

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая компания"

(должность)
Кобылин Евгений Александрович
(Ф.И.О.)

(подпись)

" 31 " июля 2019 г

Приложение 7.1 Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (за 2 квартал 2019 года)
АО "Региональная энергетическая компания"

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2019 год										Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Остаток профинанси-ровать по ре-зультатам отчетного периода * =ст.3 - ст.5.	Отклонение ***				Причины отклонений (примечания)
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей =ст.4 - ст.5.	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	план**	факт	план**	факт	план**	факт	план**	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	ВСЕГО	208,060	15,762	2,524	2,101	0,000	14,092	2,524	0,000	0,000	0,000	0,000	2,524	2,524	0,000	0,000	205,536	13,238				
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	131,298	13,661	2,524	0,000	0,000	13,661	2,524	0,000	0,000	0,000	0,000	2,524	2,524	0,000	0,000	128,774	11,137				
1.1	ТППР ПС 35-330 кВ	74,042	7,546	2,504	0,000	0,000	7,546	2,504	0,000	0,000	0,000	0,000	2,504	2,504	0,000	0,000	71,538	5,042				
1.1.1	ПС 110 кВ																					
1.1.1.1	Корректировка проектной и рабочей документации по объекту: «Реконструкция ПС 110/10/6кВ О-44 «Промышленная». I этап.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.1.2	Корректировка проектной, получение положительного заключения государственной экспертизы и разработка рабочей документации по объекту: «Реконструкция ПС 110/10/6кВ О-44 «Промышленная» (Шифр 3141-2009/ЭД) с применением нового титула: "Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная". II этап.	7,744	7,546	2,504	0,000	0,000	7,546	2,504	0,000	0,000	0,000	0,000	2,504	2,504	0,000	0,000	5,240	5,042				
1.1.1.3	Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная (Этап Реконструкция ОРУ 110 кВ)	66,298	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	66,298	0,000				
1.2	ТППР ЛЭП																					
1.2.1	Реконструкция ВЛ 0,23, 0,4, 15 кВ (сети Лесхозов), в т.ч.:	50,305	6,115	0,020	0,000	0,000	6,115	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,000	0,000	50,285	6,095				
1.2.1.1	Реконструкция ВЛ 101-15 15кВ от оп.№36 до ТП 100-7 15/0,4 кВ в г. Калининград, п. А.Космодемьянского, Калининградской области	0,780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,780	0,000				
1.2.1.2	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ п. Отрадное г. Светлогорска на ВЛ 15 кВ с установкой СТП 15/0,4 кВ в конце линии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.3	Реконструкция ВЛ 15 кВ от оп.№57 к ТП 100-1 15/0,4 кВ в п.Веселовка, Светловский городской округ	2,793	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,793	0,000				
1.2.1.4	Реконструкция ВЛ 15 кВ от оп.27 к ТП 42-13 15/0,4 кВ в п.Дмитриевка, Нестеровский район	0,976	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,976	0,000				
1.2.1.5	Реконструкция отпайки ВЛ 15кВ от оп. №22 ВЛ 15-358 до ТП 58-04 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район	3,175	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,175	0,000				
1.2.1.6	Реконструкция ЛЛ-1 0,4 кВ от ТП 71-07 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,420	0,000				
1.2.1.7	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ, ВЛ-2 0,4 кВ от ТП-42-09 15/0,4 кВ в п.Краснолесье, Нестеровский район	6,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,412	0,000				
1.2.1.8	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4 кВ в п.Пугачево, Нестеровского района I этап	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.9	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ к ТП 43-11 в п.Боровиково, Нестеровского района	0,896	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,896	0,000				
1.2.1.10	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 101-7 15/0,4 кВ в г. Калининград, п. А.Космодемьянского, Калининградской области	1,302	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,302	0,000				
1.2.1.11	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 42-12 п.Краснолесье, Нестеровский район	6,115	6,115	0,000	0,000	0,000	6,115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,115	6,115				
1.2.1.12	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4кВ в п.Пугачево, Нестеровского района 2-й этап	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.13	Реконструкция ЛЛ-1,2 0,4 кВ от ТП 78-15 15/0,4 кВ в п.Сосновка, Полесского района	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.14	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 32-11 15/0,4 кВ в п.Боброво, Светловский городской округ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2.1.15	Реконструкция отпайки ВЛ-1,2 0,4 кВ от ТП 100-1 15/0,4 кВ в п. Веселовка, Светловский городской округ	9,355	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,355	0,000				
1.2.1.16	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ п.Заливное, Гурьевского района	1,974	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,974	0,000				

