



ПРИКАЗ
от 01 октября 2014

г. Казань

БОЕРЫК
№ 288

**О внесении изменений в инвестиционную программу
ОАО «ТГК-16» на 2013-2015 гг. в части мероприятий 2014 года**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 г. № 468,

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в инвестиционную программу ОАО «ТГК-16» на 2013-2015 гг., утвержденную приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 381, в части мероприятий 2014 года с основными характеристиками согласно приложению 1, источниками финансирования согласно приложению 2.

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

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя А.Л. Штрома.

Председатель

М.Р. Зарипов

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО "ТГК-16" в четех мероприятиях 2014 года

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования [2014 год]												Остаток стоимости на начало года **	Причины корректировки					
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Остаток по профилю-результатам отчетного периода **	млн. рублей			%	в том числе за счет		Объем ввода мощностей	
		плата ***	скорректированный объем	плата	скорректированный объем	плата	скорректированный объем	плата	скорректированный объем	плата	скорректированный объем						уточнения стоимости по результатам основной деятельности ПСД	уточнения стоимости по результатам закупок	МВт, Гкал/час, км, МВА	скорректированный объем
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
1	ВСЕГО по ОАО "ТГК-16" в том числе:	3 498,944	930,518	73,856	114,013	412,482	32,322	283,003	3 278,981	161,175	15 336,718	-2 568,426	-73%	116,803	-1,554					
1	ВСЕГО по филиалу ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ИПК-1) в т.ч.:	791,531	126,015	0,315	4,542	22,892	12,333	38,228	774,341	64,414	1 205,670	-665,516	-84%	3,684	-1,554					
1	Техническое перевооружение и реконструкция	787,531	97,130	0,315	3,854	17,656	12,333	38,228	771,029	40,765	1 205,670	-690,401	-88%	3,684	-1,554					
1.1	Повышение энергетической эффективности	771,021	97,130	0,315	3,854	17,656	12,333	38,228	754,519	40,765	1 205,670	-673,891	-87%	3,684	-1,554					
1.1.1	Химобессолевавшая установка Модернизация схемы притока и установка обессоливающих конденсатов	231,477							231,477		237,719	-231,477	-100%							
1.1.1.1	Индукционно-электрические сооружения для нагрева Нижнекамской ТЭЦ (ИПК-1) (2 турбинной котельной)	14,884	11,200	0,058	0,826	0,826	10,316	11,666	29,338	2,334	30,768	-29,338	-100%							
1.1.1.2	Котлоагрегат ТМ-206Б ст.№16. Модернизация газопроводов котла	74,882	73,139						73,139		74,882	-73,139	-100%							
1.1.1.3	Гидролиз №2. Реконструкция водонагревательной системы и высоковольтной линии электропередачи №2	30,000	28,000						28,000		30,000	-28,000	-100%							
1.1.1.4	Сооружение 2-х водонагревательных резервуаров, КТЦ-2. Реконструкция котельной №1,2 речной воды (1 этап - замена запорно-регулирующей арматуры, реконструкция улаи учета)	34,000	34,000						34,000		34,000	-34,000	-100%							
1.1.1.5	Котел ТМ-34Б ст.№10 КТЦ-1. Модернизация тяготельных механизмов с установкой новых электродвигателей	47,257	47,257						47,257		47,257	-47,257	-100%							
1.1.1.6	Установка БРОУ-140/14 №3. Модернизация БРОУ																			
1.1.1.7																				



