

Зарегистрировано в Минюсте России 7 июля 2010 г. N 17733

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ
от 24 марта 2010 г. N 114

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ФОРМЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, В УСТАВНЫХ КАПИТАЛАХ КОТОРЫХ
УЧАСТВУЕТ ГОСУДАРСТВО, И СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Список изменяющих документов

(в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 N 364)

Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 49, ст. 5978) и в соответствии с пунктом 4.4.3 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2577, N 42, ст. 4825, N 46, ст. 5337; 2009, N 3, ст. 378, N 6, ст. 738, N 33, ст. 4088, N 52 (ч. II), ст. 6586; 2010, N 9, ст. 960), приказываю:

1. Утвердить прилагаемые:

форму инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций согласно приложениям N 1 - 6;

форму отчета о выполнении инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций за квартал согласно приложениям N 7 - 13.

2. Установить, что графики строительства объектов электроэнергетики в составе инвестиционных программ генерирующих компаний, сформированных по результатам торговли мощностью, а также инвестиционных программ, предусматривающих реализацию инвестиционных проектов, обеспечивающих выдачу мощности генерирующих объектов, определенных по результатам торговли мощностью, составляются по форме согласно приложению N 3.

3. Рекомендовать субъектам электроэнергетики представлять в Министерство энергетики Российской Федерации графики реализации инвестиционных программ с указанием этапов строительства объектов электроэнергетики по форме согласно приложению N 14.

4. Контроль за исполнением настоящего Приказа оставляю за собой.

Министр
С.И.ШМАТКО

Приложение N 1.1
к Приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. N 114

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 N 364)

Перечень
инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной
программы и план их финансирования

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)
"__" _____ 20__ года
М.П.

N N	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства <2>	Остаточная стоимость строительства <2>	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования <4>			
									план года N	план года N + 1	план года N + 2 <3>	итого	план года N	план года N + 1	план года N + 2 <3>	итого
		С/П <1>	МВт/Гкал/ч/км/МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО															
1.	Техническое перевооружение и реконструкция															
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности															
1	Объект 1															
2	Объект 2															
...																
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															
1	Объект 1															
2	Объект 2															
...																
1.3.	Создание систем телемеханики и связи															

1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
...																				
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
...																				
2.	Новое строительство																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
...																				
2.2.	Прочее новое строительство																			
1	Объект 1																			
	в том числе ПТП																			
2	Объект 2																			
	в том числе ПТП																			
...																				
Справочно:																				
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
...																				

тики созданных объектов							
№	мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	норма- тив- ный срок служ- бы, лет	тип опор	мар- ка- ка- беля	про- тяжен- ность, км	иные объ- екты

--	--	--	--	--	--	--	--	--

<*> Не заполняется сетевыми организациями.

<***> При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

<****> Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

Приложение N 1.4
к Приказу Минэнерго России
от " _ " _ 2010 г. N _

Рекомендуемая форма
представления предложений о внесении изменений в перечень
инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной
программы, млн. рублей с НДС

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" _ " _ 20__ года
М.П.

N N	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года <2>	Объем финансирования								Осталось профинансировать по результатам отчетного периода <2>	Объем корректировки <4>			Объем ввода мощностей МВт, Гкал/час, км, МВА	Причины корректировки			
			всего		I кв.		II кв.		III кв.			IV кв.		млн. рублей			%	в том числе за счет	
			план <3>	скорректированный объем <4>	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем		план <3>	скорректированный объем					уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
	ВСЕГО																		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция																		
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																		
1	Объект 1																		
2	Объект 2																		
...																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																		
1	Объект 1																		
2	Объект 2																		
...																			
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																		
1	Объект 1																		
2	Объект 2																		
...																			

-
- <1> Представляется ежегодно до 1 октября текущего года.
 - <2> В ценах отчетного года.
 - <3> План согласно утвержденной инвестиционной программе.
 - <4> Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Приложение N 2.1
к Приказу Минэнерго России
от " __ " ____ 2010 года N __

Краткое описание инвестиционной программы

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)
" __ " _____ 20__ года
М.П.

