

**Отчет об исполнении финансового плана
2-квартал 2017г.**

Утверждаю
Генеральный директор ОА Протон
В.В. Меньшов
«__» _____ 2017 года
М.П.
млн. рублей

№ п/п	Показатели	2017г.		год N-1	
		план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего				
	в том числе:	6155,2	3077,6		
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)				
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	6155,2	3077,6		
II.	Расходы по текущей деятельности, всего				
1.	Материальные расходы, всего	9905,4	4952,7		
	в том числе:	801,10	400,55		
1.1.	Топливо				
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	15	7,5		
1.3.	Покупная электроэнергия	493,4	246,7		
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	292,7	146,35		
3.	Амортизационные отчисления	8355,4	4177,7		
4.	Налоги и сборы, всего	212,3	106,15		
5.	Прочие расходы, всего				
	в том числе:	432,4	216,2		
5.1.	Ремонт основных средств				
5.3.	Платежи по аренде и лизингу				
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	104,2	52,1		
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)				
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	-3750,20	-1875,1		
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	-3750,20	-1875,1		
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*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
XII.	Погашение заемных средств				
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе				
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*				
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*				
XVI.	Всего поступления (I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р. + XV р.)	6155,2	3077,6		
XVII.	Всего расходы (II р. - 3п. II р. + 2п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р.+ XVI р.)	9693,1	4846,6		
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	-3537,9	-1769,0		
	Справочно:				
1.	EBITDA				
2.	Долг на конец периода				
3.	Уровень тарифов				

Утверждаю
Генеральный директор ОА Протон В.В. Меньшов
«14» авг 2017 года
М.П.

[illegible]

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
2-квартал 2017г.


 Утверждаю
 Генеральный директор ОА Протон
 В.В. Меньшов
 «__» _____ 2017 года
 М.П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2017г.		Причины отклонений
		план*	факт**	
1	Собственные средства	0,5	0,5	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0	0	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,29233	0,29233	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0	0	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0	0	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	
1.2.	Амортизация	0,20767	0,20767	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	
1.3.	Возврат НДС	0	0	
1.4.	Прочие собственные средства	0	0,0	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0	0	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0	0	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	
2.1.	Кредиты	0	0	
2.2.	Облигационные займы	0	0	
2.3.	Займы организаций	0	0	
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	
2.6.	Использование лизинга	0	0	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	
	ВСЕГО источников финансирования	0	0	
	для ОГК/ТГК, в том числе	0	0	
	ДПМ	0	0	
	вне ДПМ	0	0	

Отчет о вводах/выводах объектов
2-квартал 2017г.

Акционерное общество
«Протон»
Генеральный директор ОА Протон
В.В. Меньшов
Утверждаю
« 10 » 2017 года
М.П.

Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
	план*	факт	план*	факт
	МВт, Гкал/час, км, 3	МВт, Гкал/час, км, 4	МВт, Гкал/час, км, 5	МВт, Гкал/час, км, 6
2 Создание системы АСДУ 10кВ ПС "Приборная" 10/10/6кВ.	0	0	0	0

[illegible]

реализации инве-
2-квартал 2017г.

Утверждаю
Генеральный директор ОА Протон
В.В. Меньшов
« » 2017 года
М.П.

[illegible]

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
2-квартал 2017г.



№.№	Источник финансирования	Объем финансирования 2017г										Причины отклонений
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:											
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,29233	0,29233	0,292	0,292	0	0	0	0	0	0	
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	0,20767	0,20767	0,208	0,208	0	0	0	0	0	0	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,20767	0,20767	0,208	0,208	0	0	0	0	0	0	
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											

* план в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

** накопленным итогом за год

Утверждено
Генеральный директор ОА Прогноз
_____ В.В. Меньшов
« ____ » 2017 года
М.П. *

[illegible]

**Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов
2-квартал 2017г.**



четный период 2016г.

№ пункта группировки 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
	Предпроектный и проектный этап	01.09.15г.	20.09.16г.	01.09.15г.	20.09.16г.	100	100		
	Разработка рабочей документации	01.09.15г.	20.09.16г.	01.09.15г.	20.09.16г.	100	100		
	Организационный этап					100	100		
	Проведение торговых процедур	24.10.16г.	8.11.16г.	24.10.16г.	8.11.16г.	100	100		
	Заключение договора подряда	9.11.16г.	14.11.16г.	9.11.16г.	14.11.16г.	100	100		
	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	14.11.16г.	11.02.17г.	12.12.16г.	21.02.17г.	100	100		
	Поставка основного оборудования	26.12.16г.	20.01.17г.	26.12.16г.	26.12.16г.	100	100		
	Монтаж основного оборудования	20.01.17г.	03.02.17г.	-	-	100	100		
	Пусконаладочные работы	03.02.17г.	11.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	100	100		
	Испытания и ввод в эксплуатацию	11.02.17г.	29.04.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	100	100		
	Комплексное оборудования	11.02.17г.	25.04.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	100	100		
	Ввод объекта в эксплуатацию.	25.04.17г.	29.04.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	100	100		

Форма представления показателей финансовой отчетности
(представляется ежеквартально)

Финансовые показатели за отчетный период 2 квартал 2017г.

