



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

28 сентября 2012г

№ 466

Москва

О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 01.10.2010 № 471

В соответствии с пунктом 23 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, п р и к а з ы в а ю:

Внести изменения в инвестиционную программу ОАО «ДВЭУК» на 2011-2014 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 1 октября 2010 г. № 471, в части основных характеристик инвестиционной программы ОАО «ДВЭУК» на 2012 год согласно приложению.

Министр



А.В. Новак

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «ДВЭУК» на 2012 год

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года	Объем финансирования 2012										Остаток профинансировать по результатам отчетного периода	Объем корректировки				Объем ввода мощностей		Причины корректировки	
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			млн.рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА			
			план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	план	скорректированный объем		
	ВСЕГО,	75,422,31	22,342,00	21,016,04	5,648,50	3,776,31	5,564,50	4,968,34	5,564,50	4,696,84	5,564,50	7,574,56	54,406,26	-1,325,96	-5,9%						
1.	Новое строительство	75,422,31	22,342,00	21,016,04	5,648,50	3,776,31	5,564,50	4,968,34	5,564,50	4,696,84	5,564,50	7,574,56	54,406,26	-1,325,96	-5,9%						
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	75,422,31	22,342,00	21,016,04	5,648,50	3,776,31	5,564,50	4,968,34	5,564,50	4,696,84	5,564,50	7,574,56	54,406,26	-1,325,96	-5,9%						
1.1.1	Создание источников генерации с хранилищами топлива и распределительных сетей для теплоснабжения и электроснабжения (класса 10кВ) объектов делового центра саммита, первой очереди Дальневосточного федерального университета, Приморский край	686,10	84,00	686,10	84,00	173,96	0,00	291,94	0,00	96,93	0,00	123,27	0,00	602,10	716,8%				36,6 МВт; 134,13 Гкал/ч	Завершение строительно-монтажных работ, переходящих с 2011 года	
1.1.2	Строительство Мини ТЭЦ «Центральная»	619,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	619,12	0,00	0,0%				33 МВт; 123,3 Гкал/ч		
1.1.3	Обеспечение теплоснабжения и электроснабжения научно-образовательного комплекса "Приморский океанариум" на о. Русский, Приморский край	1,304,99	0,00	1,304,99	0,00	104,84	0,00	345,23	0,00	513,89	0,00	341,03	0,00	1,304,99	100,0%				13,2 МВт; 29,54 Гкал/ч	Завершение строительно-монтажных работ, переходящих с 2011 года	
1.1.4	Обеспечение внешнего энергоснабжения Государственной резиденции Российской Федерации на п-ове Кондратенко острова Русский Приморского края, обеспечение подключения НОК "Приморский океанариум" к магистральным инженерным сетям острова Русский	1,218,14	0,00	756,75	0,00	32,99	0,00	24,50	0,00	204,48	0,00	494,78	461,39	756,75	100,0%				13 МВт 2х16 МВА 20 км	Необходимость выполнения работ по обеспечению подключения НОК "Приморский океанариум" к магистральным инженерным сетям острова Русский. Планирование осуществления работ по энергообеспечению гос. резиденции на о. Русский.	
1.1.5	Строительство распределительных электрических сетей на о. Русский класса 35 кВ, Приморский край	189,57	0,00	189,57	0,00	80,36	0,00	30,54	0,00	78,67	0,00	0,00	0,00	189,57	100,0%				10,22 км; 44,6МВА	Завершение строительно-монтажных работ, переходящих с 2011 года	
1.1.6	Строительство и реконструкция распределительных сетей материковой части г. Владивостока, Приморский край	437,43	0,00	437,43	0,00	49,96	0,00	74,36	0,00	72,53	0,00	240,58	0,00	437,43	100,0%				68,8 км; 152МВА	Завершение строительно-монтажных работ, переходящих с 2011 года	
1.1.7	Строительство КЛ 6кВ ПС 2Р-РТП Фирсово, ПС Бурун-РТП Фирсово	-2,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,41	0,00	0,0%				2*2,7 км	Завершение работ из средств, полученных в 2011 году	
1.1.8	Строительство теплотрассы от мини ТЭЦ "Северная" до мини ТЭЦ "Центральная"	52,25	0,00	31,73	0,00	0,79	0,00	1,24	0,00	29,70	0,00	0,00	20,52	31,73	100,0%				2,3 км	Оплата строительно-монтажных работ, осуществленных в 2011 году	
1.1.9	Строительство ВЛ-220 кВ Сунтар-Олекминск, Республика Саха (Якутия)	1,439,53	0,00	697,43	0,00	85,56	0,00	4,30	0,00	0,00	0,00	607,57	742,10	697,43	100,0%				314,98 км, 2х25 МВА	Завершение строительно-монтажных работ, переходящих с 2011 года	
1.1.10	Строительство ВЛ 220 кВ "Чернышевский-Мирный-Ленск-Пеледуй" с отпайкой до НПС № 14, Республика Саха (Якутия)	24,695,68	16,932,00	14,202,38	4,233,00	3,198,63	4,233,00	4,087,90	4,233,00	2,623,93	4,233,00	4,291,92	10,493,30	-2,729,62	-16,1%			1047 км; 226 МВА	-	Перенос части средств на 2013 год с целью оплаты выполненных работ в 1 квартале 2013 года до получения средств	
1.1.11	Строительство электрических сетей 110 кВ кольца г. Благовещенска, Амурская область	1,493,47	0,00	37,85	0,00	9,61	0,00	10,00	0,00	18,24	0,00	0,00	1,455,62	37,85	100,0%				120 МВА 3,39 км	Завершение строительно-монтажных работ, переходящих с 2011 года	