Пояснительная записка должна включать в себя следующую информацию:

I. Общая характеристика инвестиционной программы:

Основные цели и направления инвестиционной программы, вводы мощностей, объемы финансирования, динамика изменения

II. Характеристика инвестиционных проектов/направлений инвестиционной программы (в соответствии с Приложением N 2.2).

III. Решения региональных органов исполнительной власти Российской Федерации о согласовании инвестиционных программ (для сетевых компаний в соответствии с требованиями Федерального закона "Об электроэнергетике" от 26 марта 2003 года N 35 и Постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года N 977).

Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта <4>			
одность		срок окупаемости	
№	IRR, %	прос-той	дис-континированный

<1> В том числе:

- степень износа электрооборудования;
- срок вывода из эксплуатации электрооборудования;
- уровень технического оснащения электрооборудования;
- требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (энергорайона).

<2> Определяется исходя из выполнения графика строительства.

<3> В текущих ценах с НДС с применением коэффициентов пересчета к базовым ценам Минрегион России или иных уполномоченных государственных органов (указать).

<4> Приложить финансовую модель по проекту (приложение N 2.3).

Приложение N 2.3
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

**Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 N 364)**

финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)
" __ " _____ 20__ года
М.П.

Исходные данные Значение

Общая стоимость объекта, руб. без НДС	
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	
Срок амортизации, лет	
Кол-во объектов, ед.	
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	
Первый ремонт объекта, лет после постройки	
Периодичность ремонта объекта, лет	

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	
Целесообразность реализации проекта	

Денежный поток на собственный капитал, руб.

Рисунок (не приводится)

Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки					
Периодичность расходов, лет					
Налог на прибыль					
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц					
Рабочий капитал в % от выручки					
Срок кредита					
Ставка по кредиту					
Ставка по кредиту без учета субсидирования					
Доля заемных средств					
Ставка дисконтирования на собственный капитал					
Доля собственных средств					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)					
Период	N	N + 1	N + 2	_ <***>	год окончания строительства объекта
Прогноз инфляции					
Кумулятивная инфляция					
Доход, руб. без НДС					

Кредит, руб.	N	N + 1	N + 2	_ <***>	год окончания строительства объекта
Основной долг на начало					

периода					
Поступление кредита					
Погашение основного долга					
Начисление процентов					

Бюджет доходов и расходов, руб.	N	N + 1	N + 2	_ <***>	год окончания строительства объекта
Доход					
Операционные расходы					
Ремонт объекта					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС					
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)					
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (ЕБИТДА)					
Амортизация					
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ)					
Проценты					
Прибыль до налогообложения					
Налог на прибыль					
Чистая прибыль					
Денежный поток на собственный капитал, руб.	N	N + 1	N + 2	_ <***>	год окончания строи-

					тельства объекта
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)					
Амортизация					
Проценты					
Налог на прибыль					
НДС					
Изменения в рабочем капитале					
Инвестиции					
Изменения финансовых обязательств					
Чистый денежный поток					
Накопленный чистый денежный поток					
Коэффициент дисконтирования					
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)					
Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)					
Внутренняя норма доходности (IRR)					
Срок окупаемости (PBP)					
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)					

<*> Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов;
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток;
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

<***> Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию.

Приложение N 3.1
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

Укрупненный сетевой график выполнения
инвестиционного проекта

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" __ " _____ 20__ года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта _____

по состоянию на _____ 20__ г.

N	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика <1>	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1					
2					
3					

<1> Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение N 3.2
к Приказу Минэнерго России
от "___" _____ 2010 г. N ___

I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта
для генерирующих компаний

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный этап	
1.1.	Выбор площадки строительства	событие
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	работа
2	Проектный этап	
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО	событие
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	работа
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	событие
2.4.	Разработка рабочего проекта	работа
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	событие
2.6.	Получение разрешения на строительство	событие
3	Организационный этап	
3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками	событие
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	событие
3.3.	Заключение договоров на поставщику основного оборудования	событие
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	событие
4	Строительные работы	
4.1.	Подготовка площадки строительства	работа
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	работа
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	событие
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	событие

4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	работа
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	работа
5	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)	
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	событие
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	событие
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"	работа
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	событие
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
6	Испытания и ввод в эксплуатацию	
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	работа
6.2.	Комплексное опробование оборудования	работа
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	событие
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта)	событие

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную	событие

	документацию	
1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договора допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

Приложение N 4.1
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

Финансовый план
на период реализации инвестиционной программы

(заполняется по финансированию)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" __ " _____ 20__ года
М.П.