Утверждаю
Генеральный директор ОА Протон
В.В. Меньшов
2017 года
М.П.



Наименование показателя		
Метод учета	На конец отчетного квартала/За отчетный квартал	На конец 2017года / За 2017год
1	2	3
Выручка	-	-
Чистая прибыль	-	-
Направления распределения чистой прибыли:	-	-
дивиденды	-	-
другое (расшифровать)	-	-
EBITDA	-	-
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	-	-
покупатели и заказчики	-	-
авансы выданные	-	-
Собственный капитал	-	-
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	-	-
кредиты	-	-
облигационные займы	-	-
займы организаций	-	-
прочее	-	-
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	-	-
кредиты и займы*	-	-
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		0,5
Профинансировано на отчетную дату		0,5
Обеспеченность источниками финансирования		0,5
Дефицит финансирования		-
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:		-
на 2017г.		-
на период 2015-2017 гг.		-
Пояснения по расчету кредитного потенциала		-

Отчет о техническом состоянии объекта
2-квартал 2017г.



№ 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 Главгос экспертизы России (+;-)	Оформленный в соответствии с законо- дательством землеотвод (+;-)	Разрешение на строи- тельство (+;-)
1	Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	0	0	0	2016	2017	+			

Год раскрытия информации: 2017 год
Отчет за 2 квартал 2017г.
Паспорт инвестиционного проекта

АО Протон
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч. №9А ПС "Приборная" 110/10/6кВ. Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Обеспечения надежности электропередачи
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Обеспечения передачи электрической энергии (мощности).
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	-
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	Стоимость реконструкции 1600тыс.руб.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	-
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Превышение нормативного срока эксплуатации оборудования (срок службы КРУН-6кВ ячейка №9А более 40 лет), высокий физический и моральный износ оборудования. Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2015 г.
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2017г.
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	выполнено

Директор ЭК АО Протон

Стеценко М.И.



АО "Татэлект" (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

1
(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

Рис. 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня платежеспособности при реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Год раскрытия информации: 2017 год
Отчет за 2 квартал 2017г.
Паспорт инвестиционного проекта

АО "Протон"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ ич №9А ПС "Приборная" 110/10кВ. Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10кВ.
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап	28.11.16г.	28.11.16г.	28.11.16г.	28.11.16г.	100	100		
1.1.	Заключение договора на ТП	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	-	-		
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	-	-		
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	-	-		
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	-	-		
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	-	-		
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	28.11.16г.	28.11.16г.	28.11.16г.	28.11.16г.	100	100		
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	28.11.16г.	28.11.16г.	28.11.16г.	28.11.16г.	100	100		
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	-	-		
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	-	-		
1.9.	Утверждение проектной документации	28.11.16г.	28.11.16г.	28.11.16г.	28.11.16г.	100	100		
1.10.	Получение разрешения на строительство	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	-	-		
1.11.	Разработка рабочей документации	28.11.16г.	28.11.16г.	28.11.16г.	28.11.16г.	100	100		
1.12.	Организационный этап	28.12.16г.	28.12.16г.	28.12.16г.	28.12.16г.	100	100		
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	-	-		
2.1.	Закупка основного оборудования	28.12.16г.	28.12.16г.	28.12.16г.	28.12.16г.	100	100		
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	100	100		
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	-	-		
3.1.	Поставка основного оборудования	28.12.16г.	28.12.16г.	28.12.16г.	28.12.16г.	100	100		
3.2.	Монтаж основного оборудования	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	100	100		
3.3.1.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ (1 участок стр-ва)	-	-	-	-	-	-		
3.3.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ (2 участок стр-ва)	-	-	-	-	-	-		
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	-	-	-	-	-	-		
3.5.	Пусконаладочные работы	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	100	100		
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	100	100		
4.0.1	Комплексное опробование оборудования (1 участок стр-ва)	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	100	100		
4.0.2	Комплексное опробование оборудования (2 участок стр-ва)	-	-	-	-	-	-		
4.1.1.	Оформление акта приемки законченного строительства объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство (1 участок стр-ва)	03.04.17г.	03.04.17г.	03.04.17г.	03.04.17г.	100	100		
4.1.2.	Оформление акта приемки законченного строительства объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство (2 участок стр-ва)	-	-	-	-	-	-		
4.2.1.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора (1 участок стр-ва)	-	-	-	-	-	-		
4.2.1.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора (2 участок стр-ва)	-	-	-	-	-	-		
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	-	-	-		
4.4.1	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету (1 участок стр-ва)	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	21.02.17г.	100	100		
4.4.2	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету (2 участок стр-ва)	-	-	-	-	-	-		

