



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

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

№№	Источники 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	0,0	
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	
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
	для ОПК/ТЭК, в том числе	0	0	
	ДПМ	0	0	
	вне ДПМ	0	0	

**Отчет о вводах/выводах объектов  
1-квартал 2017г.**

Утверждаю  
 Генеральный директор ОА Протон  
 В.В. Меньшов  
 актов  
 « \* » 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
оздание системы АСДУ 10кВ ПС "Приборная" 10/10/6кВ.	0	0	0	0





Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей  
1-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 доэмиссии											
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											
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>											
	для ОГК/ТГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

\* план в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

\*\* накопленным итогом за год



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

Отчетный период 2016г.

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику *	Сроки выполнения задач по укрупненному Плану		Факт		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		начало	окончание	начало	окончание				
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	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		
	<b>Организационный этап</b>								
	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		
	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>	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		
	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	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		


 Утвержден  
 Генеральный директор ОА Протон  
 В.В. Меньшо  
 « 31 » 2017 год  
 М.П.



**Форма представления показателей финансовой отчетности  
(представляется ежеквартально)**

**Финансовые показатели за отчетный период 1 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)	-	-
ЕВИТДА	-	-
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	-	-
<b>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</b>		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы		0,5
Профинансировано на отчетную дату		0,5
Обеспеченность источниками финансирования		0,5
Дефицит финансирования		-
<b>Оценка кредитного потенциала</b>		
Собственная оценка кредитного потенциала:		-
на 2017г.		-
на период 2015-2017 гг.		-
Пояснения по расчету кредитного потенциала		-

Отчет о техническом состоянии объекта  
1-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 законом 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 1 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.**

<b>Наименование объекта</b>	Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "110/10/6кВ. Приборная"Создание системы АСДУ 110кВ ПС "Приборная" 110/10/6кВ.	
<b>Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)</b>	Орловская область г.Орел ул. Игнатова 12	
<b>Тип проекта</b>	реконструкция	
<b>Вводимая мощность (в том числе прирост)</b>	3,2	
<b>Срок ввода объекта</b>	2015,2017	
<b>Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату</b>	1 выполнен, 2 выполняется	
<b>Сметная стоимость проекта в ценах 2001 года с НДС, млн. руб.</b>	0,181;1,1	
<b>Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта</b>	Приказ на утверждение	
<b>Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.</b>		<b>2,18</b>
<b>Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.</b>		<b>2,18</b>
<b>в том числе</b>		
<b>- по договорам подряда (Разработка ПСД):</b>		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
<b>- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):</b>		-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.		
% от сметной стоимости проекта		
оплачено по договору, млн. руб.		
освоено по договору, млн. руб.		
<b>- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)</b>		-
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.		
% от сметной стоимости проекта		
оплачено по договору, млн. руб.		
освоено по договору, млн. руб.		
<b>% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками</b>		-
<b>в том числе</b>		
- СМР, %		
- поставка основного оборудования, %		
- разработка проектной документации и рабочей документации, %		
<b>% оплаты по объекту(предоплата)</b>		100%
<b>всего оплачено по объекту</b>		100%
<b>% освоения по объекту за отчетный период</b>		100%
<b>всего освоено по объекту</b>		1,580976
<b>Участники реализации инвестиционного проекта:</b>	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		
<b>Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта</b>		-
<b>Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта</b>		-
<b>в том числе</b>		
- строительный персонал		
- монтажный персонал		
<b>Основное оборудование</b>		-
<b>График поставки основного оборудования</b>		-
- дата поставки		
- задержки в поставке		
- причины задержек		
<b>Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок</b>	Наличие утвержденной, срок реализации проекта -2015-2017 гг.	
<b>Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:</b>		
- выявленные нарушения договоров подряда,		
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,		
- предписания надзорных органов,		
- дефицит источников финансирования и др.,		
- другое (расшифровать)		

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

АО "Протон"  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Рекомструкция (линии МВ по ВВ) КЭУН-каб км МЭА ЛЭС "Триболам" 110/10кВ. Салтинге секторы АСДУ 110кВ ЛЭС "Триболам" 110/10кВ.  
(наименование инвестиционного проекта)

