



**ПРИКАЗ**  
от 14 октября 2014

г. Казань

**БОЕРЫК**  
№ 287

**О внесении изменений в инвестиционную программу  
ООО «Нижекамская ТЭЦ» на 2011-2015 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 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Указом Президента Республики Татарстан от 28 мая 2012 г. № УП-395 «Об упразднении Министерства энергетики Республики Татарстан», 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 изменения в инвестиционную программу ООО «Нижекамская ТЭЦ» на 2011-2015 гг., утвержденную приказом Министерства энергетики Республики Татарстан от 12.11.2010 № 2, 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 ООО "Нижнекамская ТЭЦ" в части мероприятий 2014 года

без НДС

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2014 года, млн. рублей										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			план***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план ***	скорректированный объем	
	<b>ВСЕГО,</b>	1242,6	226,4	1028,4	0,0	0,0	67,96	67,96	158,4	165,26	0,0	795,2	214,2	802,0	354%					
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	1242,6	226,4	1028,4	0,0	0,0	67,96	67,96	158,4	165,3	0,0	795,2	214,2	802,0	354%					
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1242,6	226,4	1028,4	0,0	0,0	67,96	67,96	158,4	165,3	0,0	795,2	214,2	802,0	354%					
1.1.1	"Техническое перевооружение газопроводов котла ТГМЕ-464 ст.№3 с установкой блоков газооборудования ЗАО "Амакс-газ"	25,4	0	25,4	0	0	0	6,41	0	19,0	0	0	0	25,4						Объект включен на основании скорректированной инвестиционной программы (ИП) 2013 г. (мероприятие было включено в ИП 2013 г. в стадии разработки ПИР, с последующей реализацией в 2014 г.)
1.1.2	"Распределительное устройство собственных нужд турбогенератора №2, модернизация токопроводов питания секций 6 кВ «3Р,4Р»"	16,4	0	16,4	0	0	0	0	0	16,4	0	0	0	16,4						Объекты включены на основании скорректированной ИП 2013 г. (мероприятия были исключены из ИП 2013 г. по причине отсутствия источников финансирования и перенесены в ИП 2014 г.)
1.1.3	"Распределительное устройство собственных нужд турбогенератора №1, реконструкция токопроводов питания секций 6 кВ «1Р,2Р»"	11,9	0	11,9	0	0	0	5,46	0	6,5	0	0	0,0	11,9						Объекты включены на основании скорректированной ИП 2013 г. (мероприятия были включены в ИП 2013 г. в связи с необходимостью замены изношенного оборудования и повышения надежности и эффективности работы станции: разработка ПИР в 2013 г., реализация в 2014 г.)
1.1.4	"Техническое перевооружение питательного насоса ПЭ-580-185-3 (ПЭН-9)"	25,9	0	25,9	0	0	0	0	0	25,9	0	0	0	25,9						Объекты включены на основании скорректированной ИП 2013 г. (мероприятия были включены в ИП 2013 г. в связи с необходимостью замены изношенного оборудования и повышения надежности и эффективности работы станции: разработка ПИР в 2013 г., реализация в 2014 г.)
1.1.5	"Техническое перевооружение регенеративных воздухоподогревателей (РВП-88) энергетических котлов ТГМЕ-464"	31,9	0	31,9	0	0	0	0,75	0	31,1	0	0	0	31,9						Объект включен на основании скорректированной ИП 2011 г., (мероприятие реализовано на стадии ПИР в 2011 г., строительные работы исходя из выделенных источников финансирования - в 2014 г.)
1.1.6	"Техническое перевооружение паровой турбины Р-100-130/15 ст. №5"	5,4	0	5,4	0	0	0	5,4	0	0	0	0	0	5,4						Объект включен на основании скорректированной ИП 2011 г., (мероприятие реализовано на стадии ПИР в 2011 г., строительные работы исходя из выделенных источников финансирования - в 2014 г.)
1.1.7	"Водогрейный котел ПТВМ-180 №2. Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 №2"	40,8	0	40,8	0	0	0,0	4,7	0	20,8	0	15,3	0	40,8						Объект включен на основании скорректированной ИП 2011-2013 гг., (мероприятие реализовано на стадии ПИР в 2011 г., строительные работы исходя из выделенных источников финансирования перенесены на 2014 г.)
1.1.8	"Трубопровод противопожарного водоснабжения. Техническое перевооружение трубопроводов и оборудования ППВ"	27,0	8,5	27,0	0	0	8,47	6,9	0,0	20,1	0	0	0	18,5	219%			219%		Объект включен на основании скорректированной ИП 2011-2013 гг., (мероприятие реализовано на стадии ПИР в 2011 г., строительные работы исходя из выделенных источников финансирования перенесены на 2014 г.)
1.1.9	"Техническое перевооружение газопроводов котла ТГМЕ-464 ст.№5 с установкой блоков газооборудования ЗАО "Амакс-газ"	27,5	25,32	0,49	0	0	25,02	0,49	0,3	0	0	0	27,0	-24,8	-98%			-98%		Уточнение необходимого объема финансирования на основании скорректированной ИП 2013 г. (мероприятия были исключены из ИП 2013 г. по причине отсутствия источников финансирования и перенесены в ИП 2014 г.)

