



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

Новицкая Ольга

Омск

№ 180/44

Об утверждении инвестиционной программы открытого 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:

Утвердить прилагаемую инвестиционную программу открытого акционерного общества "ОмПО "Иртыш" на 2016 - 2018 годы.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области

О.Б. Голубев

Инвестиционная программа открытого акционерного общества "ОмПО "Иртыш" на 2016 - 2018 годы
Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы, сроки их реализации, объем финансирования, плановые показатели реализации инвестиционной программы

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность / пропускная способность		Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансирования на текущем году	Всего мощностей				Объем финансирования***				Источники финансирования					
			кВт	МВА							План 2016 года		План 2017 года		План 2018 года		Итого:	млн руб.		млн руб. без НДС	млн руб.	млн руб. без НДС		
											кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА							кВт	МВА
1	2	С/П*	4	5	6	7	8	9	10	11	кВт	МВА	кВт	МВА	кВт	МВА	млн руб.	млн руб. без НДС	млн руб.	млн руб. без НДС	24			
	ВСЕГО		0,57	2,00				13,241	13,241	2,705	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	в том числе по источникам финансирования																							
	Амортизация основных фондов																							
	Амортизация прочего ПО																							
	Прочие в графике по услуге по передаче электрической энергии																							
	Косвенные расходы																							
	Индустриальный тариф на ТП																							
	Бюджетные средства																							
1	Техническое перевооружение и реконструкция		0,57	2,00				13,241	13,241	2,705	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,293	2,293	2,366	2,366	6,988	
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		0,57	2,00				13,241	13,241	2,705	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,293	2,293	2,366	2,366	6,988	
1	Реконструкция ТПП-9, ТПП-2060 с заменой масляных выключателей на вакуумные, замены релейной защиты на микропроцессорную, с заменой силовых трансформаторов на ТП-2060	С		2,00		2016	2020	12,386	12,386	1,850									1,568	2,229	2,166	2,166	6,263	Амортизация 1,180 Прочие 5,083
2	Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-3105	С	0,30			2016	2016	0,434	0,434	0,434	0,30								0,368	0,368			0,368	Амортизация 0,233 Прочие 0,135
3	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-3105 до ТП-3106	С	0,27			2016	2016	0,421	0,421	0,421	0,27								0,357	0,357			0,357	Амортизация

* - С - строительство, П - проектирование;

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС);

*** - в прогнозных ценах соответствующего года.

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя	Значение показателя		
	2016 год	2017 год	2018 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,5759	0,5672	0,5587
Показатель уровня качества оказываемого технологического обслуживания (Птв)	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальных отделений (Птвот)	0,8975	0,8975	0,8975

Приложение №2

к приказу РЭК Омской области

от "11" августа 2018 г. 201520902
 2018

План ввода основных средств

№№	Наименование проекта	Ввод основных средств отставших организаций																											
		Ввод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Выход мощностей				План 2016 года				План 2017 года														
		км/МВА					км/МВА				Итого				Итого														
		2016	2017	2018	Итого		2016	2017	2018	Итого	1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
0,57	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,57	0,00	0,00	0,57	6,988	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,293	2,293	2,329	2,366	6,988	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,57	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,00	0,57	6,988	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,293	2,293	2,329	2,366	6,988
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,57	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,00	0,57	6,988	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,293	2,293	2,329	2,366	6,988
1	Реконструкция ППС-3, ПП-3060 с заменой масляных выключателей на вакуумные, заменой релейной защиты на микропроцессорную, с заменой силовых трансформаторов на ПП-3060	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,263	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,568	1,568	2,329	2,366	6,263
2	Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-1 до ПП-3105	0,30	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,00	0,30	0,368	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,368	0,368	0,00	0,00	0,368
3	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПП-3105 до ПП-3106	0,27	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,00	0,27	0,357	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,357	0,357	0,00	0,00	0,357

Перечень сокращений, используемых в тексте:

ЗРУ - аварийное распределительное устройство;

ПС - подстанции.

Приложение №3
к приказу РЭК Омской области
от "11" августа 2015 года № 180/44

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
I	Собственные средства				
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,703	1,739	1,776	5,218
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,703	1,739	1,776	5,218
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	0,590	1,770
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,590	0,590	0,590	1,770
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3	Возврат НДС				
1.4	Прочие собственные средства				
1.4.1	в т.ч. средства догосисени				
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	2,366	6,988
	для ОГК/ТЭК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				