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2019 год										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода * =ст.3 - ст.5.	Отклонение ***				Причины отклонений (примечания)			
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей =ст.4 - ст.5.	%	в том числе за счет					
			план **	факт ***	план**	факт	план**	факт	план**	факт	план**	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур				
1.2.1.17	Реконструкция ВЛ-1, ВЛ-2 0,4кВ от ТП 46-15 в п.Матвеевка Гурьевского района	1,870	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,870	0,000							
1.2.1.18	Реконструкция ВЛ-4 0,4 кВ от ТП 25-51 пос.Комсомольск Гвардейский район	0,356	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,356	0,000							
1.2.1.19	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 43-12 15/0,4 кВ в п.Уварово, Нестеровский район	3,845	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,845	0,000							
1.2.1.20	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 30-1 15/0,4 кВ в п. Грибки, Гвардейского района	10,036	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,000	0,000	10,016	-0,020							
1.3	ТПиР РП 6-15 кВ	6,951	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,951	0,000							
1.3.1	Реконструкция 1 и 2 секции 15 кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье". п.Заозерье	0,621	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,621	0,000							
1.3.2	Реконструкция МТП 42-12 15/0,4 кВ в п.Краснолесье, Нестеровский район	1,133	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,133	0,000							
1.3.3	Реконструкция МТП 42-13 15/0,4 кВ в п.Дмитриевка, Нестеровский район	0,468	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,468	0,000							
1.3.4	Реконструкция МТП 43-10 15/0,4 кВ в п.Путачево, Нестеровский район	0,765	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,765	0,000							
1.3.5	Реконструкция МТП 43-11 15/0,4 кВ в п.Боровиково, Нестеровский район	0,538	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,538	0,000							
1.3.6	Реконструкция МТП 43-12 15/0,4 кВ в п.Уварово, Нестеровский район	0,604	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,604	0,000							
1.3.7	Реконструкция МТП 58-04 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район	0,556	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,556	0,000							
1.3.8	Реконструкция МТП 100-1 15/0,4 кВ в п.Веселовка, Светлогорского городского округа	1,133	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,133	0,000							
1.3.9	Реконструкция МТП 101-7 15/0,4 кВ в п.А.Космодемьянского, Светловского городского округа	1,133	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,133	0,000							
2	Новое строительство	7,098	2,101	0,000	2,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,098	2,101							
2.1	Новое строительство ПС 35-330 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
2.2	Новое строительство распределительных сетей, ЛЭП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
2.3	Приобретение электросетевых активов	7,098	2,101	0,000	2,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,098	2,101							
2.3.1	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 100 кВт или их аналог по техническим параметрам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
2.3.2	Дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 60 кВт или их аналог по техническим параметрам	2,101	2,101	0,000	2,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,101	2,101							отказ от проведения мероприятия
2.3.3	Приобретение объектов электросетевого хозяйства	4,997	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,997	0,000							
3	Целевые направления		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
4	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	4,219	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,219	0,000							
4.1	Мероприятия по энергосбережению в части замены светильников и прожекторов на ПС АО "Региональная энергетическая компания"	1,219	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,219	0,000							
4.2	Мероприятия по энергосбережению в части замены электрообогревателей на ПС 110 кВ О-66 "Тильзит" на ИК отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
4.3	Мероприятия по энергосбережению в части установки систем альтернативного электроснабжения собственных нужд на ПС АО "Региональная энергетическая компания"	3,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,000							
4.4	Мероприятия по энергосбережению в части установки системы резервного электроснабжения административного здания АО "Региональная энергетическая компания"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
5	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
6	Создание систем телемеханики и связи	65,445	0,000	0,000	0,000	0,000	0,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	65,445	0,000							
6.1	Шкаф автоматической частотной разгрузки и автоматики ограничения напряжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
6.2	Создание опто-волоконных каналов связи для обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора Филиала АО "СО ЕЭС" Балтийское РДУ и ПС 110 кВ О-67 "Родники"	0,431	0,000	0,000	0,000	0,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,431	0,000							
6.3	Создание Центра управления сетями АО "Региональная энергетическая компания"	65,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	65,014	0,000							
7	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8	Транспортные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.1	Электротехническая лаборатория	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.2	Автомобиль фургон цельнометаллический, 7 мест, колёсная формула 4х4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
8.3	Автомобиль легкой колёсной формулы 4х4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							