Приложение № \_\_\_\_\_  
к приказу Минэнерго России  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г. № \_\_\_\_\_

Раздел 6.2. График реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателей 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	21
1	Финансирование капитальных вложений в проектных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	1,888	-	1,888	1,300	0,588	0,708	0,708	1,100	1,100	0,590	0,590	0	0	1,886	-
1.1	Федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	средств, полученных от оказания услуг по ремонту сетей государственной цены (тарифов)	1,888	0	1,888	1,300	0,588	0,708	0,708	1,100	1,100	0,590	0,590	0	0	1,886	-
1.4	плат за технологическое присоединение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	иных источников финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Основание капитальных вложений в проектных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с 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-инженерские работы	0	-	0	-	-	0,3	0,3	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	0,1839	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-
2.3	оборудование	0,3121	-	-	-	-	0,3	0,3	1,1	1,1	0,3	0,3	0,3	0,3	1,1	-
2.4	прочие затраты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3 Постройка объектов электросетевого хозяйства под напряжением:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	объектов электросетевого хозяйства, МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	воздушных линий электропередачи в отношении использования, км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном использовании, км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6	кабельных линий электропередачи, км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7	другое <sup>3)</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	4 Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	воздушных линий электропередачи в отношении использования, км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном использовании, км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	кабельных линий электропередачи, км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.7	другое <sup>3)</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	5 Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	млн рублей (без НДС)	0,498	-	-	-	0,498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	МВ-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	МВ-А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Мвар	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.5	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.6	другое <sup>3)</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	6 Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	7 Вывод мощностей из эксплуатации:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4	линий электропередачи, км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.5	другое <sup>3)</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор ЭК АО Протон  
Степанко М.И.

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

АО "Протон"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

1

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ вч №9А ПС "Дрибарная" 110/10/6кВ

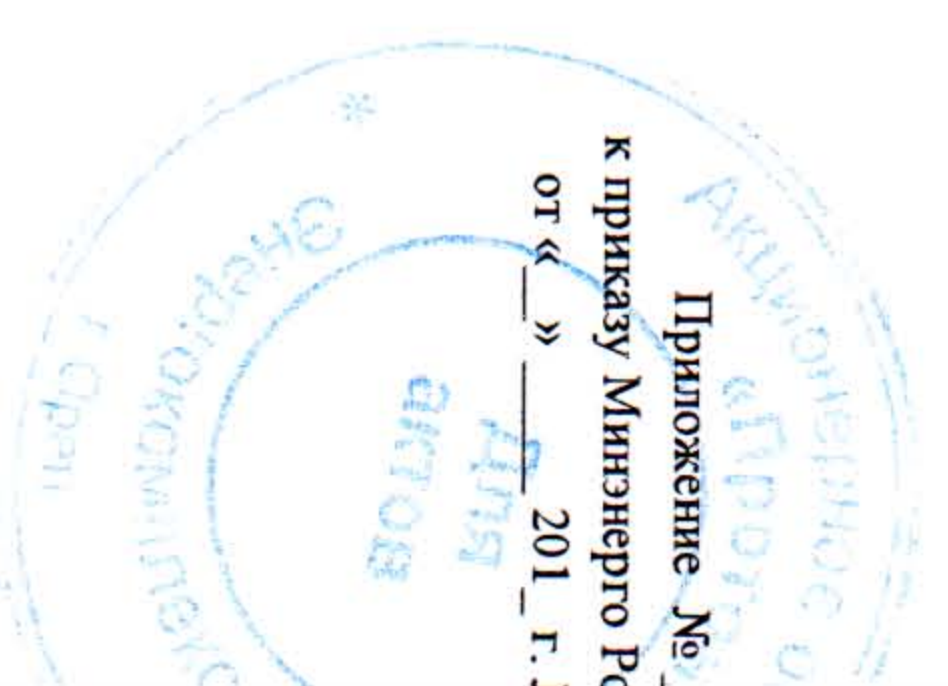
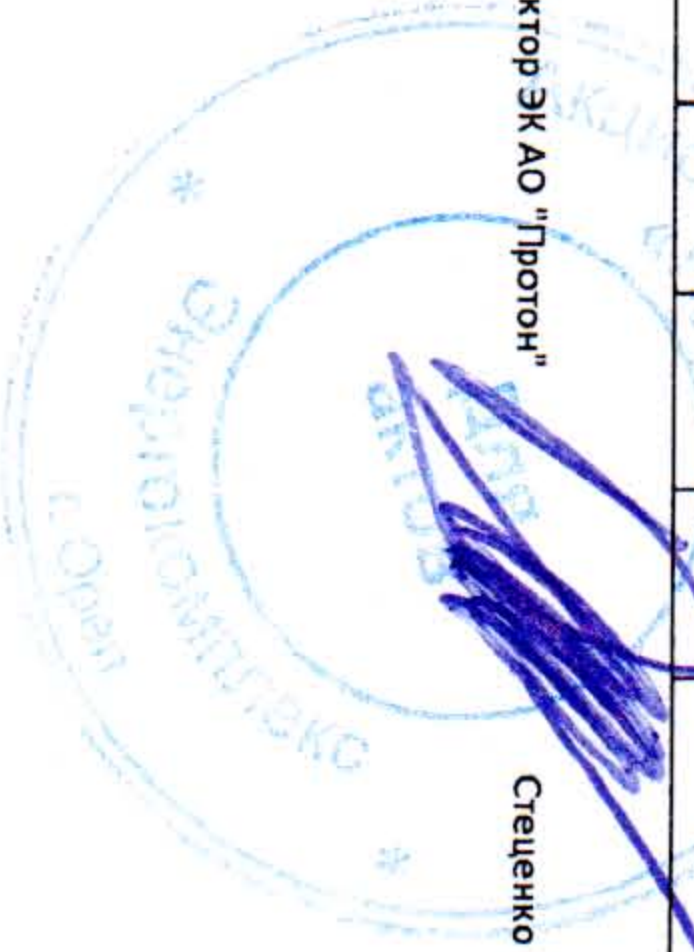
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных исполнительными органами государственной власти субъекта Российской Федерации, органами местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных 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 исполнительными органами государственной власти субъекта Российской Федерации, органами местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных проектом))	Резюме документа	Резюме положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей						
				ГРБС	Р+Пр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N	
1	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор ЭК АО "Протон"

