

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая компания"

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

" " 2017 г

Приложение 7.1 Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (за 1 квартал 2017 года)
АО "Региональная энергетическая компания"

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2017 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.14 - 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	ВСЕГО	83,642	29,514	0,272	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,000	20,133	0,000	19,015	0,272	0,000	0,000	64,355	29,242						
1	Техническое перевооружение и реконструкция	64,972	22,874	0,272	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,000	13,493	0,000	19,015	0,272	0,000	0,000	45,685	22,602						
1.1.	ТПиР ПС 35-110кВ	12,680	12,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,680	12,680						
1	Разработка проектной документации "Реконструкция ПС 110/10/6 кВ О-44 Промышленная	12,680	12,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,680	12,680						мероприятие разделено на 2 этапа - корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2018 год
1.2	ТПиР ЛЭП																							
1	Реконструкция ВЛ 0,23,0,15 кВ (сети Лесхоза), в т.ч.:	38,722	10,194	0,272	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,000	0,813	0,000	18,826	0,272	0,000	0,000	24,094	9,922						
1.1	Нестеровский район, пос Краснолесье ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09	4,060	0,000	0,000									0,920	0,000			3,140	0,000						Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ, ВЛ-2 0,4 кВ от ТП-42-09 15/0,4 кВ в п. Краснолесье, Нестеровский район - совмещен с п.1.2., уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.2	Нестеровский район, пос Краснолесье ВЛ-3 0,4кВ	0,260	0,000	0,000										0,000			0,260	0,000						Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ, ВЛ-2 0,4 кВ от ТП-42-09 15/0,4 кВ в п. Краснолесье, Нестеровский район - совмещен с п.1.1., уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.3	Нестеровский район, пос Пугачёво ВЛ-1 0,4кВ от ТП 43-10	0,000	0,000										8,627	0,000			-7,547	0,000						Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4 кВ в п. Пугачёво, Нестеровского района 1 этап - совмещен с п.1.3 Нестеровский район, пос Пугачёво, ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 - корректировка наименования, уточнение объемов и стоимости, выполнено в 2016 год
1.4	Нестеровский район, пос. Боровиково к ТП 43-11 ВЛ-1 0,4кВ	0,892	0,000	0,028	0,028								0,028	0,028			0,836	-0,028						Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ к ТП 43-11 в п.Боровиково, Нестеровского района - корректировка наименования, уточнение объемов, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.5	Славский район, пос Десантное от ТП 71-07 Л-1 0,4кВ	0,390	0,420	0,030	0,420	0,030							0,030	0,030			0,330	0,390						Реконструкция отпайки Л-1 0,4 кВ от ТП 58-04 15/0,4 кВ в п. Сосновое, Славский район - корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.6	пос А. Космодемьянского от ТП 101-7 ВЛ-1,2 0,4 кВ	0,630	0,000	0,000										0,000			0,630	0,000						Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 101-7 15/0,4 кВ в г. Калининград, п. А. Космодемьянского, Калининградской области - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.7	Нестеровский район, пос Краснолесье от ТП 42-12 ВЛ-1 0,4кВ	6,111	3,082	0,049	0,049	3,082							0,049	0,049			6,013	3,033						Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 42-12 п. Краснолесье, Нестеровский район - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.8	Нестеровский район, пос Пугачёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ	3,953	0,000	0,000									0,187	0,000			3,766	0,000						Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4кВ в п. Пугачёво, Нестеровского района 2-й этап - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.9	Полесский район, пос СосновкаЛ-1,2 0,2 кВ от ТП 78-15	1,563	0,000	0,047	0,047								0,047	0,047			1,469	-0,047						Реконструкция Л-1,2 0,2 кВ от ТП 78-15 15/0,4 кВ в п. Сосновка, Полесского района - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2018 год
1.10	Светловский район, пос Боброво ВЛ-1 0,4кВ	0,920	0,000	0,000									0,250	0,000			0,670	0,000						Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 32-11 15/0,4 кВ в п. Боброво, Светловский городской округ - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2018 год
1.11	Светловский район, пос Веселовка от ТП 100-1 Л-1,2 0,4 кВ	3,830	0,000	0,000									0,970	0,000			2,860	0,000						Реконструкция отпайки ВЛ-1,2 0,4 кВ от ТП 100-1 15/0,4 кВ в п. Веселовка, Светловский городской округ - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2018 год

