



ПРИКАЗ

от 07 сентября 2015 г.

г. Казань

БОЕРЫК

№ 276

**Об утверждении инвестиционной программы
ОАО «ТГК-16» в сферах электроэнергетики
и теплоснабжения на 2016 - 2018 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», 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. Утвердить инвестиционную программу ОАО «ТГК-16» в сферах электроэнергетики и теплоснабжения на 2016 - 2018 годы с основными характеристиками согласно приложению.
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

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «ТЭК-16» в сферах электроэнергетики и теплоснабжения на 2016-2018 годы

Таблица 1

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ продолжительность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования (освоение КВИ)																			
								МВт/Гкал/ч/к/км/МВА	МВт/Гкал/ч/к/км/МВА	МВт/Гкал/ч/к/км/МВА	МВт/Гкал/ч/к/км/МВА	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого	План 2016	План 2017	План 2018	Итого												
ВСЕГО по ОАО «ТЭК-16» в том числе:																															
ВСЕГО по филиалу ОАО «ТЭК-16» без ГТУ:																															
1. ВСЕГО по филиалу ОАО «ТЭК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ИТК-1), в т.ч.:																															
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция	С/П*				19 085,293	13 291,014	388,64 МВт	388,64 МВт	2 159,090	9 478,676	1 063,425	12 701,191																		
1.1.1.	Энергообережение и повышение энергетической эффективности					3 137,751	3 121,967			661,420	807,299	1 063,425	2 532,144																		
1.1.1.1	переворужение с установкой турбопривода и плавильного насоса	С/П		2016	2016	2 182,959	2 176,056			445,752	544,482	715,016	1 705,250																		
1.1.2.	Обеспечение системной надежности и безопасности					2 182,959	2 176,056			443,331	539,467	710,322	1 693,120																		
1.1.2.1	Система пожаротушения кабельного хозяйства Нижнекамской ТЭЦ (ИТК-1). Техническое перевооружение системы пожаротушения I-III очереди главного корпуса, ХВО-1,2, ПВК-1,2	С/П		2016	2016	116,270	116,270			116,270	0,000	0,000	116,270																		
1.1.2.2	Химобессоляющая установка. Техническое перевооружение с заменой БХОВ №2, БОВ №1 ХВО-1	С/П		2016	2016	2 066,689	2 059,786			327,061	539,467	710,322	1 576,850																		
1.1.2.3	Трансформатор ТД-80000-110 № 2458. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора ст. №4 №2458	С/П	80 МВА	2016	2017	40,735	40,634			40,735	40,069		40,634																		
1.1.2.4	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифта № 5161	С/П		2016	2017	4,000	4,000			0,300	3,700		4,000																		
1.1.2.5	Здание главного корпуса. Техническое перевооружение лифтового хозяйства с заменой лифтов №НД - 3898, НД - 2681	С/П		2016	2017	5,200	5,200			0,300	4,900		5,200																		
1.1.2.6	Оборудование конденсатоочистки. Техническое перевооружение схемы приема и установок обессоливания конденсата ХВО-1 (2,3,4 пусковые комплексы)	С/П		2015	2018	257,160	254,880			84,960	84,960	84,960	254,880																		
1.1.2.7	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит.	С/П	100 МВт	2016	2016	79,941	79,941			79,941			79,941																		