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.1.8	Паровая турбина Р-100-130/15 с генератором №3. Модернизация системы возбуждения.	37,050	37,050								37,050		37,050	-37,050	-100%					Реализация проекта планируется перемотка в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.9	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №1. Модернизация системы подачи горячего пара на ПВД-5,6,7.	7,048	7,048								7,048		7,048	-7,048	-100%					Реализация проекта планируется перемотка в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.10	Химобессоляющая установка №1. Техническое перевооружение с внедрением метода микрофильтрации и противоточной схемы обессоливания.	318,903	165,576								165,576		318,903	-165,576	-100%					Реализация проекта планируется перемотка в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.11	ЗРУ-110кВ. Модернизация ячейки №34 с внедрением масляного выключателя ВГТЗ-110, микропроцессорных защит РЗА	33,353	33,353								33,353		33,353	-33,353	-100%					Реализация проекта планируется перемотка в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.12	ОРУ-110кВ. Модернизация линий 110кВ на ДНД-11-16, трансформатора 2Т, 6Т, 7Т, 8Т с применением ТОУ.	2,800	2,800								2,800		2,800	-2,800	-100%					Реализация проекта планируется перемотка в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.13	Система автоматического регулирования на ДНД-11-16, ДВД-11-13,15.	21,000	21,000								21,000		21,000	-21,000	-100%					Реализация проекта планируется перемотка в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.14	Химобессоляющая установка №2. Реконструкция БЗК №2	5,300	5,300								5,300		5,300	-5,300	-100%					Реализация проекта планируется перемотка в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.15	Распределительное устройство КРУ-6кВ 6 секция (главного корпуса). Модернизация 19 ячеек с внедрением ВЭДУМММ.	12,846	12,846								12,846		12,846	-12,846	-100%					Реализация проекта планируется перемотка в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.16	Модернизация лифтового хозяйства (лифт рег. №1792).	2,232	3,504	2,232	0,112	0,112	1,090	1,090	1,030	1,030	1,072			-1,072	-32%					ИП по объекту сформирована без наличия проектной и рабочей документации. На основании разработанной проектной и рабочей документации заключены договоры на СМР ДИР № 23-771/2014 от 10.04.2014г. на сумму 0,928 млн. руб. с НДС (СМР - 0,603, ПНР - 0,296) по КЛ 85811 от 17.02.2014г.; на поставку оборудования №23-771/2014 от 10.04.2014г. на сумму 1,803 млн. руб. с НДС по КЛ 85811 от 17.02.2014г. Окончательные затраты по статье содержания достигли 0,466 млн. руб. с НДС. Корректировка ИП по объекту фактически исполнена, в соответствии с заключенными договорами.
1.1.1.17	Инженерно-бытовой корпус. Модернизация лифтового хозяйства (лифт рег. №1791).	3,070	3,552	3,070	0,145	0,145	1,938	1,938	0,987	0,987	0,482			-0,482	-14%					ИП по объекту сформирована без наличия проектной и рабочей документации. На основании разработанной проектной и рабочей документации заключены договоры на СМР ДИР № 23-770/2014 от 10.04.2014г. на сумму 0,797 млн. руб. с НДС (СМР - 0,603, ПНР - 0,144) по КЛ 85708 от 17.02.2014г.; на поставку оборудования №23-770/2014 от 10.04.2014г. на сумму 1,803 млн. руб. с НДС по КЛ 85708 от 17.02.2014г. Окончательные затраты по статье содержания достигли 0,470 млн. руб. с НДС. Корректировка ИП по объекту фактически исполнена, в соответствии с заключенными договорами.
1.1.1.18	Резервный шест главного корпуса. Модернизация защиты ОРУ-110 кВ с применением элегазовых ТП-110 кВ и ТТ-110 кВ. Монтаж резервного канала теплоотведения (УПКС) (2 пусковой комплекс).	25,998	25,998	25,998	0,166	0,166	13,666	13,666		12,166				25,998	100%					Реализация проекта включена в утвержденную ИП 2013 года в объеме 31,8 млн. руб. с НДС. ИП по объекту сформирована без наличия проектной и рабочей документации. На основании разработанной проектной и рабочей документации заключены договоры на СМР ДИР № 23-0773/2014 от 10.04.2014г. на сумму 17,306 млн. руб. с НДС (СМР - 11,323, ПНР - 5,983) по КЛ 85541 от 11.02.2014г.; на поставку оборудования №23-0857/2014 от 09.04.2014г. на сумму 0,503 млн. руб. с НДС по КЛ 84189 от 11.02.2014г.; на поставку оборудования №23-0857/2014 от 02.04.2014г. на сумму 0,106 млн. руб. с НДС по КЛ 84535 от 07.02.2014г.; на поставку оборудования №23-0788/2014 от 14.04.2014г. на сумму 0,026 млн. руб. с НДС по КЛ 84649 от 11.02.2014г.; на поставку оборудования №23-0776/2014 от 14.04.2014г. на сумму 2,615 млн. руб. с НДС по КЛ 84649 от 11.02.2014г.; на поставку оборудования №23-0811/2014 от 14.04.2014г. на сумму 0,841 млн. руб. с НДС по КЛ 84649 от 11.02.2014г. Окончательные затраты по статье содержания достигли 0,633 млн. руб. с НДС. Корректировка ИП по объекту фактически исполнена, в соответствии с заключенными договорами.