Отчет об исполнении финансового плана
3-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**	**6155,2**	**4616,4**		
	в том числе:		**0**		
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	**6155,2**	**4616,4**		
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)		**0**		
II.	**Расходы по текущей деятельности, всего**	**9905,4**	**7429,05**		
1.	**Материальные расходы, всего**	**801,10**	**600,825**		
	в том числе:		0		
1.1.	Топливо	15	11,25		
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	493,4	370,05		
1.3.	Покупная электроэнергия	292,7	219,525		
2.	**Расходы на оплату труда с учетом ЕСН**	**8355,4**	**6266,55**		
3.	**Амортизационные отчисления**	**212,3**	**159,225**		
4.	**Налоги и сборы, всего**		**0**		
5.	**Прочие расходы, всего**	**432,4**	**324,3**		
	в том числе:		0		
5.1.	Ремонт основных средств		0		
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	104,2	78,15		
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка		0		
III.	**Валовая прибыль (I р.-II р.)**	**-3750,20**	**-2812,65**		
IV.	**Внереализационные доходы и расходы (сальдо)**		**0**		
1.	Внереализационные доходы, всего		0		
	в том числе		0		
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)		0		
1.2.	Проценты от размещения средств		0		
2.	Внереализационные расходы, всего		0		
	в том числе		0		
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов		0		
V.	**Прибыль до налоообложения (III + IV)**	**-3750,20**	**-2812,65**		
VI.	**Налог на прибыль**		**0**		
VII.	**Чистая прибыль**		**0**		
VIII.	**Направления использования чистой прибыли**		**0**		
	в том числе:		0		
1.	Фонд накопления		0		
2.	Резервный фонд		0		
3.	Выплата дивидендов		0		
4.	Прочие расходы из прибыли		**0**		
IX.	**Изменение дебиторской задолженности**		**0**		
1.	Увеличение дебиторской задолженности		0		
2.	Сокращение дебиторской задолженности		0		
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)		0		

X.	**Изменение кредиторской задолженности**		**0**		
1.	Увеличение кредиторской задолженности		0		
2.	Сокращение кредиторской задолженности		0		
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)		0		
XI.	**Привлечение заемных средств**		**0**		
	в том числе на:		0		
1.	Финансирование инвестиционной программы		0		
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*		**0**		
2.	Прочие цели (расшифровка)		**0**		
XII.	**Погашение заемных средств**		0		
	в том числе по:		0		
1.	Инвестиционной программе		**0**		
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*		**0**		
2.	Прочие цели (расшифровка)		**0**		
XIII.	**Возмещаемый НДС** (поступления)		**0**		
XIV.	**Купля/продажа активов**		**0**		
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)		0		
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)		0		
XV.	**Средства, полученные от допэмиссии акций**		0		
XVI.	**Капитальные вложения**		**0**		
	в т.ч. в части ДПМ*		**0**		
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	4616,4		
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	7269,8		
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	**-3537,9**	**-2653,4**		
	Справочно:				
1.	EBITDA				
2.	Долг на конец периода				
3.	Уровень тарифов				

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
3-квартал 2017г.

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

Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	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 *	Отклонение ***				Причины отклонений
		план**	факт***				млн.рублей	%	в том числе за счет		
									уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатм закупочных процедур	
ВСЕГО,	**0,6**	**0,6**	**0,6**	0,6	0	0	0	0		0	
Техническое перевооружение и реконструкция											
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности											
здание систем противоаварийной и режимной автоматики											
дание систем телемеханики и связи											
дание системы АСДУ 110кВ ПС борная" 110/10/6кВ.	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	
становка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности											
Новое строительство											
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности											
чее новое строительство											
плата процентов за привлеченные кредитные ресурсы											

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
3-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
3-квартал 2017г.

Утверждаю
Генеральный директор ОА Протон
_____ В.В. Меньшов

«____» _____ 2017 года
М.П.

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

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
3-квартал 2017г.

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

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2017год										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		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв							млн.рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт***	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 результатм закупочных процедур	
	ВСЕГО,	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0		0	0
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																					
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**																					
1.3.	**Создание систем телемеханики и связи**																					
1.3.1.	Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0					
1.4.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																					
2.	**Новое строительство**																					
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																					
2.2.	**Прочее новое строительство**																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																					

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году
3-квартал 2017г.

Акционерное общество «Протон» Энергокомплекс г. Орел

Утверждаю
Генеральный директор ОА Протон
В.В. Меньшов

«___»_____ 2017 года
М.П.