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2014 года, млн. рублей										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			план***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план***	скорректированный объем	
1.1.10	"Здание главного корпуса. Реконструкция кровли с применением негорюемых материалов"	65,1	0	2,0	0	0	0	1,52	0	0,5	0	0	63,1	2,0					Объект включен на основании Заключения экспертизы промышленной безопасности строительных конструкций главного корпуса о неудовлетворительном состоянии кровли, а также предписания Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (письмо от 21.02.2013 г.) о необходимости разработки и принятия мер по повышению пожарной безопасности кровельных покрытий электростанций.	
1.1.11	"Модернизация системы вентиляции здания центрального материального склада"	1,34	0	1,3	0,0	0	0	0,08	0	0	0	1,26	0	1,3					Объект включен в ИП 2014 г. в целях устранения имеющихся нарушений требований пожарной безопасности и выполнения предложений ОП ПЧ-30 ФКУ «1 ОФПС ГПС по РТ (договорной)» об оборудовании приточно-вытяжной вентиляцией помещения здания материального склада для хранения ЛВЖ и ГЖ в соответствии с нормативными требованиями (п.19.14. Правила Пожарной безопасности для энергетических предприятий (РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ 01-02 95)).	
1.1.12	"Техническое перевооружение инженерных сетей. Трубопровод производственно-противопожарного и хозяйственно-питьевого водоснабжения"	30,3	0	0,3	0,0	0	0	0	0	0,34	0	0	30,0	0,3					Объект включен на основании результатов работы совместной комиссии ФКУ «1ОФАС ГПС по РТ (договорной)» о необходимости повышения уровня пожарной безопасности станции и реализации мероприятий, предусматривающих полную замену инженерных сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения и противопожарного водоснабжения.	
1.1.13	"Трубопровод высокого давления турбины №5. Техническое перевооружение 4-ой секции главного паропровода"	97,3	0	3,2	0	0	0	0	0	3,2	0	0	94,1	3,2					Объект включен на основании заключения экспертизы промышленной безопасности дальнейшей эксплуатации 4-ой секции главного паропровода, и необходимости обеспечения технической готовности существующего оборудования до начала реализации проекта «Реконструкция установленных энергетических котлоагрегатов ТМЕ-464 Нижнекамской ТЭЦ для сжигания нефтяного кокса в виде пыли с установки замедленного коксования ОАО «ТАНЕКО»	
1.1.14	Приобретение оборудования, не входящего в сметы строек	0,767	0	0,767	0	0	0	0,05	0	0,715	0	0	0	0,8					Объект включен в целях замены физически и морально устаревшего оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями.	
1.1.15	"Очистка шламонакопителя и переустройство ограждающей дамбы шламонакопителя (секции №1) ООО «Нижнекамская ТЭЦ»"	41,7	0	41,7	0	0	0	20,91	0	20,79	0	0	0,0	41,7					Объект включен в целях обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации опасного производственного объекта - шламонакопителя.	

