969 989	918 987	
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. Техническое перевооружение, реконструкция, модернизация. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
4.1.1. Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)										39 510	239	358	38 913	
4.1.1.1	Частотный регулируемый привод на механизмы собственных нужд БУ ПТ-7. Техническое перевооружение ЧРП СН-13	Реализация объекта запланирована утвержденным Планом мероприятий по повышению надежности работы оборудования и создания надежных схем электро- и теплоснабжения предприятий на период 2021-2025гг. от 10.12.2020г. За период с 2016 года увеличилось число отказов ЧРП, а также вывел из строя повышающий трансформатор ЧРП. В целях обеспечения надежности работы ЧРП проектом предусматривается замена ЧРП современным. По состоянию на 30.09.2022г. разработана и выдана ПСД.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	Напряжение	В	6000	6000	2021	2024	39 510	239	358	38 913	
Всего по группе 4.										39 510	239	358	38 913	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
ИТОГО по программе в том числе:										2 707 939	150 107	970 346	918 987	
По филиалу АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)										2 357 513	86 026	861 116	803 921	
По Филиалу АО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3										350 426	64 082	109 231	115 065	

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.10.2018 № 314
(в редакции приказа Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам
от 11 ноября 2022 № 827/2022)

**Источники финансирования инвестиционной программы
акционерного общества "ТГК-16" в сфере теплоснабжения на 2022 год**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		<i>указать вид деятельности</i>	<i>указать вид деятельности</i>	<i>указать вид деятельности</i>		
		тепловая энергия*	теплоноситель*	прочая**	2022 год	
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	43 490,5	5 941,5	759 626,6	809 058,6	809 058,6
1.1	амортизационные отчисления	43 490,5	5 941,5	577 381,6	626 813,6	626 813,6
1.2	прибыль, направленная на инвестиции					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4	прочие собственные средства (амортизационные отчисления прошлых лет)			182 245,0	182 245,0	182 245,0
2	Привлеченные средства					
2.1	кредиты					
2.2	займы организаций					
2.3	прочие привлеченные средства					
3	Бюджетное финансирование					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	ИТОГО по программе	43 490,5	5 941,5	759 626,6	809 058,6	809 058,6

* в части регулируемых видов деятельности (тарифов на тепловую энергию в горячей воде, без учета расходов ГТУ)

** амортизация по нерегулируемым и прочим видам деятельности