Стеценко М.И.



(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

(наименование инвестиционного проекта)

**Раздел 3.2. Конкретные действия реализации инвестиционного проекта**

№ пп	Наименование участка линии электропередачи, 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 (проблема/тип вид прокладки КЛ)	Техническое обслуживание	Техническое обслуживание	наименование, номер в дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заклп при по резу Т									
	До	После	До	После	До	После														До	После	До	После	До	После	До	После	До
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

Директор ЭК АО "Протон"  
 Свеченко М.И.



Год раскрытия информации: 2017 год  
Отчет за 1 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 I. 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, указанным 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.



**Год раскрытия информации: 2017 год**  
**Отчет 1 квартал 2017г.**  
**Паспорт инвестиционного проекта**  
**АО "Протон"**  
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

1

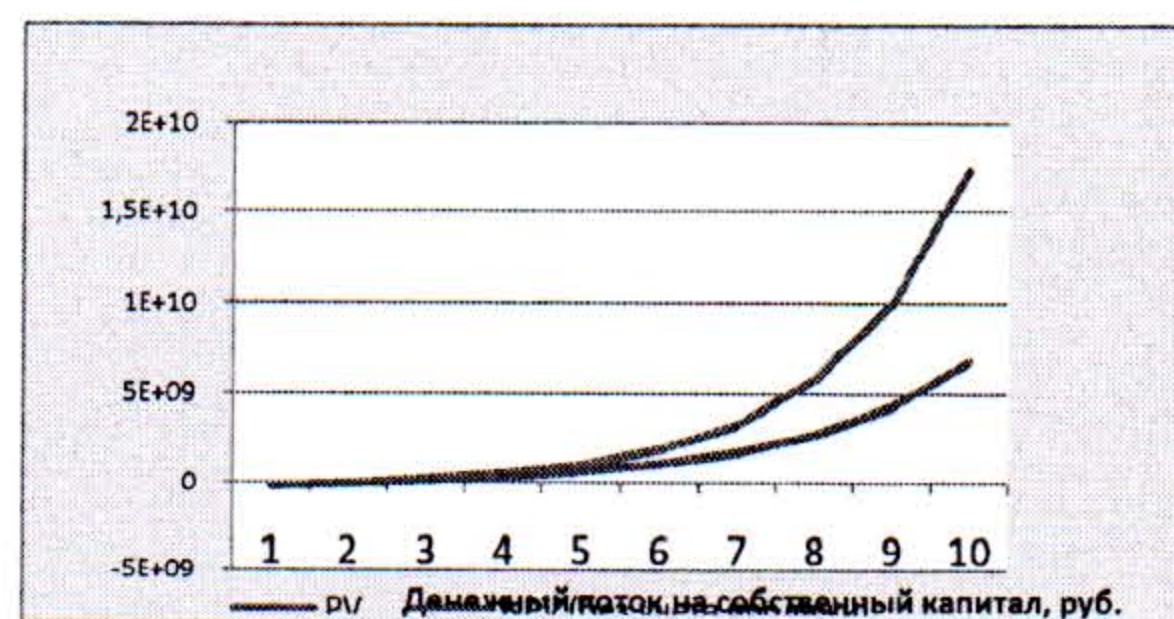
(идентификатор инвестиционного проекта)  
**Реконструкция (замена МВ на ВВ) КРУН-6кВ яч №9А ПС "Приборная" 110/10/6кВ.**  
(наименование инвестиционного проекта)

**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
<b>ЕВИТДА</b>	<b>456 277</b>	<b>420 185</b>	<b>946 090</b>	<b>5 239 855</b>
Амортизация	(80 182)	(80 182)	(620 000)	(620 000)
<b>ЕВИТ</b>	<b>376 094</b>	<b>340 003</b>	<b>326 090</b>	<b>4 619 855</b>
Проценты	(240 547)	(180 411)	(120 274)	-
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>150 000</b>	<b>164 746</b>	<b>189 626</b>	<b>3 772 511</b>
Налог на прибыль	(22 591)	(26 599)	(34 303)	(769 976)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>112 956</b>	<b>132 993</b>	<b>171 514</b>	<b>3 849 879</b>

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2015	N+1	N+2	год окончания строительства объекта
<b>ЕВИТ</b>	<b>376 094</b>	<b>340 003</b>	<b>326 090</b>	<b>4 619 855</b>