1.1.12	ВЛ 35/110 кВ "Центральная –Сокол – Палатка с заходом на ПС 110,35 кВ", Магаданская область	4,446,05	1,825,00	2,001,04	456,25	18,11	456,25	32,94	456,25	997,40	456,25	952,60	2,445,00	176,04	9,6%	-	-	Получение дополнительных средств от Минэнерго по Дополнительному соглашению №1 от 16.08.2012 к соглашению о предоставлении в 2012 году бюджетных инвестиций
1.1.13	Строительство ВЛ-220 кВ Оротукан - Палатка - Центральная, Магаданская область	14,142,11	1,601,00	190,00	400,25	20,55	400,25	24,78	400,25	0,00	400,25	144,67	13,952,11	-1,411,00	-88,1%	-	-	Начало основных работ запланировано на 2013 год в соответствии с планом выделения бюджетных средств по федеральной целевой программе "Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года"
1.1.14	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Пеледуй - Чертово Корыто-Сухой Лог - Мамакан с ПС 220/110 кВ "Чертово Корыто", ПС 220/110 "Сухой Лог" и расширением ОРУ 220 кВ ПС "Пеледуй", Республика Саха (Якутия), Иркутская область	25,317,00	0,00	105,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,00	25,212,00	105,00	100,0%	-	-	Мероприятие включено в проект ФЦП "Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2018 года" с 2013 года. На 2012 год запланированы проектно-изыскательские работы.
1.1.15	Прочие, оборудование не требующее монтажа	0,00	0,00	375,78	400,25	0,96	400,25	40,61	400,25	61,07	400,25	273,14	-375,78	375,78	100,0%	-	-	Запланированы затраты в связи с созданием новых дирекций в Магаданской области, Республике Саха (Якутия)
1.1.16	Строительство ВЛ 220 кВ Мильково-Усть-Камчатск	0,00	1,900,00	0,00	475,00	0,00	475,00	0,00	475,00	0,00	475,00	0,00	0,00	-1,900,00	-100,0%	-	-	Мероприятие исключено в соответствии с протоколом совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Сечина от 15.09.2011 № ИС-П9-21пр

**Источники финансирования инвестиционной программы ОАО «ДВЭУК»
на 2012 год, млн рублей**

№№	Источник финансирования	План 2012
1	Собственные средства	2,545,09
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	
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	0,00
1.2.	Амортизация	0,00
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3.	Возврат НДС	2,545,09
1.4.	Средства от реализации активов	
1.5.	Прочие собственные средства	0,00
1.5.1.	в т.ч. средства допэмиссии	
1.6.	Остаток собственных средств на начало года	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	18,470,97
2.1.	Кредиты	500,00
2.2.	Облигационные займы	
2.3.	Займы организаций	
2.4.	Бюджетное финансирование, в т.ч.	17,970,97
2.4.1	утвержденные средства федерального бюджета*	17,970,97
2.4.2	неподтвержденные средства федерального бюджета	
2.4.3	средства, полученные за счет перераспределения	
2.5.	Средства внешних инвесторов	
2.6.	Использование лизинга	
2.7.	Прочие привлеченные средства	
3.	Дефицит	
	ВСЕГО источников финансирования	21,016,06
	для ОГК/ТГК, в том числе	

* в т.ч. - из средств ФБ, поступивших в 2011г. 6 130,2 млн. руб. (остаток средств 2011 года)

- из средств ФБ, поступивших в 2012г. - 11 840,7 млн. руб. (из 19 871 млн. руб.)

Из поступивших в 2012г. средств ФБ переходит на 2013г. 8 030,3 млн. руб. (19871 - 11840,7)

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «28» 09 2012 № 466

Инд.	Подразделение	Экз.
	<i>Министр</i>	
АН	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	
	<i>Заместители Министра</i>	
ИА	Инюцын А.Ю.	
ЮС	Сентюрин Ю.П.	
ПФ	Федоров П.С.	
МК	Курбатов М.Ю.	1
АЯ	Яновский А.Б.	
	<i>Структурные подразделения</i>	
02	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент управления делами	1
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
	Итого по рассылке:	4

Ответственный за рассылку: Козлова Е.А.

Руководитель структурного подразделения: Чернова С.В.