

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ
СӘНӘҒӘТ ҺӘМ ИННОВАЦИЯ
СӘЙӘСӘТЕ
МИНИСТРЛЫҒЫ

К. Маркс урамы, 3, Өфө,
Башкортостан Республикаһы,
Рәсәй Федерацияһы, 450076
Тел. (347) 218-05-00

www.minpromrb.ru



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ИННОВАЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ

ул. К. Маркса, 3, Уфа,
Республика Башкортостан,
Российская Федерация, 450076
Тел. (347) 218-05-00

e-mail: minprom@bashkortostan.ru

ПРИКАЗ

31 октябрь 2016 й. № 276-О «31» октября 2016 г.

О внесении изменений в приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан

от 14.08.2015 года № 198-О

В соответствии с пунктом 23 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и решением Межведомственной комиссии по вопросам государственного регулирования тарифов от 31 октября 2016 года о согласовании внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу ООО «ГИП-Энерго» г.Уфа на 2016 год, приказываю:

1. Внести изменения в инвестиционную программу ООО «ГИП-Энерго» г.Уфа на 2016 год, утвержденную приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 14 августа 2015 года № 198-О, в части основных характеристик инвестиционной программы ООО «ГИП-Энерго» г.Уфа на 2016 год согласно приложению.

Министр

А.И.Карпухин

Приложение к приказу Министерства промышленности и
инновационной политики РБ № 276-О от 31 октября 2016г.
Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы ООО "ГИП-Энерго" на 2016 год и план их финансирования

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования		
									план года 2015	план года 2016	итого	план года 2015	план года 2016	итого
		С/П *	кВА/Ткал/ч/км/МВА	2015	2019	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	кВА/Ткал/ч/км/МВА	кВА/Ткал/ч/км/МВА	кВА/Ткал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО													
3	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	С		2016	2016	1,259235		1,259235				1,259235	1,259235	1,259235
3.1	Внедрение АСКУЭ	С		2016	2016	1,259235		1,259235				1,259235	1,259235	1,259235
4	Мероприятия по надежности	С		2016	2016	1,570406		1,570406				1,570406	1,570406	1,570406
3.2	Диспетчеризация (проектно-изыскательные работы)	П		2016	2016	0,623806		0,623806				0,623806	0,623806	0,623806
4.1	Монтаж автоматизированной системы диспетчерского мониторинга	С		2016	2016	0,946600		0,946600				0,946600	0,946600	0,946600

Рекомендуемая форма представления предложений о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы
ООО "ГИП-Энерго" на 2016г., млн. рублей с НДС

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [отчетный год]										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****			Объем ввода мощностей		Причины корректировки									
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	в том числе за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	%	МВт, Гкал/час, км, МВА		скорректированный план ***	скорректированный объем							
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем																
	ВСЕГО	2,829641	2,83	2,83	0,236	0,000	0,236	0,000	0,236	0,000	2,830	2,829641		0														
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,000	2,830	0,000	0,236	0,000	0,236	0,000	0,236	0,000	2,830	0,000000		-100	-2,830													перенос в статью финансирования ремонт основных фондов, на 2016г.
1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции	0,000	0,354	0,000							0,354	0,000		-100	-0,354													
1.1.1	Замена трансформатора с.Знеменка	0,000	0,354	0,000							0,354	0,000		-100	-0,354													
1.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ	0,000	2,004	0,000							2,004	0,000		-100	-2,004													
1.2.1	Монтаж ВЛИ-0,4 от ТП-1 с.Бельское Стерлитамакский район	0,000	2,004	0,000							2,004	0,000000		-100	-2,004													
1.3	Реконструкция ТП	0,000	0,472	0,000	0,236	0,000	0,236	0,000	0,236	0,000	0,472	0,000		-100	-0,472													
1.3.1	Реконструкция ТП Кандинский комбинированный завод	0,000	0,472	0,000	0,236	0,000	0,236	0,000	0,236	0,000	0,472	0,000		-100	-0,472													осуществление договора аренды с ООО "Кандринский комбинированный завод"
3	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1,259	0,000	1,259							0,000	1,259235		100	1,259													
3.1	Внедрение АСКУЭ	1,259	0,000	1,259							0	1,259235		100	1,259													
4	Мероприятия по надежности	1,570	0,000	1,570							0,000	1,570		100	1,570													
4.1	Диспетчеризация (проектно-исследовательские работы)	0,624	0,0000	0,624							0	0,623806		100	0,624													
4.2	Монтаж автоматизированной системы диспетчеризации мониторинга	0,947	0,000	0,947							0	0,9466		100	0,947													

* Предоставляется ежегодно до 1 октября текущего года

** В ценах отчетного года

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе

**** Находящимся в том же году

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

* при осуществлении технического перевооружения и реконструкции объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), тыс. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2016 года	План * 2016 года	План 2017 года	итого
1	Собственные средства	2398			2398
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:				
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1893,49			1893,49
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для				
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	504,51			504,51
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	504,51			
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3	Возврат НДС				
1.4	Прочие собственные средства				
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5	Остаток собственных средств на начало года				
2	Привлеченные средства, в т.ч.:				
2.1	Кредиты				
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 без НДС	2398			2398
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				