

Приложение № 1.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

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

Утверждено
Генеральный директор
И.Д. Васильев
(подпись)

_____ 20 ____ М.П.



№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования***		
									план года N	план года N + 1	план года N + 2 ***	итого	план года 2017	план года 2018	план года 2019
		С/П *	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	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	Техническое перевооружение и реконструкция	П	-	2017	2019	17,944	17,944	8,649	-	-	-	8,649	4,298	4,997	17,944
1	Модернизация активного сетевого и сервисного оборудования	П	-	2017	2019	17,944	17,944	8,649	-	-	-	8,649	4,298	4,997	17,944
	<i>Стратегия:</i> Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* С - строительство, П - проектирование.

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

*** Для сетевых организаций, переводящих на метод тарифного регулирования КАР, горизонт планирования может быть больше.

**** В прогнозных ценах соответствующего года.

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



Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2017 год

Утверждено
Генеральный директор
И.Д. Васильев
(подпись)

года _____ 20 _____ М.П.

№ №	Наименование объекта *	Технические характеристики реконструируемых объектов												Планируемый объем финансирования, млн. руб. **															
		генерирующие объекты				линии электропередачи				подстанции				генерирующие объекты				линии электропередачи				подстанции							
		год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип	напряженность, кВ	тип	напряженность, кВ	тип	напряженность, кВ	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип	напряженность, кВ	тип	напряженность, кВ		
1	ВСЕГО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,649	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция Энергооборудования и повышение энергетической эффективности Модернизация автоматического и серверного оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,649	-	-	-	-	-	-	-	-
	Справочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Оплата процентов по привлеченным кредитным ресурсам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

* С реализацией объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом периода и прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114
(в ред. Приказа Минэнерго России от 08.08.2012 № 364)



Прогноз ввода/вывода объектов

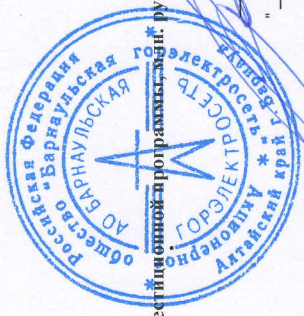
№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)** млн. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций																			
		МВт, Гкал/час, км, МВ-А		МВт, Гкал/час, км, МВ-А			План года 2017				План года 2018				План года 2019											
		2017	2018	2019	Итого		2017	2018	2019	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	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
	Модернизация активного сетевого и серверного оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		млн. руб.																								

* 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.



Рекомендуемая форма представления предложений о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, в млн. рублей с НДС¹

Утверждено
Генеральный директор
И.Д. Васильев
(подпись)
" " " 20__ года
М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования 2017										Остаток по профилированию по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****			Причины корректировки	
			I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		млн. рублей	%		в том числе за счет уточнения стоимости по результатам учета там, где предусмотрена ИСД	Объем ввода мощностей			
			план	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем					МВт; Гсвт/час; км.	скорректированный объем		
	ВСЕГО	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Модернизация активного сетевого и серверного оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹ Проект программы представляется к утверждению впервые. Корректировка в отчетном периоде не предусмотрена.

* Предоставляется ежегодно до 1 октября текущего года.

** В ценах отчетного года.

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

**** Накопленным итогом за год.

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

Не заполняется в связи с тем, что к утверждению предлагается проект Инвестиционной программы.

Краткое описание инвестиционной программы



№	Наименование направления/ инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Технические характеристики		Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01.2017 года	Технически готовность объекта на 01.01.2017, % **	Стоимость объекта, млн. рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01.2017, млн. рублей	Обоснование необходимости реализации проекта		Показатели эффективности реализации инвестиционного проекта ****		
			Мощность, кВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	Источники	год начала строительства	год ввода в эксплуатацию	утверждена сметная документация (+; -)	заключены экспертизы (+; -)			оформлен договор (+; -)	разрешение на строительство (+; -)		в соответствии с проектной сметной документацией ***	в соответствии с проектной сметной документацией ***	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные)	доходность	срок окупаемости
1	Техническое и информационное взаимодействие	г. Барнаул, ул. Дзюлева, д. 19 Алтайский край					2017	2019	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	8,649	8,649		повышение качества обслуживания потребителей	не требуется	не требуется	1,57	1,73

* В том числе:

- степень износа электрооборудования

- срок выхода из эксплуатации электрооборудования

- уровень технического состояния электрооборудования

- требования Системного оператора к электроперистрому объекту, которые необходимы для выделенного и бесперебойного электроснабжения объекта (энергорайона).

** Определяется исходя из выполнения графика строительства.

*** В технических планах с НДС с применением коэффициента пересчета к базовым ценам Минрегиона России или иным уполномоченных государственных органов (Указано).

**** Приспосабливать финансовую модель по проекту (приложение 2.3).

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

Утверждаю
Генеральный директор
И.Д. Василяди

" ___ " 20__ года
М.П.

№ №	Источник финансирования	План 2017	План 2018	План 2019	Итого
1	Собственные средства	7,329	3,643	4,235	15,207
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	3,328	0,316	0,290	3,934
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3,328	0,316	0,290	3,934
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора				0
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	0	0
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации				0
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				0
1.1.4	Прочая прибыль				0
1.2	Амортизация	4,001	3,327	3,945	11,272
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	4,001	3,327	3,945	11,272
1.2.2	Прочая амортизация				0
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				0
1.3	Возврат НДС				0
1.4	Прочие собственные средства				0
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии				0
1.5	Остаток собственных средств на начало года				0
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0
2.1	Кредиты				0
2.2	Облигационные займы				0
2.3	Займы организаций				0
2.4	Бюджетное финансирование				0
2.5	Средства внешних инвесторов				0
2.6	Использование лизинга				0
2.7	Прочие привлеченные средства				0
	ВСЕГО источников финансирования	7,329	3,643	4,235	15,207
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				