№№	Наименование объекта	Стadia реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования (освоение КВЛ)									
								МВт/Гкал/ч/км/МВА	год	МВт/Гкал/ч/км/МВА	год	МВт/Гкал/ч/км/МВА	год	МВт/Гкал/ч/км/МВА	год						
																МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА		
С/П*	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П	С/П		
1.1.2.8	Инженерно-техническое сооружение охраны Нижнекамской ТЭЦ (ППК-1) (3,4 пусковых комплекса)	С/П*	МВт/Гкал/ч/км/МВА	2016	2018	52,849	52,849	млн.рублей с НДС	2016 года	2017 года	2018 года	Итого	План 2016	План 2017	План 2018	Итого	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	
1.1.2.9	Здание очистных сооружений. Техническое перевооружение схемы утилизации шлаковых вод ХВО с применением филь-тр-прессов (2 пусковой комплекс)	С		2015	2016	55,936	53,387	млн.рублей с НДС					53,387				53,387				
1.1.2.10	Котлоагрегат №6 ПТМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла.	С		2015	2016	28,366	27,186	млн.рублей с НДС					27,186				27,186				
1.1.2.11	Котлоагрегат №4 ПТМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла.	С/П		2016	2017	28,366	28,366	млн.рублей с НДС					1,180	27,186			28,366				
1.1.2.13	Мостовой кран. Техническое перевооружение мостового крана КТЦ-2 рег. № Н-3744	С/П		2017	2017	7,399	7,399	млн.рублей с НДС					7,399				7,399				
1.1.2.14	Распределительное устройство КРУ-6кВ секция 4Р, ТРО (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 29 выключателей и защит.	С/П		2017	2017	74,521	74,521	млн.рублей с НДС					74,521				74,521				
1.1.2.15	Трансформатор 110 кВ ст. №8. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора №5916	С/П	125 МВА	2017	2017	58,943	58,943	млн.рублей с НДС					58,943				58,943				
1.1.2.16	Магистральное хозяйство ПЛ. Модернизация подоправителей мазута с применением ПМТ 30-16	С		2010	2017	26,021	25,127	млн.рублей с НДС					25,127				25,127				
1.1.2.17	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №4. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит.	С/П	60 МВт	2017	2017	81,892	81,892	млн.рублей с НДС					81,892				81,892				
1.1.2.18	АИИСКУЭ. Техническое перевооружение с разделением цепей напряжения АИИСКУЭ и РЗА.	С/П		2017	2018	4,432	4,432	млн.рублей с НДС					4,432				4,432				
1.1.2.19	Техническое перевооружение растопочных паропроводов и РРОУ-2 (1,2 пусковой комплекс)	С/П		2017	2018	71,842	71,842	млн.рублей с НДС					71,842				71,842				
1.1.2.20	Дезаэрационная установка ДИТС-1. Техническое перевооружение схемы подпитки теплоносителя	С/П		2017	2018	16,119	16,119	млн.рублей с НДС					16,119				16,119				
1.1.2.21	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №1. Техническое перевооружение турбоагрегата.	С/П	60 МВт	2017	2018	133,968	133,968	млн.рублей с НДС					133,968				133,968				
1.1.2.22	Техническое перевооружение мостового крана рег.№ 8482 в лямбдосомном отделении КТЦ-1	С/П		2017	2018	9,159	9,159	млн.рублей с НДС					9,159				9,159				
1.1.2.23	Установка БРОУ 140/ЮАта 250-ч/ч.НЗ. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	С/П		2017	2017	40,710	40,710	млн.рублей с НДС					40,710				40,710				
1.1.2.24	Распределительное устройство КРУ-6кВ секция 5РО, 3Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 30 выключателей и защит	С/П		2017	2017	42,459	42,459	млн.рублей с НДС					42,459				42,459				