Характеристики объекта электроизмерительной (объекта измерительной деятельности), предметного

[illegible]

Директор ЗАО "Протон"

Степанов М.М.

22

10

—

1

—

[illegible]

--

--	--

[illegible]

...

10

Год раскрытия информации: 2017 год
Отчет за 2 квартал 2017г
Паспорт инвестиционного проекта

АО "Протон"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

1
(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная" 110/10/6кВ.
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная" 110/10/6кВ. Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Обеспечение надежности электропередачи.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	-
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Орловская область,
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Орел Советский р-н Орловской области,
6	Наличие решения о резервировании земель	-
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	-
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	-
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Да
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	нет
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	нет
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Приказ Управления по тарифам
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	-
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	-
15	Наличие утвержденной проектной документации	-
16	Наличие разрешения на строительство	нет
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	Предусматривается полная замена(МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная" 110/10/6кВ. Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	-
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная" 110/10/6кВ. Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	-
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	-
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	-
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	-
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	1600 тыс.руб.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	1580,976 тыс.руб

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

Вывод. Информацию о состоянии выполнения работ можно получать с помощью данных, получаемых от исполнения технологического процесса с использованием сети беспроводных сетей, представляющих выполнение работ, реализуемых в рамках инвестиционного проекта.

[illegible]

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

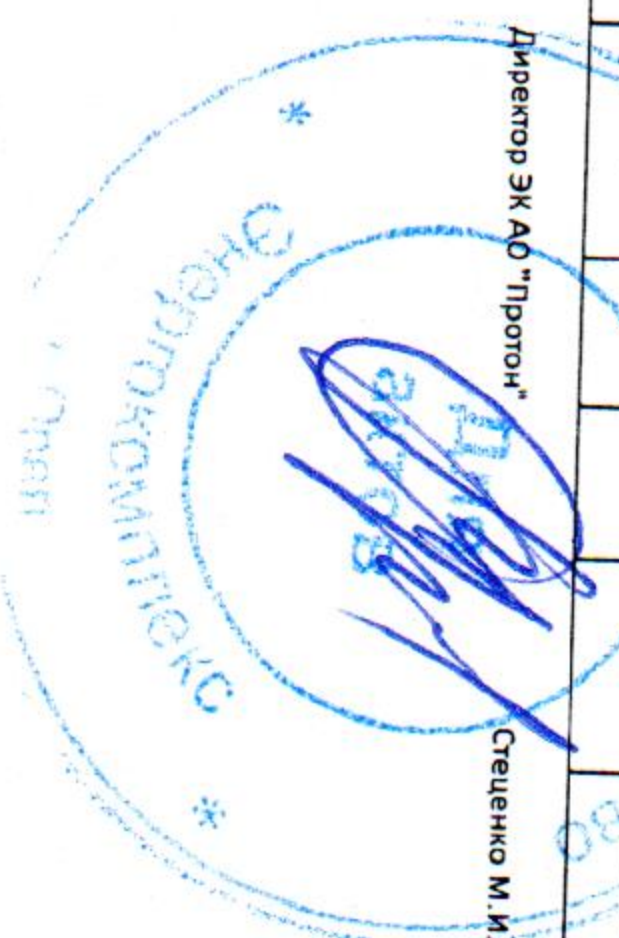
(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2. Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

[illegible]

Директор ЭК АО "Протон"



Год раскрытия информации: 2017 год
Отчет за 2 квартал 2017г.
Паспорт инвестиционного проекта

АО "Протон"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ уч №9А ПС "Приборная" 110/10/6кВ.
(идентификатор инвестиционного проекта)
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей				
				ГРБС	Р-ЦПР	ПСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор ЭК АО "Протон"
Стеценко М.И.