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2017 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.14 - 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	
1.12	Гурьевский район, пос. Заливное ВЛ-1 0,4кВ	1,970	0,000	0,000									0,000	0,000			1,970	0,000			Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ п. Заливное, Гурьевского района - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.13	Гурьевский район, пос. Матвеевка от ТП 46-15 ВЛ-1,2 0,4кВ	1,870	0,935	0,000			0,935						0,000	0,000			1,870	0,935			Реконструкция ВЛ-1, ВЛ-2 0,4кВ от ТП 46-15 в п. Матвеевка Гурьевского района - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.14	Гвардейский район, пос. Комсомольск от ТП 25-51 Л-4 0,4кВ	0,339	0,000	0,021			0,021						0,021	0,021			0,297	-0,021			Реконструкция ВЛ-4 0,4 кВ от ТП 25-51 пос. Комсомольск Гвардейский район - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.15	п.А Космодемьянского от оп.№36 ВЛ 15-101 к ТП 100-7 ВЛ 15кВ	0,777	0,813	0,033			0,033				0,813		0,033	0,033			0,711	0,780			Реконструкция ВЛ 101-15 15кВ от оп.№36 до ТП 100-7 15/0,4 кВ в г. Калининград, п. А. Космодемьянского, Калининградской области - корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.16	Электроснабжение зданий кардона №3, Зеленоградского района	0,000	0,000	0,000									7,140	0,000			-3,750	0,000			Реконструкция ВЛ 0,4 кВ п. Отрадное г. Светлогорска на ВЛ 15 кВ с установкой СТП 15/0,4 кВ в конце линии - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, мероприятие выполнено в 2016 г	
1.17	Светловский район, пос. Веселовка от оп.№57 ВЛ 15-100 к ТП 100-1 ВЛ 15 кВ	2,875	0,000	0,045			0,045						0,045	0,045			2,785	-0,045			Реконструкция ВЛ 15 кВ от оп.№57 к ТП 100-1 15/0,4 кВ в п. Веселовка, Светловский городской округ - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.18	Нестеровский район, п. Уварово от ТП 43-12 Л1 0,4кВ	3,850	3,845	0,000			3,845						0,000	0,000			3,850	3,845			Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 43-12 15/0,4 кВ в п. Уварово, Нестеровский район - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.19	Славский район, п. Десантное от оп.№22 ВЛ15-358 к ТП 71-07 ВЛ 15кВ	3,351	0,000	0,000									0,459	0,000			2,892	0,000			Реконструкция отпайки ВЛ 15кВ от оп. №22 ВЛ 15-358 до ТП 58-04 15/0,4 кВ в п. Сосновое, Славский район - корректировка наименования, уточнение объемов и стоимости исполнение мероприятия перенесено на 2018 год	
1.20	Нестеровский район, пос. Дмитриевка от оп. 27 к ТП 42-13 ВЛ 15кВ	1,081	1,099	0,019			0,019				1,099		0,019	0,019			1,043	1,080			Реконструкция ВЛ 15 кВ от оп.27 к ТП 42-13 15/0,4 кВ в п. Дмитриевка, Нестеровский район - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.3	ТПяР РП 6-15кВ	13,570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,189	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1	Реконструкция 1 и 2 секции 6 кВ с установкой ячеек в РП-9 и РП-10 6кВ г. Советск	10,880	0,000	0,000	0,000	0,000								0,000	0,000	0,000	10,880	0,000			Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
2	Реконструкция 1 и 2 секции 15 кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье" п. заозерье Калининградской области	2,690	0,000	0,000	0,000	0,000							0,189	0,000	0,000	0,000	2,501	0,000			Уточнение объемов и стоимости, исполнение мероприятия перенесено на 2018 год	
2	Новое строительство	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	0,000	0,000		
2.1	Новое строительство ПС 35-330 кВ																					
2.2	Новое строительство распределительных сетей, ЛЭП																					
2.3	Приобретение электросетевых активов	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				
1	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 100-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	1,400	0,000	0,000										0,000			1,400	0,000				
2	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 200-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	1,600	0,000	0,000										0,000			1,600	0,000				
	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		
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																					
3	Создание систем телемеханики и связи	15,670	6,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,670	6,640				
1	Создание СОТИАССО на ПС О-44 "Промышленная". Соглашение о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 25.05.2011 №ОДУ-С-3-12/2011	7,390	6,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,390	6,640			мероприятие включено в п.1.1.1.3	
2	Создание СОТИАССО на ПС 110/15/10 кВ О-65 Невская. Соглашение о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 25.05.2011 №ОДУ-С-3-12/2011	8,280	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,280	0,000				
4	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				
	<i>Справочно:</i>																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																					