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	-
<b>Чистый денежный поток</b>	<b>(1 490 693)</b>	<b>132 993</b>	<b>171 514</b>	<b>3 849 879</b>
<b>Накопленный ЧДП</b>	<b>(1 490 693)</b>	<b>(1 357 700)</b>	<b>(1 186 186)</b>	<b>6 228 669</b>
Коэффициент дисконтирования	0,500	0,670	0,790	
<b>PV</b>	<b>225 000</b>	<b>275 125</b>	<b>339 430</b>	<b>3 772 511</b>
<b>NPV (без учета продажи)</b>	<b>(1 378 649)</b>	<b>275 125</b>	<b>339 430</b>	<b>3 772 511</b>
<b>IRR</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>26,9%</b>
PP	-	-	-	-
DPP	-	-	-	-

Таблица 1. Результаты закупки товаров, работ и услуг, запланированной для целей реализации инвестиционного проекта

2	3	4	5 Характеристики объекта закупки (объекта инвестирования) (объекта инвестирования)							6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 Сведения о конкурентной процедуре			16 Сведения о разрешении заключении договора у государственного заказчика				17	18	19	20																									
			21 Вид объекта и планируемые работы по объекту (годы)	22 Вид закупки (продукты)	23 Вид закупки (продукты)	24 Вид закупки (продукты)	25 Вид закупки (продукты)	26 Вид закупки (продукты)	27 Вид закупки (продукты)										28 Вид закупки (продукты)	29 Вид закупки (продукты)	30 Вид закупки (продукты)	31 Вид закупки (продукты)	32 Вид закупки (продукты)	33 Вид закупки (продукты)	34 Вид закупки (продукты)					35 Вид закупки (продукты)	36 Вид закупки (продукты)	37 Вид закупки (продукты)	38 Вид закупки (продукты)	39 Вид закупки (продукты)	40 Вид закупки (продукты)	41 Вид закупки (продукты)	42 Вид закупки (продукты)	43 Вид закупки (продукты)	44 Вид закупки (продукты)	45 Вид закупки (продукты)	46 Вид закупки (продукты)	47 Вид закупки (продукты)	48 Вид закупки (продукты)	49 Вид закупки (продукты)	50 Вид закупки (продукты)									
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	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50					
АО Транс-С	72	2017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					



Директор АО "Транс-С"

Иванов И.И.