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования (освоение КЭБЛ)					
								МВт/Гкал/ч/км/МВА	год	МВт/Гкал/ч/км/МВА	год	МВт/Гкал/ч/км/МВА	год	МВт/Гкал/ч/км/МВА	год		
1.1.2.25	Трансформатор 110 кВ ст.№2. Техническое перевооружение с заменой блочного трансформатора зав. номер №7613	С/П	125 МВА	2018	2018	58,143	58,143	МВт/Гкал/ч/км/МВА	2016 года	МВт/Гкал/ч/км/МВА	2017 года	МВт/Гкал/ч/км/МВА	2018 года	Итого	млн.рублей с НДС	Итого	млн.рублей с НДС
1.1.2.26	Трансформатор 110 кВ ст.№30. Техническое перевооружение с заменой трансформатора зав. номер №4178.	С/П	16 МВА	2018	2018	45,114	45,114								58,143	58,143	
1.1.2.27	Дымова труба ж/б №1. Реконструкция газопровод котлов ст.№1-5.	П		2018	2019	14,927	14,927								45,114	45,114	
1.1.2.28	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 2Р, 6FO (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 32 выключателей и защит.	С/П		2018	2018	69,900	69,900								7,464	7,464	
1.1.2.29	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №2. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит. генераторного разъединителя и перемотка ротора.	С/П	60 МВт	2018	2018	88,835	88,835								69,900	69,900	
1.1.2.30	Паровая турбина Т-100-130 с генератором №5. Техническое перевооружение генератора с установкой новой системы возбуждения и защит. Задание главного корпуса Техническое перевооружение подравнованных путей	П	105 МВт	2018	2019	93,634	93,634								88,835	88,835	
1.1.2.31	Распределительное устройство КРУ-6кВ секции 5Р (главного корпуса). Техническое перевооружение с заменой 22 выключателей и защит.	С/П		2018	2018	10,502	10,502								3,186	3,186	
1.1.2.32	Котлоагрегат ПТМ-96Б ст.№13 КТП-1. Техническое перевооружение газопроводов котла	С/П		2018	2018	53,000	53,000								10,502	10,502	
1.1.2.33	Котлоагрегат ПТМ-84Б ст.№7 КТП-1. Техническое перевооружение газопроводов котла	П		2018	2019	29,915	29,915								53,000	53,000	
1.1.2.34	Релейный щит главного корпуса ПТК-1. Техническое перевооружение ПШТ-2.	П		2018	2019	60,122	60,122								29,915	29,915	
1.1.2.35	Котлоагрегат ПТМ-84Б ст.№6 КТП-1. Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля и регулирования.	П		2018	2019	49,931	49,931								1,180	1,180	
1.1.2.36	Химобессолевающая установка №1. Техническое перевооружение мостового грейферного крана в складе извести №2	С/П		2018	2018	6,042	6,042								3,450	3,450	
1.1.2.37	Котлоагрегат ПТМ-96Б ст.№13 КТП-1. Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля и регулирования.	П		2018	2019	44,690	44,690								4,993	4,993	
1.1.2.39	Паровая турбина Р-70/100-130/15 с генератором №9. Техническое перевооружение системы автоматического регулирования турбины.	С/П	100 МВт	2018	2018	10,000	10,000								6,042	6,042	
1.1.2.40															4,469	4,469	
															10,000	10,000	

Прогноз ввода/вывода объектов по ОАО «ТГК-16» за период 2016 - 2018 г.г.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		МВт, Гкал/час, км, МВА			МВт, Гкал/час, км, МВА		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
	Модернизация Казанской ТЭЦ-3 на базе ГТУ	-	388,64 МВт	-	-	-	

Таблица 3

**Источники финансирования инвестиционной программы ОАО «ТГК-16»
на период 2016-2018 гг.
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
1	Собственные средства	1 040,0	3 375,8	1 063,4	5 479,2
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	162,2	528,7	111,7	802,6
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе				0,0
1.1.2.	в т.ч. прочая прибыль	162,2	528,7	111,7	802,6
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				0,0
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				0,0
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				0,0
1.1.4.	Прочая прибыль				0,0
1.2.	Амортизация	628,3	1 383,5	717,5	2 729,3
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	392,2	670,5	347,6	1 410,2
1.2.2.	Прочая амортизация	236,2	713,0	369,9	1 319,1
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				0,0
1.3.	Возврат НДС	177,6	1 391,6	162,2	1 731,4
1.4.	Прочие собственные средства	72,0	72,0	72,0	216,0
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				0,0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				0,0
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	1 119,1	6 102,9	0,0	7 221,9
2.1.	Кредиты	1 119,1	6 102,9		7 221,9
2.2.	Облигационные займы				0,0
2.3.	Займы организаций				0,0
2.4.	Бюджетное финансирование				0,0
2.5.	Средства внешних инвесторов				0,0
2.6.	Использование лизинга				0,0
2.7.	Прочие привлеченные средства				0,0
	ВСЕГО источников финансирования	2 159,1	9 478,7	1 063,4	12 701,2
	для ОГК/ТГК, в том числе				0,0
	ДПМ	0,0	0,0	0,0	0,0
	вне ДПМ	2 159,1	9 478,7	1 063,4	12 701,2