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** - накопленным итогом за год

Примечание: в графе "Наименование объекта" для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

№№	Наименование объекта *	Планируемый объем финансирования, млн. руб. **					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто) работами выполненными работ, млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов														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	Генерирующие объекты				Подстанции											Иные объекты	
																						Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Мощность, МВт	Тепловая энергия, Гкал/час	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество основных трансформаторов, шт	Марка силовых трансформаторов	Мощность, МВА	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	Протяженность, км			
Гр.1	Гр.2	Гр.3	Гр.4	Гр.5	Гр.6	Гр.7	Гр.8	Гр.9	Гр.10	Гр.11	Гр.12	Гр.13	Гр.14	Гр.15	Гр.16	Гр.17	Гр.18	Гр.19	Гр.20	Гр.21	Гр.22	Гр.23	Гр.24	Гр.25	Гр.26	Гр.27	Гр.28	Гр.29	Гр.30	Гр.31	Гр.32	Гр.33	Гр.34	Гр.35	Гр.36			
2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																																					
3	Создание систем телемеханики и связи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Создание СОТИАССО на ПС О-44 "Промышленная". Соглашение о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЭЭС России от 25.05.2011 №ОДУ-С-3-12/2011	0,000					0,000				0,000					0,000																						
2	Создание СОТИАССО на ПС 110/15/10 кВ О-65 Невская. Соглашение о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЭЭС России от 25.05.2011 №ОДУ-С-3-12/2011	0,000					0,000				0,000					0,000																						
4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0,000					0,000				0,000					0,000																						

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения
** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в притоковые цены планируемого периода с НДС

Приложение 8 Отчет об источниках финансирования ИП за I квартал 2017 г.
Период отчетности 03/2017
АО "Региональная энергетическая компания"

№№	Источники финансирования	Объем финансирования (отчетный год), млн.руб.															
		I кв		2 кв		3 кв		4 кв									
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	Собственные средства	Гр 1	Гр 2	Гр 3	Гр 4	Гр 5	Гр 6	Гр 7	Гр 8	Гр 9	Гр 10						
1.1.	Привлеченные средства на инвестиции	29,514	0,272	0,420	0,000	0,000	0,000	1,099	0,000	20,133	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														
1.1.3.2.	Прочая прибыль	0,000	0,000														
1.1.4.	Амортизация	29,514	0,272	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,000	20,133	0,000						
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	6,983	1,771	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,000	20,133	0,000						
1.2.2.	Прочая амортизация	0,000	0,000														
1.2.3.	Неиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000														
1.3.	Вклады НКО	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 организации	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 привлеченные средства	29,514	0,272	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,000	20,133	0,000						
	ВСЕГО источников финансирования	0,000	0,000														
	ДПМ	0,000	0,000														
	вне ДПМ	0,000	0,000														

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

** - накопленный объем за год

АО "Региональная энергетическая компания"
Кобылин Евгений Александрович
(подпись)
2017 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая
компания"
Кобылин Евгений Александрович
(Ф.И.О.)