№№	Наименование объекта*	Плановый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Оклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов													
																						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	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	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,	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	
1	Техническое перевооружение и реконструкция																																				
.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																				
.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																																				
.3.	Создание систем телемеханики и связи																																				
1	Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	1,1	0,2	0,3	0,6	0	1,7	0,3	0,3	1,1	0	0,6	0,1	0	0,5	0	1,7	0,3	0,3	1,1	0	0	0	0	0	2017	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0
.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																				
2.	Новое строительство																																				
.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																				
.2.	Прочее новое строительство																																				
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																				

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

Утверждаю
Генеральный директор ОА Протон
_____ В.В. Меньшов
«___»_____2017 года
М.П.

№№	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

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

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

п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план*					факт					план*					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2017 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2017 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2017г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2017г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Утверждаю
Генеральный директор ОА Протон
_____ В.В. Меньшов

«___» _____ 2017года
М.П.

четный период 2016г.

№ пункта рупненного 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 опробование 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 3 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, выплаченых 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
3-квартал 2017г.

Утверждаю
Генеральный директор ОА Протон
_____ В.В. Меньшов

«___»_____ 2017 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 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 3 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 ивнестиционной 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.

Акционерное общество «Протон» Для актов Энергокомплекс г. Орел

Год раскрытия информации: 2017 год

Отчет за 3 квартал 2017г.

Паспорт инвестиционного проекта

АО "Протон"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

1

(идентификатор инвестиционного проекта)

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

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)													Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)														
	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ti, час	Ni	Pi, МВт	Ti·Ni, час	Ti·Pi, МВт·час	Nt	Ti·Ni/Nt, час	Ni/Nt	Ti/Nt, час	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены мероприятия инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетевого хозяйства указанных в графе 2 (P^{iNk})	$\Sigma^{iNk}Ti \cdot Ni$	$\Sigma^{iNk}Ti$	$\Sigma^{iNk}Ti/Nt$	Nt	$\Sigma^{iNk}Ti \cdot Ni/Nt$	$\Sigma^{iNk}Ni/Nt$	$\Sigma^{iNk}Ti \cdot Pi$	$\Sigma^{iNk}Ti/Nt$	ΔIsaidi	ΔIsaifi	ΔIens	ΔIп	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
	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	28
	КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная"110/10/6кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	2017 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций (Утверждены приказом Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177)
7	Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	2017 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций (Утверждены приказом Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177)

Директор ЭК АО "Протон" [illegible] Ивашенко М.И.

Акционерное общество «Протон» Для актов Энергокомплекс г. Орел

Год раскрытия информации: 2017 год

Отчет за 3 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 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 государственногоконтроля и надзора на период пусконаладочных работ (1 участок стр-ва)	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственногоконтроля 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 строительством 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 строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство (2 участок стр-ва)	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственногоконтроля и надзора (1 участок стр-ва)	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственногоконтроля 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)	-	-	-	-	-	-	-	-

Акционерное общество «Протон»

Год раскрытия информации: 2017 год

Отчет 3 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 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

ниал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию/окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом								Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, тыс рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименования участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферт), тыс. руб. (без НДС)	Наименования участников, заявки/предложения (оферты) которых были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферт) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственного квалифицированного участника) по итоговому протоколу, тыс.	Наименование победителя (единственного квалифицированного участника, единственного источник	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре						Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника				Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание
																														Публикация извещения на ЭТП		Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)		Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)											
			Количество	МВт	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Другое							План	Факт												Номер процедуры	Интернет-адрес площадки	План	Факт			Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер	По решению комиссии	Факт					
2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
АО Протон	32	ноябрь 2015 г.			3						СМР	Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная"110/10/6кВ.	АО "Протон"	500,000	Укрупненный сметный расчет	500,000	ОКП	ОКП	2	2	ООО РТ Инжиниринг"	500,000	0	0	0,000	0,000			0,0																	
АО Протон	32	ноябрь 2015 г.			3						СМР	Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная"110/10/6кВ.	АО "Протон"	500,000	Укрупненный сметный расчет	500,000	ОКП	ОКП	2	2	ООО "Таврида Электрик Центр"	498,000	0	0	0,000	498,000	ООО "Таврида Электрик Центр"	587,6	587,6	31502525239	zakupki.gov.ru	01.07.2015г.	01.07.2015г.	27.07.2015г.	27.07.2015г	-	-	-	-	29.07.2015	29.07.2015	10.10.2015	19.11.2015	18.12.2015		
АО Протон	32	февраль 2017г.									ПИР/СМР	Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	АО "Протон"	1 424	Утв. ТЗ на ПИР, укрупненный расчет	1 424	ОКП	ОКП	2	2	ООО "Промышленные приборы"	1 423,729	0	0	0,000	0,000																				
АО Протон	32	февраль 2017г.									ПИР/СМР	Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	АО "Протон"	1 424	Утв. ТЗ на ПИР, укрупненный расчет	1 424	ОКП	ОКП	2	2	ООО"Системы телемеханики и автоматизации"	1 422,014	0	0	0,000	1 422,014	ООО"Системы телемеханики и автоматизации"	1 678,0	1 678,0	31604193345	zakupki.gov.ru	11.10.2016	11.10.2016	31.10.2016г.	31.10.2016г	-	-	-	-	03.11.2016	03.11.2016	12.12.2016	12.12.2016	21.02.2017		