АО «Триколор»  
 (формальное наименование субъекта электроэнергетики)

1  
 (идентификатор инвестиционного проекта)

Генеральный директор АО «Триколор» М.И. Ступинко  
 (наименование инвестиционного проекта)

Таблица 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)

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)														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	
Доступность наименования подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прерывание передачи электроэнергии		Т1, час	И	К1, МВт	Т1-И, час	Т1-К1, МВт, час	ИК	Т1-И/К1, час	И/И	Т1/И, час	Результаты документа технико-экономического обоснования (ТЭО) с расходом на восстановление (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования техногенных нарушений (аварий), которые привели к прерыванию передачи электрической энергии, устранение которых исключает возможность повторения в инвестиционном проекте	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов генерирующей и/или передающей инфраструктуры инвестиционного проекта до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прерываний передачи электрической энергии по потребностям услуг на объектах, указанных в графе 1 (Г <sup>1</sup> )	Σ G <sup>1</sup> -И	Σ G <sup>1</sup> -И	Σ G <sup>1</sup> -И	ИК	Σ G <sup>1</sup> -И/И	Σ G <sup>1</sup> -И/И	Σ G <sup>1</sup> -И/И	Σ G <sup>1</sup> -И	Σ G <sup>1</sup> -И	ΔЛьней	ΔЛьней	ΔЛьней	ΔЛьней	
КРЭО-6БФ-4т-60А/ПС "Триборная" 110/10кВ	0		0	0	0	0	0	0	0	0			2017 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Создание системы АСУ ТП 06Б ПС "Триборная" 110/10кВ	0		0	0	0	0	0	0	0	0			2017 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Директор АО «Триколор»  
 Ступинко М.И.

МЕТОДИЧЕСКОЕ УКАЗАНИЕ  
 по расчету количественных показателей надежности объектов электроэнергетики  
 0 (ссылка на приказ Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177)

МЕТОДИЧЕСКОЕ УКАЗАНИЕ  
 по расчету количественных показателей надежности объектов электроэнергетики  
 0 (ссылка на приказ Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177)

Год раскрытия информации: 2017 год  
 Отчет за 1 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

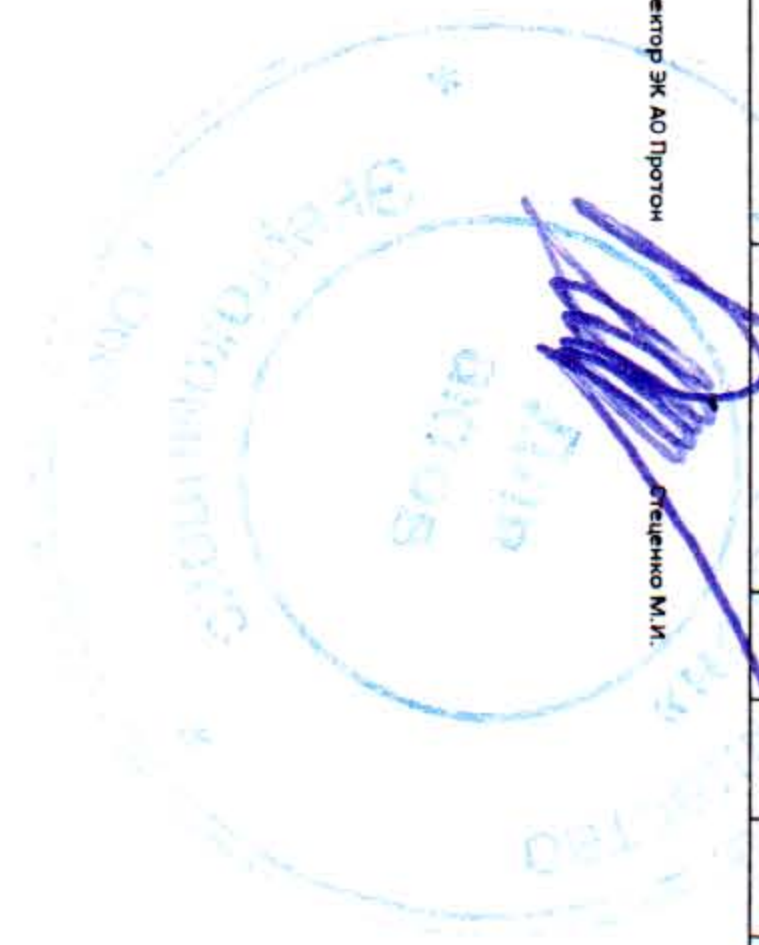
Стеценко М.И.