Год раскрытия информации: 2017 год
Отчет 2 квартал 2017г.
Паспорт инвестиционного проекта
АО "Протон"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

1

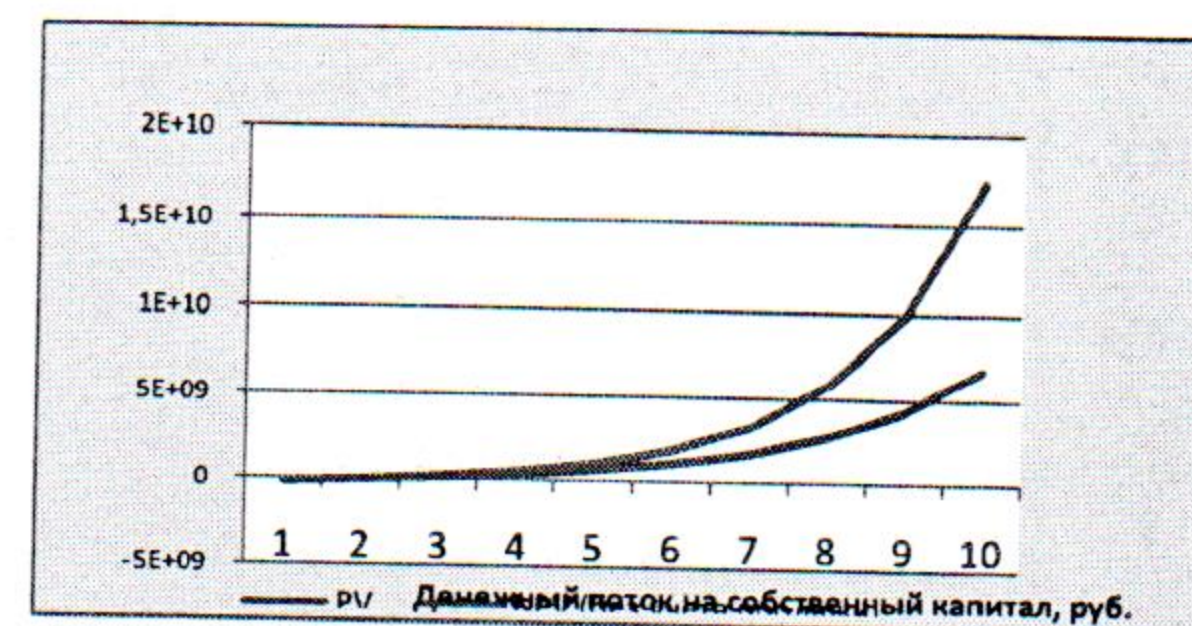
(идентификатор инвестиционного проекта)
Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная"110/10/6кВ.
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1 603 649
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	20
Кол-во объектов, ед.	2
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	20
Периодичность ремонта объекта, лет	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	0
Налог на прибыль	20,00%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	10%
Срок кредита	4
Ставка по кредиту	12,00%
Ставка по кредиту без учета субсидирования	15,00%
Доля заемных средств	75,00%
Ставка дисконтирования на собственный капитал	12,50%
Доля собственных средств	25,00%
WACC	12,13%

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	0,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	не окупается
NPV через 10 лет, руб.	3 772 511,03
Целесообразность реализации проекта	да



Период	2015	N+1	N+2	год окончания строительства объекта
Прогноз инфляции	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%
Кумулятивная инфляция	4,80%	9,83%	15,10%	59,81%
Доход, руб. без НДС	150000,00	164 745,60	189 625,91	1 886 255,51

Кредит, руб.	N	N+1	N+2	год окончания строительства объекта
Основной долг на начало периода	0	1 202 737	801 825	0
Поступление кредита	1 603 649	0	0	0
Погашение основного долга	400 912	400 912	400 912	0
Начисление процентов	240 547	180 411	120 274	0

БДР, руб.	2015	N+1	N+2	год окончания строительства объекта
Доход	150 000	164 746	189 626	3 772 511
Операционные расходы	(37 044)	(31 752)	(18 112)	77 368
Ремонт объекта	-	-	-	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	(37 044)	(31 752)	(18 112)	77 368
ЕВИТА	456 277	420 185	946 090	5 239 855
Амортизация	(80 182)	(80 182)	(620 000)	(620 000)
ЕВИТ	376 094	340 003	326 090	4 619 855
Проценты	(240 547)	(180 411)	(120 274)	-
Прибыль до налогообложения	150 000	164 746	189 626	3 772 511
Налог на прибыль	(22 591)	(26 599)	(34 303)	(769 976)
Чистая прибыль	112 956	132 993	171 514	3 849 879