млн. рублей

N п/п	Показатели	Год N	Год N + 1	Год N + 2
		всего	всего	всего
1	2	3	4	5
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего			
	в том числе:			
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)			
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)			
II.	Расходы по текущей деятельности, всего			
1.	Материальные расходы, всего			
	в том числе:			
1.1.	Топливо			
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты			
1.3.	Покупная электроэнергия			
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН			
3.	Амортизационные отчисления			
4.	Налоги и сборы, всего			
5.	Прочие расходы, всего			
	в том числе:			

5.1.	Ремонт основных средств			
------	-------------------------	--	--	--

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

5.3.	Платежи по аренде и лизингу			
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка			
III.	Валовая прибыль (I р. - II р.)			
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)			
1.	Внереализационные доходы, всего			
	в том числе			
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)			
1.2.	Проценты от размещения средств			
2.	Внереализационные расходы, всего			
	в том числе			
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов			
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)			
VI.	Налог на прибыль			
VII.	Чистая прибыль			
VIII.	Направления использования чистой прибыли			
	в том числе:			
1.	Фонд накопления			
2.	Резервный фонд			
3.	Выплата дивидендов			
4.	Прочие расходы из прибыли			
IX.	Изменение дебиторской задолженности			
1.	Увеличение дебиторской задолженности			
2.	Сокращение дебиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			
X.	Изменение кредиторской задолженности			
1.	Увеличение кредиторской задолженности			
2.	Сокращение кредиторской задолженности			

	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			
XI.	Привлечение заемных средств			
	в том числе на:			
1.	Финансирование инвестиционной программы			
1.1.	в т.ч. в части ДПМ <1>			
2.	Прочие цели (расшифровка)			
XII.	Погашение заемных средств			
	в том числе по:			
1.	Инвестиционной программе			
1.1.	в т.ч. в части ДПМ <1>			
2.	Прочие цели (расшифровка)			
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)			
XIV.	Купля/продажа активов			
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)			
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)			
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций			
XVI.	Капитальные вложения			
	в т.ч. в части ДПМ <1>			

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация разделов дана в соответствии с официальным текстом документа.

XVI.	Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XIV р. + XV р.)			
XVII.	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)			
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)			
	Справочно:			
1.	ЕБИТДА			
2.	Долг на конец периода			

3.	Прогноз тарифов			
----	-----------------	--	--	--

 <1> Заполняется ОГК/ТГК.

Приложение N 4.2
 к Приказу Минэнерго России
 от " __ " ____ 2010 г. N __

Источники финансирования инвестиционных программ
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

Утверждаю
 руководитель организации

 (подпись)
 " __ " _____ 20__ года
 М.П.

N N	Источник финансирования	План <1> года N	План <1> года N + 1	План <1> года N + 2 <2>	Итого
1.	Собственные средства				
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:				
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				
1.2.	Амортизация				
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе				

1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
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				
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

 <1> План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа.

<2> Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

Приложение N 4.3
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

Финансовая модель
(в разрезе каждого юридического лица группы/
по конечным видам выпускаемой продукции)
по годам до 2020 года включительно

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" __ " _____ 20__ года
М.П.

	N	N + 1	N + 2	...	2020	Итого
Выручка						
Продукт 1						
Продукт 2						
Продукт 3						
Обслуживание						
Прочее						
Себестоимость						
Прямая себестоимость						
Продукт 1						
Продукт 2						
Продукт 3						
Обслуживание						
Прочее						
Накладные расходы						
Операционная прибыль						
Внереализационные расходы						
Проценты						
Налог на прибыль						
Чистая прибыль/убыток						
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам						

Операционный денежный поток						
Поступления						
Продукт 1						
Продукт 2						
Продукт 3						
Обслуживание						
Прочее						
Выбытия						
Платежи по прямой себестоимости						
Продукт 1						
Продукт 2						
Продукт 3						
Обслуживание						
Прочее						
Заводские расходы						
Процентные платежи						
Итого операционный денежный поток						
Инвестиционный денежный поток						
Поступления						
Выбытия						
Итого инвестиционный денежный поток						
Финансовый денежный поток						
Поступления						
Эмиссия акций						
Привлечение кредитов						
Выбытия						
Погашение кредитов и						

займов						
Итого финансовый денежный поток						
Итого денежный поток						
Меры господдержки						
Реструктуризация дефицитных кредитов						
Увеличение капитализации						
Субсидирование процентной ставки (реестр)						
Субсидирование процентной ставки						
Итого денежный поток						
Нарастающим итогом						
остаток денежных средств на начало периода						
Кредиты на начало						
Кредиты на конец						

Приложение N 5
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

Отчет
об исполнении финансового плана
(заполняется по финансированию)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" __ " _____ 20__ года
М.П.

