



ПРИКАЗ
от 30 ноября 2017 г.

г. Казань

БОЕРЫК
№ 374

О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.10.2015 № 276 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «ТГК-16» в сферах электроэнергетики и теплоснабжения на 2016-2018 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,

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.10.2015 № 276 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «ТГК-16» в сферах электроэнергетики и теплоснабжения на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенными приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.10.2016 № 276) следующие изменения:

в наименовании приказа и далее по тексту слова «в сферах электроэнергетики и теплоснабжения» заменить словами «в сфере теплоснабжения»;

преамбулу приказа изложить в следующей редакции:

«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,»;

в приложении:

в таблице 1 мероприятия 2017 года изложить согласно приложению 1 к настоящему приказу;

таблицу 2 изложить согласно приложению 2 к настоящему приказу;

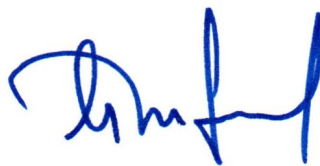
в таблице 3 источники финансирования 2017 года изложить согласно приложению 3 к настоящему приказу;

дополнить таблицей 4 согласно приложению 4 к настоящему приказу.

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

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам А.Л. Штрома.

Председатель



М.Р. Зарипов

№ 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам 2017	Остаток финансирования	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:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1														
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.1														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.3.1														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.4.1														
Всего по группе 1.														
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
2.1.1														
Всего по группе 2.														
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														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1. Фиднал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)														
3.2.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности														
3.2.1.1.1														
3.2.1.1.1	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1	Для достижения ХЦ-1 проектных нагрузок, планируется при реализации проекта увеличение производительности на 400 т/ч. Проектная производительность по обессоленной воде ХЦ-1 составляла 2000 т/ч. Расчет производительности показывает, что максимальная нагрузка, которую может нести ХЦ-1, составляет 1500 т/ч.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	1500	1900	2016	2018	225 890	1 038	73 573	151 279	
3.2.1.1.2	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, ХВО-1,2, ПВК-1,2	Приведение системы пожаротушения кабельного хозяйства в соответствие правилам пожарной безопасности для энергетических предприятий РД-153.-34.0-03.301-00.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	система пожаротушения	компл	1	1	2016	2017	36 576	885	35 691	0	
3.2.1.1.3	Трансформатор 110 кВ ст.№8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7613	Выполнение п. 9.4. Плана организационно – технических мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения предприятий ОАО "ТАИФ" от 22.01.2014 г. Трансформатор ТДЦ-125000-121-10,5 ст.№8 (зав.№7613) находится в эксплуатации с 1974 года, расчетный установленный срок эксплуатации 25 лет. На данный момент повышенное содержание газов СО, СО2 растворенных в трансформаторном масле, свидетельствует о разложении твердой бумажной изоляции и картона.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	электрическая мощность	МВА	125	125	2016	2017	58 949	826	58 123	0	
3.2.1.1.4	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 5161, НЛ - 2681	Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов, отработавший свой нормативный срок или отработавший 25 лет.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	лифт	шт.	2	2	2016	2017	2 754	528	2 226	0	