Директор ЭК АО "Протон" [illegible] М.И.

Акционерное общество «Протон» Для актов * Энергокомплекс * г. Орел

Год раскрытия информации: 2017год

Отчет 3 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 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

...ал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объекта в эксплуатацию /окончание работ по проекту (месяц, год)	Характеристика объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности), предусмотренного инвестиционным проектом: Количество	МВт	МВ*А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Другое	Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Организатор закупки (юридическое лицо/филиал)	Планируемая (предельная) цена закупки по ГКПЗ, тыс рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведомлению, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки: План	Способ закупки: Факт	Количество участников, получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наименования участников, подавших заявки/предложения (оферты)	Цены заявок/предложений (оферт), тыс. руб. (без НДС)	Наименования участников, заявки/предложения (оферты) которых были отклонены	Количество переторжек	Цены заявок/предложений (оферт) после переторжек, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (единственного квалифицированного участника) по итоговому протоколу, тыс.	Наименование победителя (единственного квалифицированного участника, единственного источника)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (по финансированию с НДС), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре: Публикация извещения на ЭТП: Номер процедуры	Интернет-адрес площадки	Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год): План	Факт	Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры (число, месяц, год)	Сведения о разрешении заключения договора у единственного источника: Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения /Стандарта)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер	Дата заключения договора (число, месяц, год): По решению комиссии	Факт	Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Причины невыполнения сроков	Примечание
2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
АО Протон	32	2017	0	0	0	0	0	0	0	0	Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	АО Протон	1	Утв. ТЗ на ПИР, укрупненный расчет	1	Открытые торги	Открытые торги	12	2	ООО "Промышленные приборы", ООО "Системы телемеханики и автоматизации"	2	0	0	0	1678	0	0	1083	31604193345	zakupki.gov.ru	11.10.2016	11.10.2016	31.10.2016	31.10.2016	0	0	0	0	03.11.2016	03.11.2016	0	12.12.2016	29.03.2016	0	0

Директор ЭК АО "Протон" ______ Медведев М.И.

Акционерное общество «Протон» * Энергокомплекс * г. Орел

Год раскрытия информации: 2017 год

Отчет за 3 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 электроэнергетике 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

Акционерное общество «Протон» Для экспертов

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

Год раскрытия информации: 2017 год

Отчет за 3 квартал 2017г.

Паспорт инвестиционного проекта

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

_____

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица/	Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальная мощность энергопринимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств присоединяемых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, по:		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
															технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Объект не относится к технологическому присоединению																	

Директор ЭК [illegible]ценко М.И.

Акционерное общество «Протон» Энергокомплекс г. Орел

Год раскрытия информации: 2017 год

Отчет 3 квартал 2017г.

Паспорт инвестиционного проекта

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

Диспетчерское наименование линии электропередачи		Наименование участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которого предусматривается инвестиционным проектом		Напряжение, кВ				Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность участка линии электропередачи		Сечение провода на участке линии электропередачи		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		Техническое освидетельствование		Техническое обследование (далее -	
				проектное		рабочее																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

Директор ЭК АО "Протон" Стеценко М.И.

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

Год раскрытия информации: 2017 год

Отчет за 3 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 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации,муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа лнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

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 финасирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финасирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
			ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор ЭК АО "Протон" Стеценко М.И.

Год раскрытия информации: 2017 год
Отчет 3 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.