млн. рублей

N п/п	Показатели	Год N - 2		Год N - 1	
		план	факт	план	факт

1	2	3	4	5	6
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего				
	в том числе:				
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)				
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)				
II.	Расходы по текущей деятельности, всего				
1.	Материальные расходы, всего				
	в том числе:				
1.1.	Топливо				
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты				
1.3.	Покупная электроэнергия				
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН				
3.	Амортизационные отчисления				
4.	Налоги и сборы, всего				
5.	Прочие расходы, всего				
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств				

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

5.3.	Платежи по аренде и лизингу				
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка				
III.	Валовая прибыль (I р. - II р.)				
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)				
1.	Внереализационные доходы, всего				
	в том числе				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)				

1.2.	Проценты от размещения средств				
2.	Внереализационные расходы, всего				
	в том числе				
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов				
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)				
VI.	Налог на прибыль				
VII.	Чистая прибыль				
VIII.	Направления использования чистой прибыли				
	в том числе:				
1.	Фонд накопления				
2.	Резервный фонд				
3.	Выплата дивидендов				
4.	Прочие расходы из прибыли				
IX.	Изменение дебиторской задолженности				
1.	Увеличение дебиторской задолженности				
2.	Сокращение дебиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)				
X.	Изменение кредиторской задолженности				
1.	Увеличение кредиторской задолженности				
2.	Сокращение кредиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)				
XI.	Привлечение заемных средств				
	в том числе на:				
1.	Финансирование инвестиционной программы				
1.1.	в т.ч. в части ДПМ <1>				
2.	Прочие цели (расшифровка)				

XII.	Погашение заемных средств				
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе				
1.1.	в т.ч. в части ДПМ <1>				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)				
XIV.	Купля/продажа активов				
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)				
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)				
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций				
XVI.	Капитальные вложения				
	в т.ч. в части ДПМ <1>				

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация разделов дана в соответствии с официальным текстом документа.

XVI.	Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XIV р. + XV р.)				
XVII.	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)				
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)				
	Справочно:				
1.	ЕВИТДА				
2.	Долг на конец периода				
3.	Уровень тарифов				

<1> Заполняется ОГК/ТГК.

Приложение N 6.1
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

Отчет
об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

(представляется ежегодно)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" __ " _____ 20__ года
М.П.

N N	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года <1>	Объем финансирования [отчетный год]		Освоено (закрыто) актами выполненными работ), млн. рублей	Введено (оформлено) актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода <1>	Отклонение <3>			Причины отклонений
			план <2>	факт <3>				млн. рублей	%	в том числе за счет	
	ВСЕГО										
1.	Техническое перевооружение и реконструкция										
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности										
1	Объект 1										
2	Объект 2										
...											
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики										
1	Объект 1										
2	Объект 2										
...											
1.3.	Создание систем телемеханики и связи										
1	Объект 1										
2	Объект 2										
...											
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности										
1	Объект 1										

2	Объект 2										
...											
2.	Новое строительство										
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности										
1	Объект 1										
2	Объект 2										
...											
2.2.	Прочее новое строительство										
1	Объект 1										
	в том числе ПТП										
2	Объект 2										
	в том числе ПТП										
...											
Справочно:											
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы										
1	Объект 1										
2	Объект 2										
...											

 <1> В ценах отчетного года.

<2> План согласно утвержденной инвестиционной программе.

<3> Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Приложение N 6.2
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

Отчет
об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей

(представляется ежегодно)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" __ " _____ 20__ года
М.П.

N N	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]		Причины отклонений
		план <1>	факт <2>	
1.	Собственные средства			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:			
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			
1.2.	Амортизация			
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе			
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
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			
	для ОГК/ТГК, в том числе			
		ДПМ		
		вне ДПМ		

-
- <1> План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
 <2> Накопленным итогом за год.