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.1.19	Автоматизированная система коммерческого учета тепла. Доборудование компьютеризированной комплексной тепловой энергии ТТ ст. №3, №8	27,309	27,309	27,309				0,136		12,379	14,794	14,794	14,794	27,309	100%					Установка на пар- и водогрейных котлах ПТ автоматизированной комплексной системы учета тепловой энергии для расчета расхода работ ПТ.
1.1.1.20	Трансформатор ТД-80000-110 №14196. Техническое перевооружение блочного трансформатора ст. №2 №14196	35,960		23,637				23,637			23,637	23,637	23,637	23,637	100%					Проектно-предпроектная замена вышедшего из строя блочного трансформатора ТД для поддержания работоспособности оборудования ТЭЦ для производства электрической и тепловой энергии. Письмо ЗАО «УЭПМ» от 30.01.2014 г. №7965-070.
1.1.1.21	Здание главного корпуса. Модернизация сети освещения (1 этаж - монтаж главного корпуса)	7,552	7,552	7,552				7,552		7,552	7,552	7,552	7,552	-7,552	-100%					Бюджетный проект планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.22	Котлоагрегат ТТМ-84Б ст.№10. Модернизация автоматизированной системы контроля и регулирования.	44,794	4,735	44,794				4,735		4,735	44,794	44,794	44,794	-4,735	-100%					Бюджетный проект планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.23	Дымовая труба жб №1. Реконструкция газодымов котлов ст №4-5.	14,927	0,944	14,927				0,944		0,944	14,927	14,927	14,927	-0,944	-100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.24	Первая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №4. Модернизация автоматизированной системы контроля и регулирования, пелли технологических блокомов ПИД ПВД	7,000	0,490	7,000				0,490		0,490	7,000	7,000	7,000	-0,490	-100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.25	Релейный щит главного корпуса. Модернизация ЩПТ-3 с установкой пелли АБ.	51,000	1,535	51,000				1,535		1,535	51,000	51,000	51,000	-1,535	-100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.26	ЗРУ-110 кВ. Модернизация ячеек №№18, 20 с включением энергетических выключателей ВПТ-110, микропроцессорных защит РЗА и ДЗШ-1.2.3.4 секции.	34,600	1,800	34,600				1,800		1,800	34,600	34,600	34,600	-1,800	-100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.27	ОРУ-110кВ. Модернизация корпуса заземления.	7,500	1,000	7,500				1,000		1,000	7,500	7,500	7,500	-1,000	-100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.28	Котлоагрегат ТТМ-96Б ст.№12. (1 турбиной комплекс - 1 турбиной комплекс - котла. 2 турбиной комплекс - Модернизация ПСЕЖ).	51,715	2,033	51,715				2,033		2,033	51,715	51,715	51,715	-2,033	-100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.29	Малутное хозяйство. Реконструкция кровельного перекрытия малутного резервуара №5	5,192	0,325	5,192				0,325		0,325	5,192	5,192	5,192	-0,325	-100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.30	Котлоагрегат №6 ТТМ-84. Автоматизация дозировки гипрлана в питательную воду котлов ЦД очереди. Автоматическая корректировка ввода фосфата в котловую воду котлов ЦД очереди.	22,167	0,657	22,167				0,657		0,657	22,167	22,167	22,167	-0,657	-100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.31	Здание главного корпуса. Реконструкция кровли (1 этап - 3 очередь лабораторного отделения главного корпуса в оск 1-40, ряд Б-В).	41,714	3,238	41,714				3,238		3,238	41,714	41,714	41,714	-3,238	100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.1.1.32	Лаборатория установки ДПТС-1. Модернизация схемы подпитки теплотрасс	12,260	0,472	12,260				0,472		0,472	12,260	12,260	12,260	-0,472	100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