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2014 года, млн. рублей										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки	
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА			
			план***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план***	скорректированный объем		
1.1.16	"Строительство мощностей по выработке электроэнергии с применением турбин низкотемпературного пара в г. Нижнекамске. Техпереворужение существующего оборудования ООО «Нижнекамская ТЭЦ»"	794,0	0	794,0	0	0	0	15,29	0	0	0	778,7	0,0	794,0							Объект включен в рамках реализации проекта «Строительство мощностей Нижнекамской ТЭЦ с установкой турбин низкотемпературного пара» и обусловлен необходимостью восстановления установленной электрической мощности энергоисточника ОАО «Татнефть» / ООО «Нижнекамская ТЭЦ» до предусмотренных показателей, путём техпереворужения и ввода в работу существующего генерирующего оборудования, находящегося в резерве, а также улучшения показателей эффективности и надежности существующего оборудования и технологических систем.
1.1.17	Открытое распределительное устройство 110кВ. Модернизация ячейки ВЛ-110 кВ «Нижнекамская – 10Т» с установкой средств измерения электроэнергии и заменой панелей защит.	0	21,1	0	0	0	15,29	0	5,8	0	0	0	0,0	-21,1	-100%						Объекты исключены по причине уменьшения источников инвестиций инвестиционной программы.
1.1.18	Открытое распределительное устройство 110кВ. Модернизация ячейки блока 3 ГТ с заменой измерительных трансформаторов, панелей защит и аппаратуры ВЧ канала связи.	0	0,9	0	0	0	0	0,93	0	0	0	0	0,0	-0,9	-100%						
1.1.19	Зарядный агрегат. Модернизация ЦППТ-1 с заменой аккумуляторной батареи №1	0	39,1	0	0	0	5,46	0	33,7	0	0	0	0,0	-39,1	-100%						
1.1.20	Зарядный агрегат. Модернизация ЦППТ-2 с заменой аккумуляторной батареи №2	0	2,0	0	0	0	0	2,0	0	0	0	0	0,0	-2,0	-100%						
1.1.21	Кабельные сооружения по территории. Реконструкция противопожарной автоматики кабельных сооружений с заменой аппаратуры ППА, задвижек и сухотрубов	0	17,0	0	0	0	0	17,0	0	0	0	0	0,0	-17,0	-100%						
1.1.22	Дооборудование котельного и турбинного оборудования системами АСУТП СКУ, техзащит, АСР: Первый пусковой комплекс: АСУТП ТГМЕ-464 ст.№ 1. Второй пусковой комплекс: АСУТП ТГМЕ-464 ст. №2. Третий пусковой комплекс: АСУТП ПТ 165/13515 ст. №1. Четвертый пуск	0	28,8	0	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0,0	-28,8	-100%						
1.1.23	ЗДАНИЕ - ГЛАВНЫЙ КОРПУС. Модернизация ограждающих конструкций здания по ряду "Г"	0	74,2	0	0	0	13,72	0	60,4	0	0	0	0,0	-74,2	-100%						
1.1.24	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст.№6. Модернизация газопроводов котла	0	0,8	0	0	0	0	0,76	0	0	0	0	0,0	-0,8	-100%						
1.1.25	КОТЕЛ ТГМЕ-464 СТАНЦИОННЫЙ №2. Модернизация регенеративного воздухоподогревателя (РВП-88)	0	1,7	0	0	0	0	1,7	0	0	0	0	0,0	-1,7	-100%						
1.1.26	КОТЕЛ ТГМЕ-464 станционный №1. Модернизация конвективного пароперегревателя (КПП)	0	1,3	0	0	0	0	1,3	0	0	0	0	0,0	-1,3	-100%						

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2014 года, млн. рублей										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей		Причины корректировки		
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
			план***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план***	скорректированный объем			
																					план***	скорректированный объем
1.1.27	Целевые мало и средне затратные пилотные объекты в рамках программы энергосбережения	0	5,1	0	0	0	0	0	0	5,1	0	0	0	0,0	-5,1	-100%						
1.1.28	Техническое перевооружение газопроводов котла ТГМЕ-464 ст №4	0	0,8	0	0	0	0	0	0,8	0	0	0	0,0	-0,8	-100%							Мероприятие реализовано в 2013 г. в соответствии со скорректированной инвестиционной программой ООО "Нижнекамская ТЭЦ" на 2012 г. (ПИР), 2013 г. (СМР, ПНР).
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																					
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																					
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																					
2.	Новое строительство																					
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					

\* - представляется ежегодно до 1 октября текущего года

\*\* - в ценах отчетного года

\*\*\* - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

\*\*\*\* - накопленным итогом за год

Приложение 2  
к приказу Государственного  
комитета Республики Татарстан  
по тарифам  
от «01» 10 2014 г. № 284

Источники финансирования инвестиционной программы ООО "Нижнекамская ТЭЦ" в части мероприятий 2014 года  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

без НДС

№№	Источник финансирования	План 2014 года
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>192,76</b>
1.1.	<i>Прибыль, направляемая на инвестиции:</i>	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0
1.1.4.	Прочая прибыль	0
1.2.	<b>Амортизация</b>	<b>192,76</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	152,19
	- электроэнергия	58,99
	- теплоэнергия	81,45
	- теплоноситель	11,75
1.2.2.	Прочая амортизация	40,56
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3.	Возврат НДС	0
1.4.	Прочие собственные средства	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>835,68</b>
2.1.	Кредиты	
2.2.	Облигационные займы	
2.3.	Займы организаций	835,68
2.4.	Бюджетное финансирование	
2.5.	Средства внешних инвесторов	
2.6.	Использование лизинга	
2.7.	Прочие привлеченные средства	
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>1028,44</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе	
		ДПМ
		вне ДПМ