№№	Код строки	Наименование объекта *	Планируемый объем финансирования, млн. руб.**					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технически характеристики созданных объектов Линии электропередачи										Примечания								
			Всего	ППР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Всего	ППР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Всего	ППР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Всего	ППР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество силовых трансформаторов, шт	Марка силовых трансформаторов	Мощность, МВА	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	Протяженность, км		Иные объекты							
																																			Гр 1	Гр 2	Гр 3	Гр 4	Гр 5	Гр 6	Гр 7
35	1.3.5	Реконструкция МТП 43-11 15/0,4 кВ в п.Боровиково, Исетровский район	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
36	1.3.6	Реконструкция МТП 43-12 15/0,4 кВ в п.Уярво, Исетровский район	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
37	1.3.7	Реконструкция МТП 58-04 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
38	1.3.8	Реконструкция МТП 100-1 15/0,4 кВ в п.Веселовка, Светлогорского городского округа	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
39	1.3.9	Реконструкция МТП 101-7 15/0,4 кВ в п.А.Космодемьянского, Светловского городского округа	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
40	2	Новое строительство	2,101	0,000	0,000	2,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-2,101	0,000	0,000	-2,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
41	2.1	Новое строительство ПС 35-330 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
42	2.2	Новое строительство распределительных сетей, ЛЭП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
43	2.3	Приобретение электросетевых активов	2,101	0,000	0,000	2,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-2,101	0,000	0,000	-2,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
44	2.3.1	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 100 кВт или их аналог по техническим параметрам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
45	2.3.2	Дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 60 кВт или их аналог по техническим параметрам	2,101	0,000	0,000	2,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-2,101	0,000	0,000	-2,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
46	2.3.3	Приобретение объектов электросетевого хозяйства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
47	3	Целевые направления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
48	4	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
49	4.1	Мероприятия по энергобережению в части замены светильников и прожекторов на ПС АО "Региональная энергетическая компания"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
50	4.2	Мероприятия по энергобережению в части замены электрооборудований на ПС 110 кВ О-66 "Тизлит" на ИК отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
51	4.3	Мероприятие по энергобережению в части установки систем альтернативного электроснабжения собственных нужд на ПС АО "Региональная энергетическая компания"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
52	4.4	Мероприятия по энергобережению в части установки системы резервного электроснабжения административного здания АО "Региональная энергетическая компания"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
53	5	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
54	6	Создание систем телемеханики и связи	0,431	0,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,431	-0,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
55	6.1	Шкаф автоматической частотной разгрузки и автоматика ограничения напряжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
56	6.2	Создание оптиковолокнистых каналов связи для обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора Филиала АО "СО ЕЭС" Балтийское РДУ и ПС 110 кВ О-67 "Родники"	0,431	0,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,431	-0,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
57	6.3	Создание Центра управления сетями АО "Региональная энергетическая компания"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
58	7	Установка устройств регулирования напряжений и компенсации реактивной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
59	8	Транспортные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
60	8.1	Электротехническая лаборатория	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
61	8.2	Автомобиль фургон цельнометаллический, 7 мест, колёсная формула 4x4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
62	8.3	Автомобиль легковой колёсная формула 4x4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				

Наименование	ФИО	Должность	Контактный телефон	Электронный адрес
Руководитель	Кобылин Евгений Александрович	Генеральный директор	98-83-70	ekobyin@rec39.ru
Ответственный за заполнение макета	Зубрицкий Андрей Михайлович	Заместитель генерального директора	98-83-70	atumapov@kd.oen.su

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая
компания"

Кобылин Евгений Александрович

(Ф.И.О.)