1.2	Создание системы энергоснабжения и реконструкция котельной	16,510	16,510	16,510				16,510		16,510	16,510	16,510	16,510	-16,510	-100%					Реконструкция планируется перевести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	ЗРУ-110 кВ. Ремонтный шаг ЗРУ-110кВ. Реконструкция автоматизации выполнения функций ТЭЦ ПТК-1 на работу с собственными нуждами	16,510	16,510								16,510	16,510	-16,510	-100%						Бюджетирование ИП в связи с прокладкой ЗРУ-110 кВ ОАО «ФНХ»
1.3	Создание систем телемеханики и связи																			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
1	Объект 1																			
2	Новое строительство	4,000	4,000	28,885			0,688	5,236			3,312	23,649	24,885	622%						
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
1	Объект 1																			
2.2	Прочее новое строительство	4,000	4,000	28,885			0,688	5,236			3,312	23,649	24,885	622%						Повышение надежности работы оборудования за счет замены станций, увеличение резерва подачи энергии в часы пик, установка систем телемеханики и связи.
1.2.2.1.	Приобретение: Мазутное хозяйство. Доборудованное ленточной грузовой II подвеса мазутнонасосной системы частотно-регулируемого привода 630 кВт/6 кВ	4,548	4,548	4,548			4,548						4,548	100%						В целях организации самозащиты-защитой жем Нижнекамского промышленного узла, ОАО «ПТК-16» производится на себя оборудованием от своего завода, комплексное приобретение в филиалах департаментов, направленных на повышение надежности работы Марганца Туркменского муниципального района в структуре самозащиты-защитой жем Нижнекамского промышленного узла, в том числе приобретение оборудования участка в д. Марганца Туркменского муниципального района.
1.2.2.2.	Приобретение: Земельный участок в д. Марганца Нижнекамского муниципального района	19,689	19,689	19,689							19,689	19,689	19,689	100%						Увеличение резерва промышленного оборудования. Корректировка ИП по объекту финансирования.
1.2.2.3.	ОИМ	4,000	4,000	4,548			0,688	0,688			3,312	3,960	0,648	16%						
2	ВСЕГО по филиалу ОАО «ПТК-16» Каневская ТЭЦ-3 в г.с.:	14 911,010	2 704,813	797,321	72,449	72,513	107,735	387,724	19,989	240,323	2 594,640	96,761	14 131,048	-1 907,492	-71%	113,119	0,000			
1	Техническое и сервисное обслуживание и реконструкция	1 813,682	792,833	733,082	72,449	72,513	106,758	386,747	12,463	232,797	601,163	41,025	1 066,332	-59,751	-8%	113,119	0,000			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1 813,682	792,833	733,082	72,449	72,513	106,758	386,747	12,463	232,797	601,163	41,025	1 066,332	-59,751	-8%	113,119	0,000			
2.1.1.1	Турбина паровая ПТМ-60/75-130/13 ст.№1 с генератором ТГФ-60-2. Теплообружение топливной системы и паровой турбины ПТ-60-130/13 ст.№1 на реконструкцию с заменой электродвигательной подстанции насосов ст.№5,5 на турбоприводы.	687,343	178,723	687,343	72,404	72,404	106,319	379,336		201,179		34,434	508,620	285%		133,505				Реализация проекта включена в инвестиционную программу ИП 2013-2015 гг. года в объеме 602,95 млн. руб. с НДС (2013 - 424,21 млн. руб. с НДС в 2014 - 178,72 млн. руб. с НДС). В соответствии с утвержденной корректировкой ИП 2013 года реализация проекта частично перенесена с 2013 года на 2014 год. На основании результатов проектной и рабочей документации оценочные вычисления в 2014 году составляют 687,343 млн. руб. с НДС, в соответствии с заключенными договорами, на ИПР №23-211.2013/К от 11.05.2013г. по КЛ 65643 от 12.04.2013г.; на СМР ИПР № 23-0641/2014 от 19.03.2014г. по КЛ 79097 от 09.01.2014г.; на СМР, ИПР №23-0362/2013 К от 17.10.2013г. по КЛ 75577 от 27.09.2013г.; на поставку оборудования №23-022/2013 от 27.05.2014г. по КЛ 03839 от 12.03.2013г.; на поставку оборудования №23-026/2013 от 19.11.2013г. по КЛ 76480 от 30.09.2013г.; на поставку оборудования №23-022/2013 от 11.11.2013г. по КЛ 77823 от 02.10.2013г.; на поставку оборудования №23-078/2014 от 06.02.2014г. по КЛ 78112, 78981, 89012 от 14.11.2013г.; на поставку ЗОБ №23-0902/2014 от 24.05.2014г. по КЛ 95443 от №04.2014г.; Корректировка ИП по объекту финансирования включена, в соответствии с заключенными договорами.
2.1.1.2	Котел паровой ПТМ-84 "Б" ст. №4. Модернизация РВП	23,379	23,379								23,379		23,379	-23,379	-100%					Реализация проекта планируется перейти в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года.
2.1.1.3	Турбина Р 40-130/21 ст. №5. Реконструкция паропеременных труб	6,499	6,499								6,499		6,499	-6,499	-100%					Реализация проекта планируется перейти в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года.