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2015	N+1	N+2	год окончания строительства объекта
ЕВИТ	376 094	340 003	326 090	4 619 855
Амортизация	80 182	80 182	620 000	620 000
Проценты	(240 547)	(180 411)	(120 274)	-
Налог на прибыль	(22 591)	(26 599)	(34 303)	(769 976)
НДС	(27 000)	(29 654)	(34 133)	(679 052)
Изменения в рабочем капитале	(15 000)	(1 475)	(2 488)	(259 222)
Инвестиции	1 603 649	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	1 202 737	801 825	400 912	-
Чистый денежный поток	(1 490 693)	132 993	171 514	3 849 879
Накопленный ЧДП	(1 490 693)	(1 357 700)	(1 186 186)	6 228 669
Коэффициент дисконтирования	0,500	0,670	0,790	-
PV	225 000	275 125	339 430	3 772 511
NPV (без учета продаж)	(1 378 649)	275 125	339 430	3 772 511
IRR	0,0%	0,0%	0,0%	26,9%
PP	-	-	-	-
DPP	-	-	-	-

Год раскрытия информации: 2017 год
Отчет 1 квартал 2017г.
Паспорт инвестиционного проекта

АО "Протек"
(фирменное наименование субъекта электросетики)
Отчет за 2 квартал 2017г.

(идентификатор инвестиционного проекта)
1
Раскрытия (наименование проекта)
"Протек" 10/10/6кВ. Создание системы АСУ ТП 10кВ ПС "Протек" 110/10/6кВ.
(наименование инвестиционного проекта)

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201__ г. № _____

Рисунок 6.2. График реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) 2015 года	Год 2016				Год 2017				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2015 года	по состоянию на 01.01.2017 года		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	21
1	Финансирование капитальных вложений в проектах неких соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	1,888		1,888	1,300	0,588	0,708	0,7080	1,100	1,100	0,590	0,590			1,886	
1.1	федерального бюджета	-														
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	-														
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	1,888	0	1,888	1,30036	0,58764	0,708	0,708	1,1	1,1	0,59	0,59	0	0	1,88564	
1.4	платы за технологическое присоединение	-														
1.5	иных источников финансирования	-														
2	Освоение капитальных вложений в проектах неких соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	0,498		1,6	1,102	0,498	0,6	0,6			0,5	0,5	0,5	0,5	1,7	
2.1	проектно-изыскательские работы	0		0			0,3	0,3							0,3	
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	0,1859									0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
2.3	оборудование															
2.4	прочие затраты	0,3121					0,3	0,3	1,1	1,1	0,3	0,3	0,3	0,3	1,1	
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:															
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	-														
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	-														
3.3	объектов электросетевого хозяйства, МВар	-														
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	-														
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км															
3.6	кабельных линий электропередачи, км															
3.7	Другое ³⁾	-														
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:															
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	-														
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	-														
4.3	объектов электросетевого хозяйства, МВар	3,2														
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	-														
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км															
4.6	кабельных линий электропередачи, км															
4.7	Другое ³⁾	-														
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:															
5.1	млн рублей (без НДС)	0,498														
5.2	МВт	-														
5.3	МВ×А	-														
5.4	Мвар	-														
5.5	км	-														
5.6	Другое ³⁾	-														
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	-														
7	Выход мощностей из эксплуатации:															
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	-														
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	-														
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	3,2														
7.4	линий электропередачи, км	-														
7.5	Другое ³⁾	-														

Директор ЭК АО Протек

Степанов М.И.

Год раскрытия информации: 2017 год
Отчет за 2 квартал 2017г.
Паспорт инвестиционного проекта

АО "Протон "
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная" 110/10/6кВ. Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "110/10/6кВ. Приборная"Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Орловская область г.Орел ул. Игнатова 12
Тип проекта	реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	3,2
Срок ввода объекта	2015,2017
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	1выполнен, 2выполняется
Сметная стоимость проекта в ценах 2001 года с НДС, млн. руб.	0,181;1,1
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	Приказ на утверждение
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	2,18
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	2,18
в том числе	
- по договорам подряда (Разработка ПСД):	ООО "Таврида Электрик Центр"
объем заключенного договора в ценах 2013 года с НДС, млн. руб.	1,580976
% от сметной стоимости проекта	100%
оплачено по договору, млн. руб.	1,580976
освоено по договору, млн. руб.	1,580976
- 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)	100%
всего оплачено по объекту	100%
% освоения по объекту за отчетный период	100%
всего освоено по объекту	1,580976
Участники реализации инвестиционного проекта:	ООО "Таврида Электрик Центр" (договор №46150073 от29июля 2015г.)ООО Системы телемеханики и автоматики"№ПР-558/2016 от 03.11.2016
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-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	Наличие утвержденной, срок реализации проекта -2015-2017 гг.
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)	-

[illegible]