(подпись)

" " 2019 г

Приложение №11.1

**Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов
(представляется ежеквартально)**

Отчетный период 2 квартал
по состоянию на 31.06.2019

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному графику				Процент исполнения работ за весь период	Процент выполнения за отчетный период (%)
		план		факт			
		начало	окончание	начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	8	9
1	Корректировка проектной и рабочей документации по объекту: «Реконструкция ПС 110/10/6кВ О-44 «Промышленная». I этап.	авг.17	ноя.17	фев.18	авг.18	100	0
2	Корректировка проектной, получение положительного заключения государственной экспертизы и разработка рабочей документации по объекту: «Реконструкция ПС 110/10/6кВ О-44 «Промышленная» (Шифр 3141-2009/ЭД) с применением нового титула: "Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная". II этап.	окт.18	июн.19	окт.18		85	10
3	Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная (Этап Реконструкция ОРУ 110 кВ)	июн.19	дек.19			0	0
4	Реконструкция ВЛ 101-15 15кВ от оп.№36 до ТП 100-7 15/0,4 кВ в г. Калининград, п. А.Космодемьянского, Калининградской области	авг.17	ноя.17	окт.17		3	0
5	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ п. Отрадное г. Светлогорска на ВЛ 15 кВ с установкой СТП 15/0,4 кВ в конце линии	авг.15	ноя.15	фев.16	сен.16	100	0
6	Реконструкция ВЛ 15 кВ от оп.№57 к ТП 100-1 15/0,4 кВ в п.Веселовка, Светловский городской округ	авг.15	ноя.16	янв.17		2	0
7	Реконструкция ВЛ 15 кВ от оп.27 к ТП 42-13 15/0,4 кВ в п.Дмитриевка, Нестеровский район	авг.16	ноя.16	янв.17		2	0
8	Реконструкция отпайки ВЛ 15кВ от оп. №22 ВЛ 15-358 до ТП 58-04 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район	авг.16	ноя.16	мар.16		13	0
9	Реконструкция Л-1 0,4 кВ от ТП 71-07 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район	авг.16	ноя.16	янв.17		22	0
10	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ, ВЛ-2 0,4 кВ от ТП-42-09 15/0,4 кВ в п.Краснолесье, Нестеровский район	авг.15	ноя.16	ноя.15		12	0
11	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4 кВ в п.Пугачево, Нестеровского района 1 этап	авг.15	ноя.16	сен.15	май.18	100	0
12	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ к ТП 43-11 в п.Боровиково, Нестеровского района	авг.15	ноя.16	янв.17		3	0
13	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 101-7 15/0,4 кВ в г. Калининград, п. А.Космодемьянского, Калининградской области	авг.15	ноя.16	сен.15		7	0
14	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 42-12 п.Краснолесье, Нестеровский район	авг.16	ноя.17	янв.17		1	0
15	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4кВ в п.Пугачево, Нестеровского района 2-й этап	авг.15	ноя.16	окт.17	май.18	100	0
16	Реконструкция Л-1,2 0,4 кВ от ТП 78-15 15/0,4 кВ в п.Сосновка, Полесского района	авг.16	ноя.16	янв.17	дек.18	100	98
17	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 32-11 15/0,4 кВ в п.Боброво, Светловский городской округ	авг.16	ноя.16	фев.15	дек.18	100	92
18	Реконструкция отпайки ВЛ-1,2 0,4 кВ от ТП 100-1 15/0,4 кВ в п. Веселовка, Светловский городской округ	авг.16	ноя.16	ноя.15		10	0
19	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ п.Заливное, Гурьевского района	мар.19	дек.19			0	0