Приложение N 6.3
 к Приказу Минэнерго России
 от "___" _____ 2010 г. N ___

Отчет
 о вводах/выводах объектов
 (представляется ежегодно)

Утверждаю
 руководитель организации

(подпись)

_____ года
 М.П.

N п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план <1>	факт	план <1>	факт

		МВт, Гкал/час, км	МВт, Гкал/час, км	МВт, Гкал/час, км	МВт, Гкал/час, км
1	2	3	4	5	6

<1> План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Приложение N 7.1
к Приказу Минэнерго России
от " _ " _ 2010 г. N _

Отчет
об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
(представляется ежеквартально)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" _ " _ 20__ года
М.П.

N N	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года <1>	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода <1>	Отклонение <3>			Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет	
			план <2>	факт <3>	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД			уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО																				
1.	Техническое перевооружение и реконструкция																				
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				
...																					
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				
...																					
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				
...																					

1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
...																				
2.	Новое строительство																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
...																				
2.2.	Прочее новое строительство																			
1	Объект 1																			
	в том числе ПТП																			
2	Объект 2																			
	в том числе ПТП																			
...																				
	Справочно:																			
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
...																				

<1> В ценах отчетного года.

<2> План согласно утвержденной инвестиционной программе.

<3> Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Приложение N 7.2
 к Приказу Минэнерго России
 от " _ " _____ 2010 г. N _

Отчет
 об исполнении основных этапов работ по реализации
 инвестиционной программы компании в отчетном году

(представляется ежеквартально)

Утверждаю
 руководитель организации

(подпись)

" _ " _____ 20__ года
 М.П.

N N	Наименование объекта <1>	Плановый объем финансирования, млн. руб. <1>					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто) актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов																		
		все-го	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	все-го	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	все-го	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	все-го	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	генерирующие объекты				подстанции				линии										
																						год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гка/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	машины	типы							
	ВСЕГО																																							
1.	Техническое перевооружение и реконструкция																																							
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																							
1	Объект 1																																							
2	Объект 2																																							
...																																								
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																																							
1	Объект 1																																							
2	Объект 2																																							
...																																								
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																							
1	Объект 1																																							

тов				иные объекты
электропередачи				
р- - в- й ок уж- т	тип опор	мар- ка- ка- беля	про- тя- жен- ность, км	

2	Объект 2																									
...																										
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																									
1	Объект 1																									
2	Объект 2																									
...																										
2.	Новое строительство																									
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																									
1	Объект 1																									
2	Объект 2																									
...																										
2.2.	Прочее новое строительство																									
1	Объект 1																									
	в том числе ПТП																									
2	Объект 2																									
	в том числе ПТП																									
...																										
	Справочно:																									
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																									
1	Объект 1																									
2	Объект 2																									
...																										

-
- <1> С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.
 <2> Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

Приложение N 8
 к Приказу Минэнерго России
 от " __ " _____ 2010 г. N __

Отчет
 об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
 (представляется ежеквартально)

Утверждаю
 руководитель организации
 (подпись)

 " __ " _____ 20__ года
 М.П.

N N	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план <1>	факт <2>	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1.	Собственные средства											
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:											
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																	
1.2.	Амортизация																	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе																	
1.2.2.	Прочая амортизация																	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет																	
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																	
	для ОГК/ТГК, в том числе																	
	ДПМ																	
	вне ДПМ																	

-
- <1> План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
 - <2> Накопленным итогом за год.

Приложение N 9
к Приказу Минэнерго России
от " _ " _____ 2010 г. N _

Отчет
о вводах/выводах объектов
(представляется ежеквартально)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" _ " _____ 20__ года
М.П.

N п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей										
		план <1>					факт					план <1>					факт					
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2010 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2010 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2010 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2010 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	

<1> План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Приложение N 10
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

Отчет
о ходе реализации проектов

(заполняется для наиболее значимых проектов <1>)

(представляется ежеквартально)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" __ " _____ 20__ года
М.П.

