



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

31 октября 2017 года

№ 225/63

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 11 августа 2015 года № 180/44 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "ОмПО "Иртыш" на 2016 – 2018 годы"

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 – 2018 годы" внести следующие изменения:

- 1) приложения №№ 1 – 3 изложить в новой редакции согласно Приложениям №№ 1 – 3 к настоящему приказу;
- 2) дополнить Приложениями №№ 4 – 8 согласно Приложениям №№ 4 – 8 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области

В.В. Тараненко



Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
21.10.2015 № 225/163

"Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" августа 2015 года № 180/44

Перечень инвестиционных проектов.
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам.
Акционерное общество "ОмПО "Иркутск"

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная оценка стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн. рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)			
						План					План на 01.01.2017 года		2016 год	2017 год	2018 год	Итого (план)
						План	План	Всего в том числе	проектно-исследовательские работы	строительные работы, реконструкция объектов оборудования	оборудование	прочие затраты				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1.	14.2.	14.3.	15
	Всего	Г											2,293	2,329	3,517	8,139
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	Г											2,293	2,329	3,517	8,139
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Г											2,293	2,329	3,517	8,139
1	Реконструкция ТП-9 ТП-3060 с заменой несущих выключателей на вакуумные, заменой релейной защиты на микропроцессорную, с заменой силовых трансформаторов на ТП-3060	H_000000111	2017	2018	мл	7,607		7,607			мл	2,957	0,000	1,133	3,517	4,650
2	Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-3105	Z_000000112	2016	2018	мл	2,902		2,902			мл	0,000	1,118	1,175	0,000	2,293
3	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-3105 до ТП-3106	Z_000000113	2016	2017	мл	1,196		1,196			мл	0,000	1,175	0,021	0,000	1,196

Приложение № 8
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" 10.2017 № 225/63

" Приложение № 8
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" августа 2015 года № 180/44

Плановые показатели реализации инвестиционной программы .
издел 3. Источники финансирования инвестиционной программы , млн. рублей (без НДС)
Акционерное общество "ОмПО "Иртыш"

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
1	Собственные средства	2,293	2,329	3,517	8,139
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,703	1,739	2,580	6,022
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на передачу электроэнергии	1,703	1,739	2,580	6,022
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	2,117
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на передачу электроэнергии	0,590	0,590	0,937	2,117
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	электроэнергии				0,000
1.3	Возврат НДС				
1.4	Прочие собственные средства				
1.4.1	в т.ч. средства доэмиссии				
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	3,517	8,139
	для ОГК/ЛТК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

0,000