2.1.1.4	Вспомогательное оборудование котлоагрегата ст.№6. Реконструкция РРОУ ЭК-6 для автоматического включения	19,046	19,046								19,046		19,046	-19,046	-100%					Реализация проекта планируется перейти в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.1.5	Главное распределительно-успокоительное РУУ-110 кВ, Реконструкция ОРУ с заменой воздушных выключателей на элегазовые и 22 блок ТТ-5 и ив.25 трансформатор ТТР	31,860	31,860	31,860							31,860	31,860	31,860	-31,860	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.6	Линейный трансформатор ТТР ст.№3	36,969	36,969	36,969							36,969	36,969	36,969	-36,969	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.7	Реконструкция первой очереди линии главного лотуса в осях 1-15 с применением стеновых панелей типа "Сэндвич"	9,315	19,766	9,315	0,028	0,028	0,393	0,393	7,720	7,720	11,625	1,174	-10,451	-53%	-10,451					ИП по объекту сформирована без наличия проектной и рабочей документации. На основании рабочей документации в работе до окончания заключены договоры на СМР № 23-1000/2014 от 18.06.2014г. на сумму 9,198 млн. руб. с НДС по КИ 98339 от 13.05.2014г. Ожидается затраты по статусу содержания дирекции 0,117 млн. руб. с НДС. Корректировка ИП по объекту по фактическому выполнению, в соответствии с заключенными договорами
2.1.1.8	РУСН 0,4 кВ секции 1А,1Б, Реконструкция с заменой автоматов	31,226	31,226	31,226							31,226	31,226	31,226	-31,226	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.9	Доборудование ПИД-3,4	8,762	8,762	8,762							8,762	8,762	8,762	-8,762	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.10	Модернизация теплического учета объектовых нужд (АСУЭУ)	16,984	16,984	16,984							16,984	16,984	16,984	-16,984	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.11	Котел ПИЕ-429 ст.№7, Подъемостанция АСУ ТП	72,186	72,186	72,186							72,186	72,186	72,186	-72,186	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.12	Реконструкция трансформатора по линии основного комплекса ТТ-6	2,561	2,561	2,561							2,561	2,561	2,561	-2,561	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.13	Котел ПИЕ-429 ст.№6, Модернизация паросборного и промежуточного конденсаторов	7,221	7,221	7,221							7,221	7,221	7,221	-7,221	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.14	Реконструкция мотельной кровли здания 1 очереди главного лотуса	6,576	21,511	6,576	0,017	0,017	0,046	0,046	4,743	4,743	16,705	1,770	-14,935	-69%	-14,935					ИП по объекту сформирована без наличия проектной и рабочей документации. На основании рабочей документации в работе заключены договоры на СМР № 23-1107/2014 от 17.07.2014г. на сумму 6,490 млн. руб. с НДС по КИ 98339 от 26.06.2014г. Ожидается затраты по статусу содержания дирекции 0,096 млн. руб. с НДС. Корректировка ИП по объекту по фактическому выполнению, в соответствии с заключенными договорами
2.1.1.15	РУСН 0,4 кВ секции 3А,3Б, Реконструкция с заменой автоматов	32,756	32,756	32,756							32,756	32,756	32,756	-32,756	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.16	Модернизация группы насосов ЛКН 1-4 с установкой ЧРП	19,262	19,262	19,262							19,262	19,262	19,262	-19,262	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.17	Два трансформатора высокого напряжения ст.№4	40,749	40,749	40,749							40,749	40,749	40,749	-40,749	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.18	Котел ПИЕ ТТМ-84 ст.№2, Модернизация выхлопных коллекторов ШПП	14,400	14,400	14,400							14,400	14,400	14,400	-14,400	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.19	Котел ПИЕ ТПЕ-429 ст.№7, Модернизация РВП	22,324	22,324	22,324							22,324	22,324	22,324	-22,324	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.20	Техническое перевооружение цехов №4 химобосадователю установкам П-011 очереди	69,339	69,339	69,339							69,339	69,339	69,339	-69,339	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.21	РУСН-6 кВ секции 3Р, Реконструкция секций с включением воздушных выключателей	36,637	36,637	36,637							36,637	36,637	36,637	-36,637	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.22	Доборудование насосных агрегатов НХОВ-4,5-6 системы очистки-регенеративного примода	16,825	16,825	16,825							16,825	16,825	16,825	-16,825	-100%					Реализация проекта планируется полностью