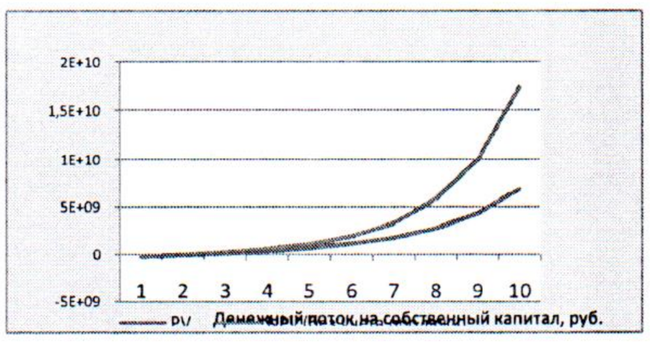
(наименование инвестиционного проекта)

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
	0
Налог на прибыль	20,00%
	0
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
EBITDA	**456 277**	**420 185**	**946 090**	**5 239 855**
Амортизация	(80 182)	(80 182)	(620 000)	(620 000)
EBIT	**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
EBIT	**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 продажи)	**(1 378 649)**	**275 125**	**339 430**	**3 772 511**
IRR	**0,0%**	**0,0%**	**0,0%**	**26,9%**
PP	-	-	-	-
DPP	-	-	-	-

Акционерное общество «Протон»

Директор ЭК АО Протон Степенко М.И.

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

Год раскрытия информации: 2017 год

Отчет 1 квартал 2017г.

Паспорт инвестиционного проекта

АО "Протон"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Отчет за 3 квартал 2017г.

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 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

именование показателя и единицы измерения	**Всего по инвестиционному проекту**		**Остаток**		**План (факт)2015 года**	**Год 2016**				**Год 2017**				**Итого за период реализации инвестиционной программы**	
						План		**Факт (предложение по корректировке плана)**		**План**		**Факт (предложение по корректировке плана)**			
	План	**Предложение по корректировке плана**	по состоянию на 01.01.2015 года	по состоянию на 01.01.2017 года		**Итого за год**	**Квартал**	**Итого за год**	**Квартал**	**Итого за год**	**Квартал**	**Итого за год**	**Квартал**	**План**	**Предложение по корректировке плана**
2	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**20**	**21**
ирование капитальных вложений в прогнозных ответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в ле за счет:	**1,888**		**1,888**	**1,300**	**0,588**	**0,708**	**0,7080**	**1,100**	**1,100**	**0,590**	**0,590**			**1,886**	
ьного бюджета	-														
ов субъектов Российской Федерации	-														
полученных от оказания услуг по регулируемым ством 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**	
а технологическое присоединение	-														
точников финансирования															
ие капитальных вложений в прогнозных ценах ствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том	**0,498**		**1,6**	**1,102**	**0,498**	**0,6**	0,6			0,5	0,5	0,5	0,5	**1,7**	
о-изыскательские работы	0		0			0,3	0,3							0,3	
льные работы, реконструкция, монтаж оборудования	0,1859									0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
вание	0,3121					0,3	0,3	1,1	1,1	0,3	0,3	0,3	0,3	1,1	
затраты															
новка объектов электросетевого хозяйства под ение:															
в электросетевого хозяйства (объектов энергетики), МВт	-														
в электросетевого хозяйства, МВ×А	-														
в электросетевого хозяйства, Мвар	-														
ных линий электропередачи в одноцепном нии, км	-														
ных линий электропередачи в двухцепном нии, км															
ных линий электропередачи, км	-														
)	-														
бъектов (мощностей) в эксплуатацию:															
в электросетевого хозяйства, МВт	-														
в электросетевого хозяйства, МВ×А	3,2				3,2										
в электросетевого хозяйства, Мвар	-														
ных линий электропередачи в одноцепном нии, км	-														
ных линий электропередачи в двухцепном нии, км															
ных линий электропередачи, км	-														
)	-														
гие объектов основных средств к бухгалтерскому															
лей (без НДС)	**0,498**				0,498										
	-														
	-														
	-														
)	-														
гие нематериальных активов к бухгалтерскому или рублей (без НДС)	-														
мощностей из эксплуатации:															
в электросетевого хозяйства, МВт	-														
в электросетевого хозяйства, МВ×А	3,2				3,2										
в электросетевого хозяйства, Мвар	-														
электропередачи, км															
)	-														

ор ЭК АО Протон Степенко М.И.

Год раскрытия информации: 2017 год

Отчет за 3 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 отчётную 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 отчётную 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: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	ООО "Таврида Электрик Центр" (договор №46150073 от29июля 2015г.)ООО Системы телемеханники и автоматики"№ПР-558/2016 от 03.11.2016
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)	-

Директор ЭК АО Протон ... Стеценко М.И.

Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы АО "Протон" за 3 квартал 2017 г.

