



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

19 октября 2015 года

г. Омск

№ 254/67

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической
комиссии Омской области от 11 августа 2015 года № 180/44

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

В приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 11 августа 2015 года № 180/44 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "ОмПО "Иртыш" на 2016 – 2019 годы" внести следующие изменения:

- 1) приложения №№ 1 – 7 изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 – 7 к настоящему приказу;
- 2) исключить приложение № 8;
- 3) в названии и далее по тексту приказа слова "ОмПО "Иртыш" заменить словами "ОНИИП".

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области

Л.А. Вичкуткина

[illegible]

План ввода основных средств.

Раздел 1. План принятых основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
Акционерное общество "ОНИП"

[illegible]

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2019 года № 254/67

"Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" августа 2015 года № 180/44

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.
Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
Акционерное общество "ОНИИП"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (внесение группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжения и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																										
			2016 год					2017 год					2018 год					2019 год											
			Утвержденный план					Утвержденный план					Утвержденный план					Утвержденный план											
Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1.	4.1.2.	4.1.3.	4.1.4.	4.1.5.	4.1.6.	4.2.1.	4.2.2.	4.2.3.	4.2.4.	4.2.5.	4.2.6.	4.3.1.	4.3.2.	4.3.3.	4.3.4.	4.3.5.	4.3.6.	4.4.1.	4.4.2.	4.4.3.	4.4.4.	4.4.5.	4.4.6.			
1.1.1.	Реконструкция ТПН-9, ТП-3060 с заменой масляных выключателей на вакуумные, заменой релейной защиты на микропроцессорную, с заменой силовых трансформаторов на ТП-3060	H_0000000111	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	IV	нд	нд	нд	нд	нд	13		
1.1.2.	Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-3105	Z_0000000112	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,69	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
1.1.3.	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-3105 до ТП-3106	Z_0000000113	нд	нд	нд	0,27	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
1.2.1.	Электротехническая лаборатория	J_0000000114	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1			

Приложение № 7
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2019 года № 254/67

"Приложение № 7
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" августа 2015 года № 180/44

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы, млн рублей (без НДС)
Акционерное общество "ОНИИП"

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	2,293	2,329	2,961	3,655	11,238
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,703	1,739	2,024	2,582	8,048
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на передачу электроэнергии	1,703	1,739	2,024	2,582	8,048
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	0,590	0,590	0,937	1,073	3,190
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на передачу электроэнергии	0,590	0,590	0,937	1,073	3,190
1.2.2	Прочая амортизация					
1.2.3	электроэнергии					
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	2,293	2,329	2,961	3,655	11,238
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					

"