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

№ по порядку	Заказчик (полное наименование)	Вид деятельности	Наименование инвестиционного проекта	Наименование объекта инвестирования (работы, услуги)	Вид объекта в соответствии с классификацией (код ОКПД 2)	Количество			Вид закупочной процедуры	Наименование закупочной процедуры	Номер закупки из ЕИС	Номер Лота	Место размещения	Организатор закупки (полное наименование)	Планируемая (предельная) цена закупки по 3-й аукциону (тыс. руб. без НДС)	Планируемая (предельная) цена закупки с учетом скинкоэффициента от 10% (тыс. руб. без НДС)	Фактически оплачено (тыс. руб. без НДС)	Изменение цены закупки по сравнению с планом (тыс. руб. без НДС)	Изменение цены закупки по сравнению с планом (тыс. руб. без НДС)	Способ закупки	Количество участников	Количество победителей	Количество участников, не прошедших квалификационный отбор	Наименование субъекта, в котором размещена закупка	Наименование заказчика (полное наименование)	Предельная стоимость закупки (тыс. руб. без НДС)	Цель закупки (код ОКПД 2)		
						шт.	м²	кв.																					
1	АО "Протон"	Разработка и строительство	Разработка (смета МВ) на ВЭП-1-4-8 в МВ/А/С "Трибунал" 110/10кВ		Декабрь 2015		1,2		СРП (заказ)	Разработка/Разработка (смета МВ) на ВЭП-1-4-8 в МВ/А/С "Трибунал" 110/10кВ	2	1	Амурская	АО "Протон"	СРП по объекту "Создание системы АСУ 110кВ/10кВ "Трибунал" 110/10кВ					1,2	1	Открытый конкурс	10	2	2	Субъект в котором размещена закупка	АО "Протон"	1	498
2	АО "Протон"	и др.	Создание системы автоматизации и АСУ 110/10кВ		Февраль 2017				СРП (заказ)	СРП по объекту "Создание системы АСУ 110кВ/10кВ "Трибунал" 110/10кВ	1	1	Амурская	АО "Протон"	СРП по объекту "Создание системы АСУ 110кВ/10кВ "Трибунал" 110/10кВ						Открытый конкурс	12	2	2	Субъект в котором размещена закупка	ООО "Трибунал" 110/10кВ	1	1,678	

Директор АО Протон  
Иванов М.И.



Кол-во договоров	Цены на услуги/работы/материалы (с НДС)	Цены на материалы/услуги/работы (с НДС)	Наименование организации (ИНН)	Цены на материалы/услуги/работы (с НДС)	Общая сумма договора (с НДС)	Сведения о договоре, заключенном по условиям контракта				Сведения о выполнении работ																			
						Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ	Сведения о выполнении работ										
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	498	ООО "Теплица Звездный Лепет"	498	498			31/05/2015	заказ по р/н	01.07.2015	01.07.2015	27.07.2015	27.07.2015	27.07.2015	2412	0			0					29.07.2015	29.07.2015	10.10.2015	19.11.2015	18.12.2015	исполнение
0	1,679	1,679	ООО "Теплица Звездный Лепет"	1,679	1,679			31/04/2016	заказ по р/н	11.10.2016	11.10.2016	31.10.2016	31.10.2016	31.10.2016	2413	0			0					03.11.2016	03.11.2016	12.12.2016	12.12.2016	12.12.2016	.