



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 декабря 2016 года

№ *223/54*

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 11 августа 2015 года № 181/44 "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Сибирский" открытого акционерного общества "Оборонэнерго" 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 внести изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 11 августа 2015 года № 181/44 "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Сибирский" открытого акционерного общества "Оборонэнерго" на 2016 - 2018 годы":

1) в названии, абзаце втором слова "открытого акционерного общества" заменить словами "акционерного общества";

2) приложения №№ 1, 2, 3 изложить в новой редакции согласно Приложениям №№ 1, 2, 3 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области

О.Б. Голубев

Приложение №3
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от "28" 10.2016 № 223/54

"Приложение №3
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 11 августа 2015 года № 181/44

**Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы (в прогнозных ценах
соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
1	Собственные средства				
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	4,913	2,008	3,092	10,013
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,227	2,008	3,092	7,327
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	2,686			2,686
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	2,686			2,686
1.1.4	Прочая прибыль				
1.2	Амортизация	4,431	3,753	3,753	11,937
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	2,949	3,753	3,753	10,455
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	1,482			1,482
1.3	Возврат НДС	1,681			1,681
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	11,025	5,761	6,845	23,631
	для ОГК/ТЭК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				