

1.17	Светловский район, пос.Веселовка от оп.№57 ВЛ 15-100 к ТП 100-1 ВЛ 15кВ	2,47	0	0,444	0	0,344	0	0,344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.18	Нестеровский район, п.Уварово от ТП 43-12 ЛЛ 0,4кВ	1,63	0	0,444	0	0,344	0	0,344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.19	Славский район, пос. Десаитное от оп.№22 ВЛ 15-358 к ТП71-07 ВЛ 15кВ	0	0,183	0	0	0	0,183	0	0	0,183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	ТПиР РП 6-15кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Новое строительство	2,55	0	1,032	0	1,032	0	1,032	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 электросетевых активов	2,55	0	1,032	0	1,032	0	1,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 100-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	1,19	0	0,344	0	0,344	0	0,688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 200-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	1,36	0	0,688	0	0,688	0	0,344	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
	<i>Справочно:</i>							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

* 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.

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
(III квартал 2016г.)

Утверждаю
ВРИО Генерального директора АО "РЭК"
Г.Г. Апинит
"10" _____ 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	22,02	11,626	5,505	2,157	5,505	4,616	5,505	4,806			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0		0	0	0	0	0	0			
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0		0	0	0	0	0	0			
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	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			
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	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			
1.1.4.	Прочая прибыль	0		0	0	0	0	0	0			
1.2.	Амортизация	22,02	11,626	5,505	2,157	5,505	4,616	5,505	4,806			
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0		0	0	0	0	0	0			
1.2.2.	Прочая амортизация	0		0	0	0	0	0	0			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0		0	0	0	0	0	0			
1.3.	Возврат НДС	0		0	0	0	0	0	0			
1.4.	Прочие собственные средства	0		0	0	0	0	0	0			
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	0		0	0	0	0	0	0			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0		0	0	0	0	0	0			
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0		0	0	0	0	0	0			
2.1.	Кредиты	0		0	0	0	0	0	0			
2.2.	Облигационные займы	0		0	0	0	0	0	0			
2.3.	Займы организаций	0		0	0	0	0	0	0			
2.4.	Бюджетное финансирование	0		0	0	0	0	0	0			
2.5.	Средства внешних инвесторов	0		0	0	0	0	0	0			
2.6.	Использование лизинга	0		0	0	0	0	0	0			
2.7.	Прочие привлеченные средства	0		0	0	0	0	0	0			
	ВСЕГО источников финансирования	1	0	0	0	0	0	0	0			
	для ОГК/ТГК, в том числе	0		0	0	0	0	0	0			
	ДПМ	0		0	0	0	0	0	0			
	вне ДПМ	0		0	0	0	0	0	0			

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

**Отчет о ходе реализации проектов
(заполняется для наиболее значимых проектов *)
(III квартал 2016г.)**



Утверждаю
ВРИО Генерального директора АО "РЭК"
Г.Г. Апинит
(подпись)
" 10 " 11 20 16 года
М.П.

Наименование объекта	
Местоположение объекта (субъект Российской Федерации, населенный пункт)	-
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	-
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	-
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 **)	-
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)	
Прогнозный объем потребления топлива	
Топливообеспечение	
Технологическое присоединение объекта к электрической сети:	
- заключение договоров 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 оплачено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	-
- заказчик-застройщик	-
- проектно-изыскательские организации	-
- технические агенты	-
- подрядчики	-
- поставщики основного оборудования	-
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительного-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
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)	-

* 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.

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

Приложение № 11.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов



Утверждаю
ВРИО Генерального директора АО "РЭК"
Г.Г. Апинит

" 10 " _____ 20 16 года
М.П.

Отчетный период III квартал 2016г.

по состоянию на 01.11 20 16 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.

Форма представления показателей финансовой отчетности (представляется ежеквартально)

Финансовые показатели за отчетный период

9 месяцев 2016 / 2015 год



Утверждаю
Врио генерального директора АО "РЭК"
Г.Г. Апинит

« 09 » ноября 20 16 года
М. П.