20	Реконструкция ВЛ-1, ВЛ-2 0,4кВ от ТП 46-15 в п.Матвеевка Гурьевского района	мар.19	дек.19			0	0
21	Реконструкция ВЛ-4 0,4 кВ от ТП 25-51 пос.Комсомольск Гвардейский район	авг.16	ноя.16	январь.17		24	0
22	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 43-12 15/0,4 кВ в п.Уварово, Нестеровский район	мар.19	дек.19			0	0
23	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ЛЛ-2 от ТП 30-1 15/0,4 кВ в п. Грибки, Гвардейского района	ноя.18	дек.18	ноя.18		10	6
24	Реконструкция 1 и 2 секции 15 кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье". п.Заозерье	авг.16	ноя.16	дек.16	дек.18	100	90
25	Реконструкция МТП 42-12 15/0,4 кВ в п.Краснолесье, Нестеровский район	сен.18	дек.19	дек.18		15	5
26	Реконструкция МТП 42-13 15/0,4 кВ в п.Дмитриевка, Нестеровский район	сен.18	сен.19	дек.18		15	10
27	Реконструкция МТП 43-10 15/0,4 кВ в п.Пугачево, Нестеровский район	сен.18	сен.19	дек.18		15	6
28	Реконструкция МТП 43-11 15/0,4 кВ в п.Боровиково, Нестеровский район	сен.18	сен.19	дек.18		15	8
29	Реконструкция МТП 43-12 15/0,4 кВ в п.Уварово, Нестеровский район	сен.18	сен.19	дек.18		15	9
30	Реконструкция МТП 58-04 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район	сен.18	дек.19	дек.18		15	8
31	Реконструкция МТП 100-1 15/0,4 кВ в п.Веселовка, Светлогорского городского округа	сен.18	дек.19	дек.18		15	5
32	Реконструкция МТП 101-7 15/0,4 кВ в п.А.Космодемьянского, Светловского городского округа	сен.18	дек.19	дек.18		15	5
33	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 100 кВт или их аналог по техническим параметрам	ноя.18	дек.18	ноя.18	дек.18	100	100
34	Дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 60 кВт или их аналог по техническим параметрам	январь.19	мар.19				
35	Приобретение объектов электросетевого хозяйства	январь.18	дек.18	июль.18	дек.18	100	30
36	Мероприятия по энергосбережению в части замены светильников и прожекторов на ПС АО "Региональная энергетическая компания"	ноя.18	дек.18			0	0
37	Мероприятия по энергосбережению в части замены электрообогревателей на ПС 110 кВ О-66 "Тильзит" на ИК отопление	ноя.18	дек.18	дек.18	дек.18	100	100
38	Мероприятия по энергосбережению в части установки систем альтернативного электроснабжения собственных нужд на ПС АО "Региональная энергетическая компания".	сен.18	дек.19	дек.18		5	5
39	Мероприятия по энергосбережению в части установки системы резервного электроснабжения административного здания АО "Региональная энергетическая компания".	фев.18	дек.18	март.18	дек.18	100	30
40	Шкаф автоматической частотной разгрузки и автоматики ограничения напряжения	фев.18	дек.18	фев.18	июнь.18	100	0
41	Создание опто-волоконных каналов связи для обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора Филиала АО "СО ЕЭС" Балтийское РДУ и ПС 110 кВ О-67 "Родники"	фев.19	июнь.19			0	0
42	Создание Центра управления сетями АО "Региональная энергетическая компания "	январь.19	дек.19	январь.19		0	0
43	Электротехническая лаборатория	октябрь.18	дек.19	ноя.18		45	45
44	Автомобиль фургон цельнометаллический, 7 мест, колёсная формула 4х4	ноя.18	дек.18	ноя.18	дек.18	100	100
45	Автомобиль легковой колёсная формула 4х4	ноя.18	дек.18	ноя.18	дек.18	100	100

Форма представления показателей финансовой отчетности

(представляется ежеквартально)

Финансовые показатели за отчетный период

2019 год /

2018 год

Утверждаю
Генеральный директор АО "РЭК"
Е.А. Кобылин

« 30 » июля 2019 года
М. П.

Наименование показателя	На конец 2 квартала 2019г за 2019г (млн.руб.)	На конец 2018 года за 2018 год (млн.руб.)
Метод учета		
1	2	3
Выручка	204,76	696,44
Чистая прибыль (убыток)	-18,77	197,76
Направления распределения чистой прибыли:	0,00	0,00
дивиденды	0,00	0,00
другое	0,00	0,00
ЕВИТДА	16,48	334,08
Дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	101,08	84,84
покупатели и заказчики	35,81	33,69
авансы выданные	31,31	35,52
Собственный капитал	889,26	906,95
Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	0,00	0,00
кредиты	0,00	0,00
облигационные займы	0,00	0,00
займы организаций	0,00	0,00
прочее	0,00	0,00
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	0,00	0,00
проценты по кредиту и займам	0,00	0,00
Кредиторская задолженность, в т.ч.:	486,59	313,78
по строительству	0,00	7,72
по ремонтам	0,00	0,00
по поставкам топлива	0,00	0,00
Сумма процентов, начисленных к уплате по кредитам и займам	0,00	10,17
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы (без НДС)	11,74	26,48
Профинансировано на отчетную дату	2,52	25,82
Обеспеченность источниками финансирования (%)	21,50	97,51
Дефицит финансирования	9,22	0,66
Оценка кредитного потенциала		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		
По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств		
Кредитные обязательства отсутствуют		

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая компания"

(должность)

Кобылин Евгений Александрович

(Ф.И.О.)