№ 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам 2017	Остаток финансирования	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
3.2.1.1.5	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НЛ - 3898	Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов, отработавший свой нормативный срок или отработавший 25 лет.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	лифт	шт.	1	1	2016	2017	2 797	263	2 534	0	
3.2.1.1.6	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит	Выполнение п. 1.1. Плана мероприятий по устранению «узких мест» на филиале ОАО «ТЭК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) по повышению надежности работы оборудования и созданию надежных схем электро- и теплоснабжения предприятий на 2016-2020 г.г. от 28.04.2016 г. п.34 План первоочередных организационно – технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций и повышению устойчивости (живучести) на филиале ОАО ТЭК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) от 2016 г. Существующие системы возбуждения находятся в эксплуатации более 40 лет, при нормативном сроке службы 25 лет. Электромашинные возбудители генератора ТГ-3 устарели и давно сняты с производства. Системы регулирования возбуждением ЭПА-305 не выпускаются, основные элементы – селеновые выпрямители - сняты с производства и резерва на станции нет.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	электрическая мощность	МВт	100	100	2016	2017	61 589	1 570	60 019	0	
3.2.1.1.7	Инженерно-технические сооружения охраны Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (4 пусковой комплекс)	В соответствии с ФЭ-256 и «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК», согласно Постановлению Правительства РФ №458 от 05.05.2012г. По результатам проверок, проведенных УЭБРиО ОАО "ТАИФ", состояние ИТСО на настоящий момент не соответствует требованиям 256-ФЗ и Постановления Правительства РФ №458. Применение систем охранного видеонаблюдения устанавливается рекомендациями по антитеррористической защищенности объектов промышленности и энергетики РФ утвержденных Приказом Минпромэнерго № 150 от 04.05.2007 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	протяженность охранного периметра	м	3500	3500	2017	2017	24 738		24 738	0	
3.2.1.1.8	Котлоагрегат N4 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	Приведение газопроводов котла в соответствие требованиям п.п. 29, 62, 65 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", согласно заключению экспертизы промышленной безопасности № 597-14 от 10.02.2014г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	420	420	2016	2017	36 294	1 003	35 291	0	
3.2.1.1.9	Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов (2 пусковой комплекс)	Реализация объекта инвестиционной программы 2016г. На сегодняшний день шламоотвал заполнен на 90 %. Свободный объем составляет 8 525 м3. В 2015г. реализован I пусковой комплекс инвестиционного проекта «Техническое перевооружение схемы утилизации шламовых вод ХВО с применением фильтр-прессов», с внедрением одного фильтр-пресса. Производительность I пускового комплекса позволяет принимать и перерабатывать только шламовые воды ХВО-2. Шламовые воды ХВО-1 направляются на шламоотвал. При существующем режиме работы шламоотвал полностью будет заполнен ориентировочно за один год. Необходимо реализовать II пусковой комплекс с внедрением еще одного фильтр-пресса для исключения подачи шламовых вод на шламоотвал.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	производительность	т/ч	45	90	2015	2017	87 843	55 490	32 353	0	
3.2.1.1.10	Техническое перевооружение электрической схемы питания собственных нужд станции от РТСН Т-20,Т-30	Выполнение п.16 План первоочередных организационно – технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций и повышению устойчивости (живучести) на филиале ОАО ТЭК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) от 2016 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	электрическая мощность	МВА	-	32	2017	2017	16 892		16 892	0	

№ 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам 2017	Остаток финансирования	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
3.2.1.1.11	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (1 пусковой комплекс)	В соответствии с п. 3.2. Акта №43-11-01/2016 от 02.03.2016г., приведение системы оперативного постоянного тока в соответствие требованиям действующей нормативной технической документации.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	напряжение	В	220	220	2016	2017	33 651	39	33 612	0	
3.2.1.1.12	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (2 пусковой комплекс)	В соответствии с п. 3.2. Акта №43-11-01/2016 от 02.03.2016г., приведение системы оперативного постоянного тока в соответствие требованиям действующей нормативной технической документации.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	напряжение	В	220	220	2016	2017	31 844	39	31 805	0	
3.2.1.1.13	Релейный щит главного корпуса. Техническое перевооружение ЩПТ-1,2,3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) (3 пусковой комплекс)	В соответствии с п. 3.2. Акта №43-11-01/2016 от 02.03.2016г., приведение системы оперативного постоянного тока в соответствие требованиям действующей нормативной технической документации.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	напряжение	В	220	220	2016	2017	31 528	39	31 489	0	
3.2.1.1.14	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5Р0, 3Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 30 выключателей и защит	Выполнение п. 1.3. Плана мероприятий по устранению «узких мест» на филиале ОАО «ТЭК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) по повышению надёжности работы оборудования и созданию надёжных схем электро- и теплоснабжения предприятий на 2016-2020 г.г. от 28.04.2016 г. На данный момент в КРУ – 6кВ на электродвигателях вспомогательных механизмов в основном установлены масляные выключатели ВМПЭ-10. Данные выключатели находятся в эксплуатации более 40 лет при нормативном сроке эксплуатации 25 лет. В связи с износом механической части и отсутствием запасных частей (сняты с производства) к выключателям данного типа, периодически происходят отказы и, как следствие, отключение работающего вспомогательного оборудования, возможное снижение электрической и тепловой нагрузки. Так же при повреждении выключателя, во время отключения тока короткого замыкания, может произойти выброс масла из дугогасительных камер, что приведет к возгоранию и отключению секции 6 кВ (целиком) со всеми присоединениями. Наиболее характерные причины отказа: разрушение дугогасительных камер и заклинивание штока выключателя, разрегулировка механической части выключателя из-за частых операций с механизмами и, как результат, заклинивание при включении, излом и отсоединение концов электрического кабеля от КСА выключателя из-за вибрации, утечка масла из горшков выключателя, в результате чего может возникнуть возгорание. Кроме того, согласно ПТЭ п. 5.4.19 все Комплектные распределительные устройства 6-10кВ должны иметь быстродействующую защиту от дуговых коротких замыканий внутри шкафов, но по факту такая защита выполнена только в РУСН-6кВ секции 9Р.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	напряжение	кВ	6	6	2017	2018	50 497		566	49 931	
3.2.1.1.15	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	Проведено обследование речных водоводов №№ 1,2 принадлежащих филиалу ОАО «ТЭК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) с выдачей заключения лаборатории металлов и сварки ООО «КСР» от 10.05.2017 № 677. На основании выводов по результатам обследования владельцу трубопроводов рекомендуется к 10 мая 2018 года подготовить и выполнить комплекс мероприятий по замене участка трубопровода проходящего вдоль автодороги Нижнекамск - Набережные Челны.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	диаметр / протяженность	мм. / м.	700 / 2870	800 / 3035	2017	2019	192 969		3 157	189 812	

