



ПРИКАЗ
от 30 ноября 2017 г.

г. Казань

БОЕРЫК
№ 373

О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 06.08.2015 № 211 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в сфере 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 06.08.2015 № 211 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в сфере электроэнергетики и теплоснабжения на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенными приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.10.2016 № 275) 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;

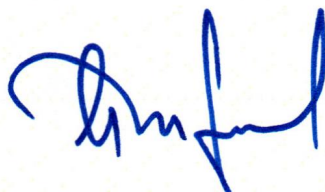
в таблице 3 источники финансирования 2017 года изложить согласно приложению 2 к настоящему приказу;

дополнить таблицей 4 согласно приложению 3 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

Приложение 1
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 30.11.2017 № 373

№ 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 2017г.	в т.ч. по годам 2017	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
						7	8							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	17
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
2.1.1	"Реконструкция установленных энергетических котлоагрегатов ТГМЕ-464 Нижнекамской ТЭЦ для сжигания нефтяного кокса в виде пыли с установки замедленного коксования АО "ТАНЕКО"	Снижение себестоимости производства электрической и тепловой энергии, повышение конкурентоспособности на рынке электрической энергии и мощности.	г.Нижнекамск, территория промзона	сжигание нефтяного кокса	тыс. т/год	0	700	2014	2019	11 409 063	0	818	11 408 245	0
Всего по группе 2.										11 409 063	0	818	11 408 245	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"	Повышение пожарной безопасности кровельного покрытия главного корпуса и обеспечение промышленной безопасности	г.Нижнекамск, территория промзона	площадь кровельного покрытия (3 этап - 2017г.)	кв.м	3276	3276	2014	2020	102 424	38 611	15 069	48 745	0
3.2.2	"Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№1 с заменой КПП 1-4 ступеней"	Повышение надежности работы котла (повышение эффективности теплообмена)	г.Нижнекамск, территория промзона	конвективные пароперегреватели (КПП)	шт	4	4	2016	2017	173 024	2 006	171 018	0	0
3.2.3	"Техническое перевооружение паровой турбины ПТ-135-165-130/15 135 МВт. ст. №2"	Обеспечение безопасной и бесперебойной работы станции и безаварийной и надежной эксплуатации оборудования.	г.Нижнекамск, территория промзона	маслоохладители эжектора	шт.	6 2	6 2	2017	2017	24 230	0	24 230	0	0
3.2.4	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст.№1"	Повышение надежности работы системы подпитки теплосети	г.Нижнекамск, территория промзона	бак подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст.№1	бак	1	1	2016	2017	13 440	708	12 732	0	0
3.2.5	"Техническое перевооружение инженерно-технических средств охраны ООО «Нижнекамская ТЭЦ"	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объекта топливно-энергетического комплекса	г.Нижнекамск, территория промзона	протяженность	п.м	1434,3	1434,3	2016	2018	22 090	94	15 458	0	0
3.2.6	"Оснащение видеонаблюдением опасных производственных помещений ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Осуществление контроля за помещениями повышенной категории опасности	г.Нижнекамск, территория промзона	камеры телевизионные	шт.	0	14	2017	2017	2 208	0	2 208	0	0

3.2.7	"Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени"	Повышение надежности работы котла (повышение эффективности теплообмена)	г.Нижекамск, территория промзона	конвективные пароперегреватели (КПП)	шт.	1	1	2017	2018	38 672	0	892	37 781	0
3.2.8	"Техническое перевооружение оборудования в технологической схеме теплосети с заменой бака подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст. №2"	Повышение надежности работы системы подпитки теплосети	г.Нижекамск, территория промзона	бак подпитки теплосети (БПТС) V=1000м3 ст.№2	бак	1	1	2017	2018	14 112	0	765	13 347	0
3.2.9	Оборудование не требующее монтажа	замена физически и морально изношенного оборудования	г.Нижекамск, территория промзона	сервер МФУ	шт.	1 1	1 1	2017	2017	671	0	671	0	0
3.2.10	"Строительство мощностей по выработке электроэнергии с применением турбин низкотемпературного пара в г.Нижекамске. Техперевооружение существующего оборудования ООО «Нижекамская ТЭЦ»"	9 этап (2017г.) - техперевооружение оборудования ХВО (реконструкция 4х цепочек на противоточные полупечки для снижения потребления реагентов при малых паровых нагрузках)	г.Нижекамск, территория промзона	механические фильтры	шт.	6	6	2013	2017	918 420	774 438	143 982	0	0
Всего по группе 3.										1 309 291	815 857	387 025	99 872	0
ИТОГО по программе										12 718 354	815 857	387 843	11 508 117	0

Приложение 2

к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 30.11.2017 № 373

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности			Прочие источники	Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		<i>производство тепловой энергии</i>	<i>производство теплоносителя</i>	<i>производство электрической энергии</i>			2017
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	78487	19065	108417	0	205969	205969
1.1	амортизационные отчисления	78487	19065	108417	0	205969	205969
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	122712	122712	122712
2.1	кредиты	0	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	122712	122712	122712
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	78487	19065	108417	122712	328680	328680

Приложение 3
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 30.11.2017 № 373

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"**

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			
		Текущее значение	Плановое значение			2016 г (факт)	Плановое значение			2016 г (факт)	Плановое значение*			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	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	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	-	-	-	-	0	0	0	0	146,6	136,8	136,8	136,8	-	-	-	-	-	-	-	-

* - принято в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-36/гз