Наименование показателя	На конец 3 квартала 2016г За 9 месяцев 2016г (млн.руб.)	На конец 2015 года За 2015 год (млн.руб.)
Метод учета		
1	2	3
Выручка	247,522	277,586
Чистая прибыль (убыток)	-2,492	-33,246
Направления распределения чистой прибыли:	0,000	18,823
дивиденды	0,000	0,000
другое	0,000	18,823
ЕБИТДА	95,036	87,793
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	42,769	31,039
покупатели и заказчики	33,281	20,542
авансы выданные	0,725	1,801
Собственный капитал	18,685	21,178
Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	468,4	469,963
кредиты	468,4	469,963
облигационные займы	0,000	0,000
займы организаций	0,000	0,000
прочее	0,000	0,000
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	0,000	0,000
проценты по кредиту и займам	0,000	0,000
Кредиторская задолженность, в т.ч.:	257,816	241,898
по строительству	14,4	12,952
по ремонтам	0,000	0,000
по поставкам топлива	0,000	0,000
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	54,363	77,884
<i>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</i>		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	15,218	25,93
Профинансировано на отчетную дату	11,579	1,213
Обеспеченность источниками финансирования (%)	76,1	4,7
Дефицит финансирования	3,639	24,717
<i>Оценка кредитного потенциала</i>		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2010 г.		
на период 2010-2012 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

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

АО " БМ-Банк"

Кредитный договор №07/15/12-11 от 30.09.2011года на сумму 580 млн.рублей,

получено - 580,0 млн.рублей

погашено - 110,6 млн.рублей

остаток долга - 468,4 млн.рублей

ООО "Мираторг Запад"

- Договор коммерческого кредита №30/01/07VAS2006-001 от 05.02.2007г на сумму 110 млн.рублей

получено - 110,000 млн.рублей

погашено - 61,738 млн.рублей

остаток долга - 48,262 млн.рублей

Отчет о техническом состоянии объекта
(III квартал 2016г.)

Утверждаю
ВРИО Генерального директора АО "РЭК"
Г.Г. Апинит
"10" 11 2016 года
М.П.

№ 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 строительства	год ввода в эксплуатацию	утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; -)	разрешение на строительство (+; -)
1	Нестеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09	0	0	3,8	2015	2017	-	-	-	-
2	Нестеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-3 0,4кВ	0	0	0,2	2016	2017	-	-	-	-
3	Нестеровский район, пос.Боровиково к ТП 43-11 ВЛ-1 0,4кВ	0	0	0,69	2016	2017	-	-	-	-
4	Нестеровский район, пос.Краснолесье от ТП 42-12 ЛЛ,2 0,4кВ	0	0	4,7	2016	2018	-	-	-	-
5	Нестеровский район, пос.Пугачёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ	0	0	4,14	2015	2016	+	-	-	-
6	Полесский район, пос.Сосновка Л-1,2 0,4кВ от ТП 78-15	0	0	1,02	2016	2017	-	-	-	-
7	Светловский район, пос.Веселовка от ТП 100-1 Л-1,2 0,4кВ	0	0	4,8	2015	2017	-	-	-	-
8	Гурьевский район, пос.Заливное ВЛ-1 0,4кВ	0	0	1,97	2016	2017	-	-	-	-
9	Гурьевский район, пос.Матвеевка от ТП 46-15 ВЛ-1,2 0,4кВ	0	0	1,87	2016	2017	-	-	-	-
10	Гвардейский район, пос.Комсомольск от ТП 25-51 Л-4 0,4кВ	0	0	0,36	2016	2017	-	-	-	-
11	п.А.Космодемьянского от оп.36 ВЛ 15-101 к ТП 100-7 ВЛ 15кВ	0	0	0,81	2016	2017	-	-	-	-
12	Светловский район, пос.Веселовка от оп.№57 ВЛ 15-100 к ТП 100-1 ВЛ 15кВ	0	0	2,92	2016	2017	-	-	-	-
13	Нестеровский район, п.Уварово от ТП 43-12 ЛЛ 0,4кВ	0	0	3,85	2016	2017	-	-	-	-
14	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 100-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	0,1	0	0	2016	2016	-	-	-	-
15	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 200-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	0,2	0	0	2016	2016	-	-	-	-