№ 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам 2017	Остаток финансирования	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
3.2.1.1.16	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	В соответствии с исполнением требования п.5 "Правил безопасности химически опасных производственных объектов", утвержденных Приказом ФСЭТАН №559 от 21.11.2013 г., для приведения оборудования ХОПО химически цехов №1,2 в соответствие с ФНП в области промышленной безопасности "Правила безопасности химически опасных производственных объектов" химически опасные технологические процессы необходимо оснащать средствами контроля за параметрами, определяющими химическую опасность процесса, с регистрацией показаний и предаварийной сигнализацией их значений, а также средствами автоматического регулирования и ПАЗ. Необходимость выполнения указанных мероприятий подтверждена Предписанием №43-20-166-106-17 ФСЭТАН от 09.06.2017 г.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	система	компл	1	1	2017	2019	103 710		6 074	97 636	
3.2.1.1.17	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	Реализация мероприятия связана с проектом «Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1 ». Реализация мероприятия позволит выводить в ремонт трубопроводы № 1 или 2 без снижения производительности ВПУ.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	пропускная способность	т/ч	2000	3000	2017	2018	28 753		584	28 169	
3.2.1.1.18	Газораспределительный пункт №3 с газопроводами. Техническое перевооружение схемы газоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	Предлагается реализация проекта с целью снижения концентрации топливного газа ниже 12% (по тепловыделению) в общем объеме с природным газом в подаваемой для сжигания на котлах смеси.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	пропускная способность	м3/ч	50000	50000	2017	2017	26 574		26 574	0	
3.2.1.2. Новое строительство. Обеспечение системной надежности и безопасности										181 635	450	15 509	165 676	
3.2.1.2.1	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	Реконструкция 1 и 2 водоводов невозможна без ввода в эксплуатацию 4 –го водовода так как 1 и 2 водоводы расположены очень близко, ввиду их плохого состояния работы по реконструкции необходимо производить сразу на обоих водоводах при этом в работе останется только 3 водовода пропускной способности которого не достаточно , а в случае возникновения на нем аварийной ситуации станция останется без воды.	РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)	диаметр / протяженность	мм. / м.	-	800 / 3667	2016	2018	181 635	450	15 509	165 676	
3.2.1.3. Прочее новое строительство										5 322	0	5 322	0	
3.2.1.3.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Нижнекамск, промзона, НкТЭЦ (ПТК-1)					2017	2017	5 322		5 322	0	
3.2.2. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3										16 550 070	8 427 467	8 084 883	37 720	
3.2.2.1. Техническое перевооружение и реконструкция. Обеспечение системной надежности и безопасности										261 130	3 851	219 559	37 720	
3.2.2.1.1	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Техпереворужение ЦКА генератора ПТ-6	В соответствии с актом внеплановой проверки ЦО ОАО "ТГК-16" от 20.12.13, согласно Приказу №252 от 21.11.2013 и Плану первоочередных организационно-технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций в условиях выдерживания договорных параметров пара потребителям на филиале ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 28.04.2016г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	электрическая мощность турбины	МВт	135	135	2017	2017	6 138		6 138	0	
3.2.2.1.2	РУСН 0.4кВ Ст.секция I А.Б. Дооборудование распределительного устройства собственных нужд 0,4 кВ сетью бесперебойного электропитания вычислительной техники, микропроцессорных и электронных устройств	Согласно Плану первоочередных организационно-технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций в условиях выдерживания договорных параметров пара потребителям на филиале ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 28.04.2016г	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	напряжение	кВ	0,4	0,4	2017	2017	44 270		44 270	0	