№ п/п	Заказчик продукции		Вид деятельности*	Данные из ИПР						Вид закупаемой продукции	Наименование закупаемой продукции	Номер закупки из ГКПЗ	Номер Лота	Источник финансирования	Организатор закупки (юридическое лицо/ филиал)	Планируемая (предельная) цена закупки с учетом требования о 10% снижении от уровня цен 2010 года, тыс. руб. без НДС	Планируемая (предельная) цена закупки с учетом снижения инвести	Планируемая (предельная) цена закупки с учетом снижения	Документ, на основании которого определена планируемая цена	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/ уведомлению согласно ПЗ утвержденному на СД, тыс. руб. без НДС*	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/ уведомлению, тыс. руб. без НДС	Способ закупки		Количество участников получивших закупочную документацию	Количество участников, подавших заявки/предложения	Наличие условий о субъектах малого и среднего предпринимательства в конкурсной/закупочной документации	Наименования участников, подавших заявки/ предложения (оферты)	Принадлежность участника закупочной процедуры к субъекту малого или среднего предпринимательства	Цены заявок предложений (оф тыс. руб. без Н
	Юридическое лицо	Филиал/ подразделение		Наименование инвестиционного проекта	Наименование объекта генерации/ программы развития	Ввод объекта в эксплуатацию/ окончание работ по проекту (месяц, год)	Мощность															План	Факт						
							МВт	МВА	км																					
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	28	29	30
1	АО Протон	нет	Реконструкция и техперевооружение	Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная"110/10/6кВ.		Декабрь 2015	-	3,2	-	СМР, (под ключ)	СМР, по объекту РеконструкцияРеконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная"110/10/6кВ.	2	1	Амортизация	АО "Протон"	1		-	Утв. ТЗ на ПИР, укрупненный	1	1	Открытые торги	Открытые торги	10	2		ООО РТ Инжиниринг" ООО "Таврида Электрик Центр"	1	498
2	АО Протон	нет	Создание систем телемеханики и связи	Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.		Февраль 2017	-	-	-	СМР, (под ключ)	СМР, по объекту Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	1	1	Амортизация	АО "Протон"	2		-	Утв. ТЗ на ПИР, укрупненный расчет	2	2	Открытые торги	Открытые торги	12	2		ООО "Промышленные приборы" ,ООО"Системы телемеханики и автоматизации"	1	1 678

Директор ЭК АО "Протон" Стеценко М.И.

Акционерное общество «Протон» Для актов Энергокомплекс г. Орел

Количество переторжек	Цены заявок/ предложений (оферт) после переторжек, тыс. руб. без НДС	Цена победителя (единственного квалифицированного участника) по итоговому протоколу, тыс. руб. без НДС	Наименование победителя (единственного квалифицированного участника, единственного источника) закупки	Цена договора, тыс. руб. без НДС	Объем обязательств (по финансированию), приходящийся на текущий год по итогам закупки, тыс. руб. без НДС	Субподрядные договоры, заключенные победителем (единственным квалифицированным участником, единственным источником) закупки с субъектами малого и среднего предпринимательства		Сведения о конкурентной процедуре								Сведения о разрешении заключении договора у единственного источника				Сведения о внеплановых закупках			Дата заключения договора (число, месяц, год)		Планируемая дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по ГКПЗ (число, месяц, год)	Дата начала поставки товара, выполнения работ, оказания услуг по договору (число, месяц, год)	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору (число, месяц, год)	Причины невыполнения сроков
						Кол-во договоров, шт.	Общая сумма заключенных договоров, тыс. руб. (без НДС)	Публикация извещения на ЭТП		Дата объявления конкурентной процедуры (число, месяц, год)		Дата вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры(число, месяц, год)		Номер итогового протокола	Основания для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/протокол ЦЗК)	Наименование органа (должности), принявшего решение	Дата	Номер	Наименование органа (должности), принявше	Дата	Номер	План	Факт				
								Номер процедуры	Интернет-адрес площадки	План	Факт		План	Факт														
32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
	0	498	ООО "Таврида Электрик Центр"	498	498			31502525239	zakupki.gov.ru	01.07.2015	01.07.2015	27.07.2015г.	27.07.2015г.	27.07.2015г.	24/12	0			0				29.07.2015	29.07.2015	10.10.2015	19.11.2016	18.12.2015	изготовление
	0	1 678	ООО"Системы телемеханики и автоматизации"	1 678	1 678			31604193345	zakupki.gov.ru	11.10.2016	11.10.2016	31.10.2016г.	31.10.2016	31.10.2016	24/13	0			0				03.11.2016	03.11.2016	12.12.2016	12.12.2016	12.12.2016	-