в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования. Для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.1.23	Доборудование насосных агрегатов НОУ-1-6 системы частотно-регулируемого привода	26,140	26,140								26,140		26,140	-26,140	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.24	Монтаж всасывающего коллектора трубопровода от всеса ДВД первой очереди на вводе ДВД ст. №6	6,265	6,265								6,265		6,265	-6,265	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.25	Котлоагрегат ТМ-84 ст. №1. Модернизация газопровода ЭК-1 с уставкой системы (АМАКС или аналогичная)	92,345	5,827								5,827		92,345	-5,827	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.26	Модернизация технологических механизмов ЭК ст. №2	25,143	1,646								1,646		25,143	-1,646	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.27	Турбина ПТ 135-130/13 ст. №6. Реконструкция ПИД-3,4	13,454	0,880								0,880		13,454	-0,880	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.28	Котлоагрегат ТМ-84 ст. №1. Модернизация насосного и пеллового пароперегревателя	93,223	5,883								5,883		93,223	-5,883	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.29	Высшее АСУ ТП «Цельник» №5 ХОУ 2-ой очереди	30,314	1,541								1,541		30,314	-1,541	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.30	Котлоагрегат ТМ-84 ст. №1. Модернизация РВП	25,727	1,683								1,683		25,727	-1,683	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.31	Параллельная защита оборудования и трубопроводов системы теплоснабжения от разрывов	3,085	3,085								3,085		3,085	-3,085	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.32	Система автоматического расчета ТЭИ котлов и турбин Казанской ТЭЦ-3	42,446	1,062								1,062		42,446	-1,062	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.33	Реконструкция секций с выключателями РУ СН-6 вВ секции 4Р	36,637	1,796								1,796		36,637	-1,796	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.34	Установка нейтраллизации сточных вод ХВО. Теплоавторуживание бака нейтраллизатора №4	17,506	0,735								0,735		17,506	-0,735	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.35	Реконструкция схемы технологического водоснабжения	7,525	0,563								0,563		7,525	-0,563	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.36	Турбина ПТ 135-130/13 ст. №6. Реконструкция главного паропровода	25,143	1,568								1,568		25,143	-1,568	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.37	Турбина ПТ 135-130/13 ст. №6. Реконструкция пароперегревателей руб	13,454	0,840								0,840		13,454	-0,840	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.38	Доборудование ЧРП насосных агрегатов НЧОВ-1-3	3,659	0,248								0,248		3,659	-0,248	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.39	Доборудование турбогенератора ст. №2 дачными частными резервуар	0,868	0,071								0,071		0,868	-0,071	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.40	ИМВ-50 первая петля Устройств тепловой изоляции ИМВ-1,2	1,010	0,045								0,045		1,010	-0,045	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.41	РУ СН 0,4-в секции 4,5 ХВО. Реконструкция с заменой автоматов	31,068	0,585								0,585		31,068	-0,585	-100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.42	ПКРУ-10в секции 1Л. Модернизация 15 вшек с выключателями	23,484	1,174								1,174		23,484	-1,174	100%					Реализовано проектом планируются перемены в плане будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу 2014 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.1.43	Копирование ППЕ-430 ст.№5. Модернизация системы вентиляции	7,709	0,504							0,504			7,709	-0,504	100%					Решение проекта, приобретение материалов в рамках будущего лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.44	Малое ремонтное хозяйство. Модернизация трубопроводов скважины и пелены	5,450	0,236							0,236			5,450	-0,236	100%					Решение проекта, приобретение материалов в рамках будущего лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.45	Технологическое оборудование 2 цепочки выварной установок. Модернизация коллекторов	5,832	0,274							0,274			5,832	-0,274	100%					Решение проекта, приобретение материалов в рамках будущего лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.46	Установка утилизации сточных вод. Текстильное оборудование бака леечных столов №2	22,722	1,150							1,150			22,722	-1,150	100%					Решение проекта, приобретение материалов в рамках будущего лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.47	Система противопожарного водоснабжения ЦТБ. Реконструкция с выделением	2,217	0,027							0,027			2,217	-0,027	100%					Решение проекта, приобретение материалов в рамках будущего лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования, для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2014 года