№ 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам 2017	Остаток финансирования	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
3.2.2.1.3	Очистные сооружения ливневого промышленного стока КТЭЦ-3 (2 пусковой комплекс)	В соответствии с Заключением Росприроднадзора по РТ №10-4549 от 20.04.11 г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	м/с	1300	1300	2013	2017	17 420	338	17 082	0	
3.2.2.1.4	Градирия №2. Модернизация системы орошения	В соответствии с Техническим заключением Филиала ООО "КЭР-Инжиниринг" "КЭР-Наладка" по обследованию состояния башенных градирен ст.№№1,2 системы технического водоснабжения филиала ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 2015г. и техническим отчетом ООО «Решение» №119-13-3СТ от 16.12.2013г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	расход воды	м3/ч	1000	1000	2012	2017	30 889	592	30 297	0	
3.2.2.1.5	Система контроля и управления доступом. Оснащение контрольно-пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4 системой СКУД и реконструкция системы освещения периметра основной промплощадки (2 пусковой комплекс)	На основании Протокола производственного совещания руководителей СБ ГК ТАИФ от 10.04.2013 г. п.п. 24,25., акта проверки состояния охраны объекта "Филиал ОАО "ТГК-16" - "Казанская ТЭЦ-3" и организации антитеррористической и противодиверсионной деятельности МВД по РТ от 27.02.2012 г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	светильник	шт.	90	90	2014	2017	10 436	289	10 147	0	
3.2.2.1.6	Турбина паровая ПТ-135/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-160-2. Модернизация защит блока генератор-трансформатор и АРВ турбогенератора с переходом на микропроцессорную технологию	Выполнение п. 17 плана организационно-технических мероприятий по повышению надежности энергоснабжения ОАО "Казаньоргсинтез" на 2013-2016 гг., утвержденного генеральным директором ОАО "ТАИФ" и ОАО "СО ЕЭС" РДУ Татарстана.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	электрическая мощность турбины	МВт	135	135	2014	2017	42 538	2 632	39 906	0	
3.2.2.1.7	Выводы тепловодов от здания пиковой котельной прямой сетевой воды, обратной сетевой воды ст.№13,14,15,16. Гидравлическая защита оборудования системы теплоснабжения от разрушений	На основании плана мероприятий по устранению выявленных нарушений по результатам "Отчета о результатах проверки технического состояния оборудования и выполнения ремонта" ЗАО "Техническая инспекция" от 17.10.11г. необходимо установить гидравлическую защиту оборудования и трубопроводов системы теплоснабжения от разрушений. (ПТЭ п. 4.12.40.)	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	расход воды	т/ч	7549	7549	2017	2017	1 534		1 534	0	
3.2.2.1.8	Резервное питание ПНС подкачки волжской воды в районе пос. Левченко. Техническое перевооружение резервного питания оборудования	На основании Приказа ОАО «ТГК-16» № 281 от 28.12.2013г. «О выполнении мероприятий в соответствии с «Протоколом производственного совещания» от 16.12.2013г. Кабельная линия 10 кВ резервного питания насосной волжской воды от РП-45 эксплуатируется с 1968г. В прокладке КЛ выявлены нарушения правил безопасности и ПУЭ. В виду старения изоляции КЛ-10 кВ не выдерживает в/вольтных испытаний согласно нормам. Мероприятие включено в План первоочередных организационно-технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций в условиях выдерживания договорных параметров пара потребителям на филиале ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 28.04.2016г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	мощность	кВА/кВт	-	1250/1000	2017	2017	26 487		26 487	0	
3.2.2.1.9	Трансформатор ТРДН-25000/110 ст.2ТР. Реконструкция с заменой экранированных токопроводов трансформатора 2ТР	В соответствии с актом внеплановой проверки ЦО ОАО "ТГК-16" от 20.12.13 и согласно Приказу №252 от 21.11.2013. Мероприятие включено в План первоочередных организационно-технических мероприятий по предупреждению (снижению) рисков возникновения аварийных ситуаций в условиях выдерживания договорных параметров пара потребителям на филиале ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 от 28.04.2016г.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	электрическая мощность	кВА	2500	2500	2017	2017	15 091		15 091	0	