(подпись)

" 31 " июля 2019 г

Приложение 13 Отчет о техническом состоянии объекта
Период отчетности 06/2019
АО "Региональная энергетическая компания"

№ п/п	Код строки	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики					Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
			мощность, МВт	мощность, МВА	тепловая мощность, Гкал/ч	выработка, млн.кВт/ч	длина ВЛ, км	Год начала строительств а	Год ввода в эксплуатаци ю	Утвержденная проектно- сметная документация (+;-)	Заключение Главгос экспертизы России (+;-)	Оформленный в соответствии с законо дательством землеотвод (+;-)	Разрешение на строи тельство (+;-)
			Гр 1	Гр 2	Гр 3	Гр 4	Гр 5	Гр 6	Гр 7	Гр 8	Гр 9	Гр 10	Гр 11
1	1.1.1.1	Корректировка проектной и рабочей документации по объекту: «Реконструкция ПС 110/10/6кВ О-44 «Промышленная». I этап.	0	0,00			0,00	2018	2018	+	не требуется	+	-
2	1.1.1.2	Корректировка проектной, получение положительного заключения государственной экспертизы и разработка рабочей документации по объекту: «Реконструкция ПС 110/10/6кВ О-44 «Промышленная» (Шифр 3141-2009/ЭД) с применением нового титула: "Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная". II этап.		0,00			0,00	2018	2019	+	не требуется	+	-
3	1.1.1.3	Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная (Этап Реконструкция ОРУ 110 кВ)		0,00			0,00	2018	2019	+	не требуется	+	-
4	1.2.1.1	Реконструкция ВЛ 101-15 15кВ от оп.№36 до ТП 100-7 15/0,4 кВ в г. Калининград, п. А.Космодемьянского, Калининградской области		0,00			0,42	2017	2019	-	не требуется	-	не требуется
5	1.2.1.2	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ п. Отрадное г. Светлогорска на ВЛ 15 кВ с установкой СТП 15/0,4 кВ в конце линии		0,00			1,30	2015	2016	+	не требуется	+	не требуется
6	1.2.1.3	Реконструкция ВЛ 15 кВ от оп.№57 к ТП 100-1 15/0,4 кВ в п.Веселовка, Светловский городской округ		0,00			1,39	2017	2019	+	не требуется	+	не требуется
7	1.2.1.4	Реконструкция ВЛ 15 кВ от оп.27 к ТП 42-13 15/0,4 кВ в п.Дмитриевка, Нестеровский район		0,00			0,42	2019	2019	-	не требуется	-	не требуется
8	1.2.1.5	Реконструкция отпайки ВЛ 15кВ от оп. №22 ВЛ 15-358 до ТП 58-04 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район		0,00			1,72	2015	2019	+	не требуется	+	не требуется
9	1.2.1.6	Реконструкция ЛЛ-1 0,4 кВ от ТП 71-07 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район		0,00			0,23	2017	2019	-	не требуется	-	не требуется
10	1.2.1.7	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ, ВЛ-2 0,4 кВ от ТП-42-09 15/0,4 кВ в п.Краснолесье, Нестеровский район		0,00			2,87	2016	2019	+	не требуется	+	не требуется
11	1.2.1.8	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/04 кВ в п.Пугачево, Нестеровского района I этап		0,00			2,23	2015	2016	+	не требуется	+	не требуется

