



Исчисление № 7.1
к Протоколу Министров России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (за 2015г.)

Утверждаю
Генеральный директор АО "РЭК"
Д.В. Шаповалов

20/06/2016 года
М.П.

№ п/п	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2015 год										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заключенных процедур	
	ВСЕГО		25,93	1,3622	0	0	8,34	0	5,15	0,476	12,45	0,8862	1,3622	0,8862	0	0	24,5678	0	0	0	0	
1	Техническое перевооружение и реконструкция		25,93	1,3622	0	0	8,34	0	5,15	0,476	12,45	0,8862	1,3622	0,8862	0	0	24,5678	0	0	0	0	
1.1.	ТПнР ПС 35-110кВ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	ТПнР ЛЭП		25,93	1,2675	0	0	8,34	0	2,87	0,381	3,23	0,8862	1,2675	0,8862	0	0	24,5678	0	0	0	0	
1	Реконструкция ВЛ 0,23,0,4,15 кВ (сети Лесхоза)		14,4	1,2675	0	0	8,34	0	2,87	0,381	3,23	0,8862	1,2675	0,8862	0	0	13,1325	0	0	0	0	
1.1	Нестероковский район, пос.Краснолесское ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09		2,11	0	0	0	2,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	Нестероковский район, пос.Пугачёво ВЛ-1 0,4кВ от ТП 43-10		0,92	0,2994	0	0	0,92	0	0	0	0	0,2994	0,2994	0,2994	0	0	0,6206	0	0	0	0	
1.6	пос.А.Космодемьянского от ТП 101-7 ВЛ-1,2 0,4кВ		0,53	0,019	0	0	0,53	0	0,019	0	0	0	0	0	0	0	0,511	0	0	0	0	
1.8	Нестероковский район, пос.Пугачёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ		1,75	0,2994	0	0	1,75	0	0	0	0	0,2994	0,2994	0,2994	0	0	1,4506	0	0	0	0	
1.10	Светловский район, пос.Боброво ВЛ-1 0,4кВ		0,99	0,075	0	0	0,99	0	0,25	0,075	0	0	0,075	0	0	0	0,915	0	0	0	0	
1.11	Светловский район, пос.Веселовка от ТП 100-1 Л-1,2 0,4кВ		2,04	0	0	0	2,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,04	0	0	0	0	
1.16	Электроснабжение здания корпуса №3 Зеленоградского района		2,87	0,2984	0	0	0	0	2,87	0,149	0	0,1494	0,2984	0,1494	0	0	2,5716	0	0	0	0	
1.19	Славский район, пос. Десагтнос от опл.№22 ВЛ 15 350 кВ ТП 71-07 ВЛ 15кВ		3,23	0,276	0	0	0	0	0,138	0,138	3,23	0,138	0,276	0,138	0	0	2,954	0	0	0	0	
1.3	ТПнР РП 6-15кВ		11,5	0,095	0	0	0	0	2,28	0,095	9,22	0	0,095	0	0	0	11,405	0	0	0	0	
1	Реконструкция 1 и 2 секции 6 кВ с установкой ячеек в РП-9 и РП-10 6кВ г.Советск		9,22	0	0	0	0	0	0	0	9,22	0	0	0	0	0	9,22	0	0	0	0	
2	Реконструкция 1 и 2 секции 15кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье", п.Заозерье Калининградской области		2,28	0,095	0	0	0	0	2,28	0,095	0	0	0,095	0	0	0	2,185	0	0	0	0	
2	Новое строительство		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1	Новое строительство ПС 35-330 кВ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2	Новое строительство распределительных сетей, ЛЭП		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3	Приобретение электротехнических активов		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Целевые направления		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Справочно:																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* В млрд. отчетного года.
** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Находящимся в отчете за год.

Примечание: для целевых объектов и распределительных объектов на ПС, ЛЭП и ВЛ.



Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году (за 2015г.)

Приложение № 7.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
генеральный директор АО "РЭК"
Д.В. Шаповалов

20 16 года
М.П.

№ №	Наименование объекта *	Плановый объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики солнечных объектов														
		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи					иные объекты	
	ВСЕГО																				год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/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	тип опор	марка кабеля	процентность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	25,93	3,117	7,413	15,41	0	0,8862	0,886	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	ТПиР ИС 35-110кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	ТПиР ЛЭП	25,93	3,147	7,413	15,36	0	0,862	0,886	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Реконструкция ВЛ 0,23,0,415 кВ (сети Лесозла)	14,4	2,802	3,628	8,01	0	0,8862	0,886	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1	Нестеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09	2,11	0,5	0,3	1,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	Нестеровский район, пос.Луначёво ВЛ-1 0,4кВ от ТП 43-10	0,92	0,25	0,27	0,4	0	0,2994	0,299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.6	пос.А.Космодемьянского от ТП 101-7 ВЛ-1,2 0,4кВ	0,53	0,095	0,135	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.8	Нестеровский район, пос.Луначёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ	1,75	0,25	0,5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.10	Светловский район, пос.Боброво ВЛ-1	0,99	0,25	0,24	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.11	Светловский район, пос.Веселовка от ТП 100-1 Л-1,2 0,4кВ	2,04	0,5	0,54	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.16	Электроснабжение здания cordona №3 Зленогорского района	2,87	0,498	0,872	1,5	0	0,1494	0,149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.19	Славский район, пос. Десантное от опь№22 ВЛ 15-358 к ТП171-07 ВЛ 15кВ	3,23	0,459	0,771	2	0	0,138	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	ТПиР РП 6-15кВ	11,5	0,315	3,785	7,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Реконструкция 1 и 2 секции 6 кВ с установкой ячеек в РП-9 и РП-10 6кВ г.Советск	9,22	0,22	3	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Реконструкция 1 и 2 секции 15кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье", п.Заозерье Калининградской области	2,28	0,095	0,785	1,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Новое строительство	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1	Новое строительство ПС 35-330 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2	Новое строительство	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Приобретение электросетевых активов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Целевые направления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	<i>Справочно:</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с учетом уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в привязанные цены планируемого периода с НДС.

Приложение № 8
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
(за 2015г.)**

Утверждаю
генеральный директор АО "РЭК"
Д.В. Шаповалов

20 16 года
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	30,6	1,3622	0	0	8,34	0	5,15	0,476	12,45	0,8862	Ведутся работы по проектированию
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	Амортизация	30,6	1,3622	0	0	0	0	5,15	0,476	12,45	0,8862	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2.	Облигационные займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3.	Займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.6.	Использование лизинга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ВСЕГО источников финансирования	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	для ОГК/ТГК, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ДПМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	вне ДПМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

Приложение № 11.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов



Утверждаю
генеральный директор АО "РЭК"

Д.В. Шаповалов

" 05 " 20 15 года
М.П.

Отчетный период 2015г.

по состоянию на 31.12 20 15 г.

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Заполняется согласно приложению 3.2.