№ 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	Профинансировано к 2017	в т.ч. по годам 2017	Остаток финансирования	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
3.2.2.1.10	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Техническое перевооружение системы противопожарного водоснабжения здания главного корпуса КТЭЦ-3	Выполнение правил пожарной безопасности для энергетических предприятий РД-153.-34.0-03.301-00 (пункт 24.13). На основании Акта обследования системы пожарного водоснабжения главного корпуса.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	протяженность трубопровода пожарной воды	м	1200	1200	2017	2017	16 303		16 303	0	
3.2.2.1.11	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст.№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. № 3 с внедрением системы взрывобезопасности	Согласно Отчету о выполнении проверки технического состояния оборудования и выполнения ремонта ОАО «ТГК-16» филиал Казанская ТЭЦ-3 «ЗАО Техническая инспекция ЕЭС» Минэнерго РФ от 17.11.2011 г. на газопроводах- отводах к энергетическим котлам №№ 1-7, водогрейным котлам №№ 1-6 установлены предохранительные запорные клапаны перед горелками (ПБ 12-529-03 Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления п.п. 7.33.)	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	т/ч	420	420	2017	2018	38 546		826	37 720	
3.2.2.1.12	Техническое перевооружение трубопровода горячего конденсата	Для приведения качества конденсата в соответствие с действующими нормами, устранение механических примесей.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	расход воды	т/ч	500	500	2017	2017	9 038		9 038	0	
3.2.2.1.13	Ограждение площадки. Дооборудование контрольно-пропускных постов периметрального ограждения Казанской ТЭЦ-3 противотаранными устройствами	С целью исполнения требований Федерального закона от 21.06.2011 г. №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и Постановления Правительства РФ от 05.05.2012 г. №458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	противотаранное устройство	шт.	-	4	2017	2017	2 440		2 440	0	
3.2.2.2. Новое строительство. Обеспечение системной надежности и безопасности										11 795	0	11 795	0	
3.2.2.2.1	Редукционная установка 45/13 №1	Повышение надежности работы ГТУ при аварийных и плановых прекращениях потребления пара 45 ата. В случае значительного сокращения или полного прекращения потребления ПАО «Казаньоргсинтез» пара 45 ата возникнет необходимость разгрузки ГТУ, что приведет к нарушению несения диспетчерского графика нагрузки, устанавливаемого Филиалом АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	производительность	т/ч	-	120	2017	2017	11 795		11 795	0	
3.2.2.3. Прочее новое строительство										6 786	0	6 786	0	
3.2.2.3.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1					2017	2017	6 786		6 786	0	
3.2.2.4. Новое строительство. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности										16 270 359	8 423 616	7 846 743	0	
3.2.2.4.1	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	Прирост тепловой мощности на 455 Гкал/час за счет создания новой мощности на базе газотурбинной технологии.	РТ, Казань, ул. Северо-Западная дом 1	мощность	Гкал/час	1 935	2 390	2010	2017	16 270 359	8 423 616	7 846 743	0	
3.2.3. Центральный офис ОАО "ТГК-16"										4 308	0	4 308	0	
3.2.3.1. Прочее новое строительство										4 308	0	4 308	0	
3.2.3.1.1	Оборудование, не требующее монтажа		РТ, Казань, ул. Зинина дом 10, офис 507					2017	2017	4 308		4 308		
Всего по группе 3.										17 795 183	8 489 637	8 585 323	720 223	
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														
4.1.1														
Всего по группе 4.														

№ 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	Профинансиро- вано к 2017	в т.ч. по годам 2017	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключение	
						до	после								
						реализации мероприятия	реализации мероприятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей															
5.1.1															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
5.2.1															
Всего по группе 5.															
ИТОГО по программе											17 795 183	8 489 637	8 585 323	720 223	

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 30.11.2017 № 374

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей				
				Всего, за весь период реализаци и проекта	2016	2017	2018	Всего, за весь период реализации проекта	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ		Гкал/ч	455,0	0,0	455,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по программе				455,0	0,0	455,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Приложение 3
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 30.11.2017 № 374

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрог аммы
		тепловая энергия	теплоноситель	прочие		
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	283 130	56 063	497 305	836 498	836 498
1.1	амортизационные отчисления	283 130	56 063	497 305	836 498	836 498
1.2	прибыль, направленная на инвестиции					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных					
2	Привлеченные средства	3 473 918	0	3 076 717	6 550 635	6 550 635
2.1	кредиты	3 473 918	0	3 076 717	6 550 635	6 550 635
2.2	займы организаций					
2.3	прочие привлеченные средства					
3	Бюджетное финансирование					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	ИТОГО по программе	3 757 048	56 063	3 574 022	7 387 133	7 387 133

Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 30.11.2017 № 374

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ОАО «ТГК-16»**

Таблица 4

№ 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				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		Текуще е значени	Плановое значение			2016 г (факт)	Плановое значение			2016 г (факт)	Плановое значение*			Текуще е значени	Плановое значение			Текуще е значени	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	Источник - филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	-	-	-	-	0	0	0	0	146,8	142,6	142,6	142,6	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источник - филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	-	-	-	-	0	0	0	0	139,0	136,3	136,3	136,3	-	-	-	-	-	-	-	-

* - принято в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 5-44/тэ