Наименование объекта	
Местоположение объекта (субъект Российской Федерации, населенный пункт)	
Тип проекта	[модернизация/реконструкция/новое строительство/расширение]
Вводимая мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	[срок, установленный инвестиционной программой]
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	[проектирование/строительство/незавершенное строительство - приостановлено/законсервировано]
Проектная документация	
1. Кем, когда принято решение о строительстве объекта (реквизиты документа)	
2. Кем, когда разработана проектная документация (разработана/не разработана (фактическое состояние), наименование проектной организации, утверждена/не утверждена, год утверждения, реквизиты документа)	
3. Прохождение проектной документацией государственной экспертизы, утверждение документации (утверждена/не утверждена, наименование ведомства, проводящего экспертизу, когда выдано заключение, реквизиты документа <2>)	

Землеотвод	
- наличие землеотвода (кем, когда утверждено, реквизиты документа)	
Исходно-разрешительная документация	
- наличие разрешения на строительство (кем, когда выдано, реквизиты документа)	
Прогнозное/проектное топливо (основное и резервное)	[вид, тип топлива, заключение договоров на поставку топлива]
Прогнозный объем потребления топлива	
Топливообеспечение	[наличие подтверждения возможности поставки необходимых объемов топлива, стадия согласования с поставщиком/транспортировщиком топлива, наличие каких-либо проблем с топливообеспечением объекта, наличие согласования топливного режима с указанием даты, начиная с которой подтверждено обеспечение топливом]
Технологическое присоединение объекта к электрической сети: - заключение договора на технологическое присоединение (с указанием даты технологического присоединения к электрическим сетям) - разработка схемы выдачи мощности - получение технических условий на технологическое присоединение - договор на реализацию СВМ и график реализации СВМ	
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	
в том числе	
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам) :	
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	

% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	
в том числе	
- СМР, %	
- поставка основного оборудования, %	
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	
% оплаты по объекту (предоплата)	
всего оплачено по объекту	
% освоения по объекту за отчетный период	
всего освоено по объекту	
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	[юридическое лицо, вид услуг/подряда, предмет договора, дата заключения/расторжения и номер договора/соглашений к договору]

Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	[наименование, количество, краткие технические характеристики, сроки изготовления/поставки, место хранения]
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	
- задержки в поставке	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	[возможность реализации в установленный срок, отставание от установленного срока, причины отставания, возможный срок ввода объекта]
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	[описание факта или события, ссылки на документы, влияние факта/события на срок реализации проекта в месяцах, принятые меры по устранению причин отставаний и выявленных нарушений, исключающие их повторение]

Руководитель организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

Печать

<1> Если выполняется любой из нижеперечисленных критериев:

1. Проекты, финансируемые полностью или частично за счет средств федерального бюджета и/или включенные в Федеральные целевые программы.
2. Объекты выдачи мощности ТЭС, ГЭС, АЭС.
3. Генерирующие объекты мощностью свыше 100 МВт.
4. Проекты, имеющие федеральное значение (объекты энергоснабжения Олимпиады в г. Сочи, саммита АТЭС в г. Владивосток, ВСТО и др.).

5. Проекты сметной стоимостью свыше 3 млрд. руб. (в текущих ценах с НДС).

6. Объекты, предусмотренные Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.

<2> Копии положительного заключения Госэкспертизы по ПСД, сводного сметного расчета необходимо представить в Минэнерго России.

Приложение N 11.1
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

Отчет
об исполнении сетевых графиков строительства проектов
(представляется ежеквартально)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

_____ года
" __ " _____ 20__ года
М.П.

Отчетный период _____

по состоянию на _____ 20__ г.

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

N пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику <1>	Сроки выполнения задач по укрупненному				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		план		факт					
		начало	окончание	начало	окончание				
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
I.									
II.									

<1> Заполняется согласно приложению 3.2.

Приложение N 11.2
к Приказу Минэнерго России
от " _ " _ 2010 г. N _

I. Контрольные этапы
реализации инвестиционного проекта для генерирующих
компаний (представляется ежеквартально)

№ п/п	Наименование	Тип
1.	Предпроектный этап	
1.1.	Выбор площадки строительства	событие
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	работа
2.	Проектный этап	
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО	событие
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	работа
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	событие
2.4.	Разработка рабочего проекта	работа
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	событие
2.6.	Получение разрешения на строительство	событие
3.	Организационный этап	
3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками	событие
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	событие
3.3.	Заключение договоров на поставку основного оборудования	событие
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	событие
4.	Строительные работы	
4.1.	Подготовка площадки строительства	работа
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	работа
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	событие
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	событие

4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	работа
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	работа
5.	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)	
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	событие
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	событие
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"	работа
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	событие
5.5.	Разработка рабочей документации сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
6.	Испытания и ввод в эксплуатацию	
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	работа
6.2.	Комплексное опробование оборудования	работа
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	событие
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта)	событие

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

№ п/п	Наименование	Тип
1.	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие

1.5.	Утверждение проектной документации	событие
1.6.	Разработка рабочей документации	работа
2.	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договора допсоглашения к договору)	событие
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
3.	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	работа
3.2.	Поставка основного оборудования	событие
3.3.	Монтаж основного оборудования	работа
3.4.	Пусконаладочные работы	работа
3.5.	Завершение строительства	событие
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	событие
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

Приложение N 12
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

Форма
представления показателей финансовой отчетности

(представляется ежеквартально)

Финансовые показатели за отчетный период
[__ квартал ____ года / ____ год]

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

_____ 20__ года
М.П.

Наименование показателя		
Метод учета	На конец отчетного квартала/За отчетный квартал	На конец 2009 года/ За 2009 год
1	2	3
Выручка		
Чистая прибыль		
Направления распределения чистой прибыли:		
дивиденды		
другое (расшифровать)		
ЕВИТДА		
Дебиторская задолженность, в т.ч.:		
покупатели и заказчики		
авансы выданные		
Собственный капитал		
<1> Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:		
кредиты		
облигационные займы		
займы организаций		
прочее		

Краткосрочные обязательства, в т.ч.:		
кредиты и займы <1>		
кредиторская задолженность, в т.ч.:		
по строительству		
по ремонтам		
по поставкам топлива		
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам		
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы		
Профинансировано на отчетную дату		
Обеспеченность источниками финансирования		
Дефицит финансирования		
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2010 г.		
на период 2010 - 2012 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

 <1> По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

Приложение N 13
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

Отчет
о техническом состоянии объекта
(представляется ежеквартально)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" __ " _____ 20__ года
М.П.

N п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	год начала строи- тельства	год ввода в эксплу- тацию	утверж- денная проектно- сметная докумен- тация (+; -)	заключение Главгос- экспертизы России (+; -)	оформленный в соответ- ствии с за- конодатель- ством земле- отвод (+; -)	разре- шение на строи- тельство (+; -)

Приложение N 14
к Приказу Минэнерго России
от " __ " _____ 2010 г. N __

График реализации инвестиционной программы <1>,
млн. рублей с НДС

(представляется ежегодно до 15 декабря года,
предшествующего плановому)

Утверждаю
руководитель организации

(подпись)

" __ " _____ 20__ года
М.П.

Перечень
инвестиционных проектов инвестиционной программы
и план их финансирования

--	--	--	--	--

N N	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года <1>	Объем финансирования [отчетный год]					Осталось профинансировать по результатам отчетного периода <1>
			всего, год N	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	
			план <2>	план	план	план	план	
	ВСЕГО,							
1.	Техническое перевооружение и реконструкция							
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							
1	Объект 1							
2	Объект 2							
...								
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики							
1	Объект 1							
2	Объект 2							
...								
1.3.	Создание систем телемеханики и связи							
1	Объект 1							
2	Объект 2							
...								
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности							
1	Объект 1							
2	Объект 2							
...								
2.	Новое строительство							
2.1.	Энергосбережение и							

	повышение энергетической эффективности							
1	Объект 1							
2	Объект 2							
...								
2.2.	Прочее новое строительство							
1	Объект 1							
	в том числе ПТП							
2	Объект 2							
	в том числе ПТП							
...								
Справочно:								
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы							
1	Объект 1							
2	Объект 2							
...								

<1> В ценах отчетного года.

<2> План согласно утвержденной инвестиционной программе.

Источники финансирования
инвестиционной программы на год N, млн. рублей

N N	Источник финансирования	Объем финансирования					Причины отклонений
		всего	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	
		план <1>	план	план	план	план	
1.	Собственные средства						
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:						
1.1.1.	в том числе инвестиционная						

	составляющая в тарифе						
1.1.2.	в том числе прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	в том числе от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в том числе от технологического присоединения потребителей						
1.2.	Амортизация						
1.3.	Возврат НДС						
1.4.	Прочие собственные средства						
1.4.1.	в т.ч. Средства от доп. эмиссии акций						
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.	Прочие привлеченные средства						

 <1> План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

План
 ввода/вывода объектов в году N

N п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей	Вывод мощностей
-------	----------------------	----------------	-----------------

		план <1>					план <1>					
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					
		I кв. Года N	II кв. Года N	III кв. Года N	IV кв. Года N	Год N	I кв. Года N	II кв. Года N	III кв. Года N	IV кв. Года N	Год N	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	

 <1> План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.