2.1.1.48	Турбина паровая ПТ-13.5/165-130/15 №6 с генератором ТВВ-16В-2. Модернизация защиты блока генератор-трансформатор и АРВ турбогенератора с переселением на микропроцессорную технологию	17,487	2,666	2,666						2,666			14,821	2,666	100%					Выполнение в 7.1 утвержденного плана мероприятий по повышению надежности энергоснабжения ОАО "Казаньэнерго". Заключение договора на разработку проектной и рабочей документации № 25-1/09-2014 от 18.06.2014г. на сумму 2,525 млн. руб. с НДС по КИ 809977 от 06.06.2014г. Оказание затрат по статье содержание работ 0,141 млн. руб. с НДС. Корректировка ИИИ по фактическому выполнению, в соответствии с заключенными договорами
2.1.1.49	Система контроля и управления доступом. Обновление контрольно-пропускных пунктов на постах охраны №1, 2, 4 системы СКУД и реконструкция системы освещения периметра оонозной промплощадки	4,770	4,770	4,770		0,007		1,501		3,262				4,770	100%					Акты проекта выполнены от имени области "Финанс ОАО "ПК-16". "Бюджет ТЭЦ" и организации электроснабжающей и производственной деятельности МБД по РТ от 27.02.2012 г. Исполнение проектной МБД по РТ. Заключение договора на разработку проектной и рабочей документации № 25-06/08-2014 от 02.04.2014г. на сумму 0,336 млн. руб. с НДС по КИ 80885 от 14.02.2014г.; проведение работ на объекте СМР ППР по КИ 101703 на сумму 3,254 млн. руб. с НДС на объекты оборудования №21-07/08/2014 от 18.06.2014г. на сумму 0,201 млн. руб. с НДС по КИ 92433 от 14.05.2014г.; на сумму 0,291 млн. руб. с НДС по КИ 0850/2014 от 11.06.2014г.; на сумму 0,791 млн. руб. с НДС по КИ 92328 от 14.05.2014г. Оказание затрат по статье содержание работ 0,688 млн. руб. с НДС. Корректировка ИИИ по фактическому выполнению, в соответствии с заключенными договорами
2.1.1.50	Автоматизированная система комплексного учета теплотрассы. Доборудование измерительными комплексами тепловой энергии ПТ ст. №6	16,680	16,680	16,680		0,040		0,040		12,993	3,647			16,680	100%					Установка на территории теплотрассы ПТ измерительных комплексов комплексного учета тепловой энергии для расчета режима работы ПТ
2.1.1.51	Турбина Р-40-13/031, №5 с генератором ТВВ-63-2. Модернизация маслоотстойника турбогенератора ст. №5 (установка маслоотстойной типа МТ-34)			5,732		0,057		5,441		0,234				5,732	100%					Объект выполнен в утверждаемую ИИИ 2015 года. Решением областного правительства на 2014 год в связи с наличием необходимого количества трубных листов металлургического производства, изготовленных труб на маслоотстойной установке 15% от общего числа. Некая теплоизоляция. В 2012 году проведена полная очистка маслоотстойной ПТ-6/Акт дефектации от 25.09.2012г. выполнено в эксплуатации с 08.11.2012г. Замена маслоотстойника главного маслоба турбогенератора ст. №5 по плану, разработанной технологическим ОАО "УГТ" компаниям надежность и эффективность работы оборудования. Заключение договора на корректировку проектной и рабочей документации №25-07/05-2014 от 16.04.2014г. на сумму 0,074 млн. руб. с НДС. по КИ № 23-1012/2014 от 17.06.2014г. на сумму 0,271 млн. руб. с НДС по КИ №4583 от 30.04.2014г.; на сумму 0,271 млн. руб. с НДС по КИ №23-0911/2014 от 16.04.2014г. на сумму 5,253 млн. руб. с НДС по КИ 88239 от 06.03.2014г. Затраты по статье содержание работ 0,124 млн. руб. с НДС. Корректировка ИИИ по фактическому выполнению, в соответствии с заключенными договорами. Объект введен в эксплуатацию.
1.2	Создание системы противопожарной и рожковой автоматики																			
1.3	Создание систем телемеханики и связи																			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
2	Новое строительство	13 097,328	1 911,960	64,239	0,000	0,000	0,977	0,977	7,526	7,526	1 903,477	55,736	13 044,716	-1 847,741	-97%					
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	13 097,328	1 906,860	52,612	0,000	0,000	0,120	0,120	5,841	5,841	1 900,919	46,651	13 044,716	-1 854,268	-97%					