№ п/п	Код строки	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики					Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
			мощность, МВт	мощность, МВА	тепловая мощность, Гкал/ч	выработка, млн.кВт/ч	длина ВЛ, км	Год начала строительств а	Год ввода в эксплуатаци ю	Утвержденная проектно- сметная документация (+;-)	Заключение Главгос экспертизы России (+;-)	Оформленный в соответствии с законо- дательством землеотвод (+;-)	Разрешение на строи- тельство (+;-)
12	1.2.1.9	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ к ТП 43-11 в п.Боровиково, Нестеровского района		0,00			1,69	2017	2019	+	не требуется	+	не требуется
13	1.2.1.10	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 101-7 15/0,4 кВ в г. Калининград, п. А.Космодемьянского, Калининградской области		0,00			0,36	2015	2019	-	не требуется	-	не требуется
14	1.2.1.11	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 42-12 п.Краснолесье, Нестеровский район		0,00			4,56	2017	2019	-	не требуется	-	не требуется
15	1.2.1.12	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4кВ в п.Пугачево, Нестеровского района 2-й этап		0,00			1,80	2017	2019	+	не требуется	+	не требуется
16	1.2.1.13	Реконструкция ЛЛ-1,2 0,4 кВ от ТП 78-15 15/0,4 кВ в п.Сосновка, Полесского района		0,00			1,26	2016	2018	+	не требуется	+	не требуется
17	1.2.1.14	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 32-11 15/0,4 кВ в п.Боброво, Светловский городской округ		0,00			3,30	2015	2018	+	не требуется	+	не требуется
18	1.2.1.15	Реконструкция отпайки ВЛ-1,2 0,4 кВ от ТП 100-1 15/0,4 кВ в п. Веселовка, Светловский городской округ		0,00			0,21	2016	2019	+	не требуется	+	не требуется
19	1.2.1.16	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ п.Заливное, Гурьевского района		0,00			1,09	2019	2019	-	не требуется	-	не требуется
20	1.2.1.17	Реконструкция ВЛ-1, ВЛ-2 0,4кВ от ТП 46-15 в п.Матвеевка Гурьевского района		0,00			0,19	2019	2019	-	не требуется	-	не требуется
21	1.2.1.18	Реконструкция ВЛ-4 0,4 кВ от ТП 25-51 пос.Комсомольск Гвардейский район		0,00			2,39	2017	2019	-	не требуется	-	не требуется
22	1.2.1.19	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 43-12 15/0,4 кВ в п.Уварово, Нестеровский район		0,00			2,80	2019	2019	-	не требуется	-	не требуется
23	1.2.1.20	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ЛЛ-2 от ТП 30-1 15/0,4 кВ в п. Грибки, Гвардейского района		0,00			2,95	2018	2019	+	не требуется	+	не требуется
24	1.3.1	Реконструкция 1 и 2 секции 15 кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье". п.Заозерье		0,00			0,00	2015	2019	+	не требуется	+	не требуется
25	1.3.2	Реконструкция МТП 42-12 15/0,4 кВ в п.Краснолесье, Нестеровский район		0,40			0,00	2018	2019	+	не требуется	+	не требуется
26	1.3.3	Реконструкция МТП 42-13 15/0,4 кВ в п.Дмитриевка, Нестеровский район		0,10			0,00	2018	2019	+	не требуется	+	не требуется
27	1.3.4	Реконструкция МТП 43-10 15/0,4 кВ в п.Пугачево, Нестеровский район		0,16			0,00	2018	2019	+	не требуется	+	не требуется
28	1.3.5	Реконструкция МТП 43-11 15/0,4 кВ в п.Боровиково, Нестеровский район		0,10			0,00	2018	2019	+	не требуется	+	не требуется
29	1.3.6	Реконструкция МТП 43-12 15/0,4 кВ в п.Уварово, Нестеровский район		0,10			0,00	2018	2019	+	не требуется	+	не требуется
30	1.3.7	Реконструкция МТП 58-04 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район		0,10			0,00	2018	2019	+	не требуется	+	не требуется
31	1.3.8	Реконструкция МТП 100-1 15/0,4 кВ в п.Веселовка, Светлогорского городского округа		0,40			0,00	2018	2019	+	не требуется	+	не требуется
32	1.3.9	Реконструкция МТП 101-7 15/0,4 кВ в п.А.Космодемьянского, Светловского городского округа		0,40			0,00	2018	2019	+	не требуется	+	не требуется
33	2.3.1	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 100 кВт или их аналог по техническим параметрам		0,10			0,00	2018	2018	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
34	2.3.2	Дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 60 кВт или их аналог по техническим параметрам		0,05			0,00	2019	2019	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
35	2.3.3	Приобретение объектов электросетевого хозяйства		6,30			6,00	2018	2019	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется

№ п/п	Код строки	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики					Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
			мощность, МВт	мощность, МВА	тепловая мощность, Гкал/ч	выработка, млн.кВт/ч	длина ВЛ, км	Год начала строительств а	Год ввода в эксплуатаци ю	Утвержденная проектно- сметная документация (+;-)	Заключение Главгос экспертизы России (+;-)	Оформленный в соответствии с законо дательством землеотвод (+;-)	Разрешение на строи тельство (+;-)
36	4.1	Мероприятия по энергосбережению в части замены светильников и прожекторов на ПС АО "Региональная энергетическая компания"		0,00			0,00	2018	2018	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
37	4.2	Мероприятия по энергосбережению в части замены электрообогревателей на ПС 110 кВ О-66 "Тильзит" на ИК отопление		0,00			0,00	2018	2018	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
38	4.3	Мероприятия по энергосбережению в части установки систем альтернативного электроснабжения собственных нужд на ПС АО "Региональная энергетическая компания".		0,00			0,00	2018	2019	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
39	4.4	Мероприятия по энергосбережению в части установки системы резервного электроснабжения административного здания АО "Региональная энергетическая компания".		0,00			0,00	2018	2018	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
40	6.1	Шкаф автоматической частотной разгрузки и автоматики ограничения напряжения		0,00			0,00	2018	2018	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
41	6.2	Создание опто-волоконных каналов связи для обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора Филиала АО "СО ЕЭС" Балтийское РДУ и ПС 110 кВ О-67 "Родники"		0,00			0,00	2018	2019	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
42	6.3	Создание Центра управления сетями АО "Региональная энергетическая компания"		0,00			0,00	2019	2019	-	-	-	не требуется
43	8.1	Электротехническая лаборатория		0,00			0,00	2018	2018	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
44	8.2	Автомобиль фургон цельнометаллический, 7 мест, колёсная формула 4x4		0,00			0,00	2018	2018	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
45	8.3	Автомобиль легковой колёсная формула 4x4		0,00			0,00	2018	2018	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется

ФИО	Должность	Контактный телефон	Электронный адрес
Кобылин Евгений Александрович	Генеральный директор	98-83-70	ekobylin@rec39.ru
Зубрицкий Андрей Михайлович	Заместитель генерального директора	98-83-70	azubrickiy@rec39.ru

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая компания"

(должность)

Кобылин Евгений Александрович
(Ф.И.О.)

(подпись)

" " 2019 г

Приложение 8 Отчет об источниках финансирования ИП за 2 квартал 2019 г.
Период отчетности 06/2019
АО "Региональная энергетическая компания"

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год), млн.руб.										Причины отклонений
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
		Гр 1	Гр 2	Гр 3	Гр 4	Гр 5	Гр 6	Гр 7	Гр 8	Гр 9	Гр 10	Гр 11
1	Собственные средства	18,914	3,029	2,521	0,000	16,393	3,029	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	0,000									
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,000	0,000									
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,000	0,000									
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,000	0,000									
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,000	0,000									
1.1.4.	Прочая прибыль	0,000	0,000									
1.2.	Амортизация	15,762	2,524	2,101	0,000	13,661	2,524	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	15,762	2,524	2,101		13,661	2,524					отказ от проведения мероприятия
1.2.2.	Прочая амортизация	0,000	0,000									
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000									
1.3.	Возврат НДС	3,152	0,505	0,420	0,000	2,732	0,505	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4.	Прочие собственные средства	0,000	0,000									
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0,000	0,000									
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000									
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.	Кредиты	0,000	0,000									
2.2.	Облигационные займы	0,000	0,000									
2.3.	Займы организаций	0,000	0,000									
2.4.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000									
2.5.	Средства внешних инвесторов	0,000	0,000									
2.6.	Использование лизинга	0,000	0,000									
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000									
	ВСЕГО источников финансирования	19,335	3,029	2,941	0,000	16,393	3,029	0,000	0,000	0,000	0,000	
	для ОГК/ТГК, в том числе	0,000	0,000									
	ДПМ	0,000	0,000									
	вне ДПМ	0,000	0,000									

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

** - накопленным итогом за год