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.2.1.1.	Модернизация Казанской ГЭЦ-3 на базе ГТУ	13 697,328	1 906,880	52,612	0,000	0,000	0,857	0,857	1,685	5,841	5,841	46,651	13 044,716	-1 854,268	-97%					В соответствии с заключенным договором генерального подряда на условиях строительства отдаленности с ООО «ДЭП ГТУ» затраты на выполнение работ по указанному объекту будут произведены за счет средств бюджета. В соответствии с фактом поставки основного оборудования. В связи с заключением работ по объекту «Модернизация Казанской ГЭЦ-3 на базе ГТУ» с июля 2014г. образовались затраты, которые необходимо отразить на указанной объекте капитальных вложений, а именно: - затраты на оказание дорожных работ для вывоза и строительства
2.2	Прочие новые строительство	0,000	5,100	11,627	0,000	0,000	0,857	0,857	1,685	1,685	2,558	9,085	6,527	6,527	128%					
2.2.2.1.	Приобретение ПОУ 140/45 №1 и №2			7,180								7,180	7,180	7,180	100%					Закупка ПОУ у ОАО "КОС". В соответствии с заключенным договором купли-продажи имущества №73-1572/13 от 03.12.2014 г.
2.2.2.2.	ОНМ		5,100	4,447			0,857	0,857	1,685	1,685	2,558	1,905	-6,653	-6,653	-13%					Увеличение порогов приобретения ОНМ. Корректировка ИИ по окончательному фактическому исполнению.
	Суммарно:																			
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																			
1	Модернизация Казанской ГЭЦ-3 на базе ГТУ			47,186						3,056			44,13							
3	ВСЕГО по Центральному офису ОАО «ТЭК-16» в т.ч.:	0,000	2,600	7,182	0,864	0,864	1,736	1,866	0,000	4,452	0,000	0,000	0,000	4,582	176%					
1	Технические перевооружение и реконструкция																			
1.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности																			
1.2	Создание системы противопожарной и релейной защиты																			
1.3	Создание систем телемеханики в связи																			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
2	Новое строительство		2,600	7,182	0,864	0,864	1,736	1,866	0,000	4,452	0,000	0,000	0,000	4,582	176%					
2.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности																			
2.2	Прочие новое строительство		2,600	7,182	0,864	0,864	1,736	1,866	0,000	4,452	0,000	0,000	0,000	4,582	176%					
3.2.2.1.	Система контроля управления доступом в офисном здании по адресу г.Казань, ул. Зинькина 10. Строительство.			2,812						2,812				2,812	100%					
3.2.2.2.	ОНМ		2,600	4,370	0,864	0,864	1,736	1,866		1,640				1,770	68%					

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от «01» 10 2014 г. № 188

**Источники финансирования инвестиционной программы
ОАО "ТГК-16" в части мероприятий 2014 года
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	Скорректированный План 2014 года
1	Собственные средства	565,626
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	
1.1.4.	Прочая прибыль	
1.2.	Амортизация	548,940
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	361,662
		т/э 298,045
		тн 63,617
1.2.2.	Прочая амортизация	187,278
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3.	Возврат НДС	
1.4.	Прочие собственные средства	16,686
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	222,949
2.1.	Кредиты	222,949
2.2.	Облигационные займы	
2.3.	Займы организаций	
2.4.	Бюджетное финансирование	
2.5.	Средства внешних инвесторов	
2.6.	Использование лизинга	
2.7.	Прочие привлеченные средства	
	ВСЕГО источников финансирования	788,575
	для ОГК/ТГК, в том числе	
		ДПМ
		вне ДПМ