2017 г

Приложение №11.1

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов
(представляется ежеквартально)

Отчетный период 1 квартал
по состоянию на 01.03.2017

№ пункта укрупненно го 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	Разработка проектной документации "Реконструкция ПС 110/10/6 кВ О-44 Промышленная	авг.17	ноя.17		дек.18	0	0
2	Нестеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09	авг.15	ноя.16		июл.19	30	0
3	Нестеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-3 0,4кВ	авг.16	ноя.16		авг.19	0	0
4	Нестеровский район, пос.Пугачёво ВЛ-1 0,4кВ от ТП 43-10	мар.15	ноя.15		май.19	95	0
5	Нестеровский район, пос.Боровиково к ТП 43-11 ВЛ-1 0,4кВ	авг.17	ноя.16		дек.19	5	5
6	Славский район, пос.Десантное от ТП 71-07 Л-1 0,4кВ	авг.17	ноя.17		дек.19	5	5
7	пос.А. Космодемьянского от ТП 101-7 ВЛ-1,2 0,4 кВ	авг.15	ноя.16		дек.19	0	0
8	Нестеровский район, пос.Краснолесье от ТП 42-12 ВЛ-1 0,4кВ	авг.16	ноя.17		дек.19	3	3
9	Нестеровский район, пос.Пугачёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ	авг.15	ноя.16		дек.19	5	0
10	Полесский район, пос.СосновкаЛ-1,2 0,2 кВ от ТП 78-15	авг.16	ноя.16		дек.18	3	3
11	Светловский район, пос.Боброво ВЛ-1 0,4кВ	авг.15	ноя.15		дек.18	20	0
12	Светловский район, пос.Веселовка от ТП 100-1 Л-1,2 0,4 кВ	авг.15	ноя.16		дек.18	35	0
13	Гурьевский район, пос.Заливное ВЛ-1 0,4кВ	авг.16	ноя.16		дек.19	0	0
14	Гурьевский район, пос.Матвеевка от ТП 46-15 ВЛ-1,2 0,4кВ	авг.16	ноя.17		дек.19	0	0
15	Гвардейский район, пос.Комсомольск от ТП 25-51 Л-4 0,4кВ	авг.16	ноя.16		дек.19	3	3
16	п.А.Космодемьянского от оп.№36 ВЛ 15-101 к ТП 100-7 ВЛ 15кВ	авг.17	ноя.17		дек.19	3	3
17	Электроснабжение зданий кардона №3, Зеленоградского района	авг.15	ноя.15		дек.18	95	0
18	Светловский район, пос.Веселовка от оп.№57 ВЛ 15-100 к ТП 100-1 ВЛ 15 кВ	авг.16	ноя.17		дек.19	3	3
19	Нестеровский район, п.Уварово от ТП 43-12 Л1 0,4кВ	авг.17	ноя.17		дек.19	0	0
20	Славский район, п.Десантное от оп.№22 ВЛ15-358 к ТП 71-07 ВЛ 15кВ	авг.16	ноя.16		дек.18	5	0
21	Нестеровский район, пос.Дмитриевка от оп. 27 к ТП 42-13 ВЛ 15кВ	авг.15	ноя.15		дек.19	3	3
22	Реконструкция 1 и 2 секции 6 кВ с установкой ячеек в РП-9 и РП-10 6кВ г. Советск	авг.15	ноя.15		дек.19	0	0
23	Реконструкция 1 и 2 секции 15 кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье". п.заозерье Калининградской области	авг.17	ноя.17		дек.18	3	0
23	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 100-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	авг.16	ноя.16		дек.18	0	0
23	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 200-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	авг.16	ноя.16		дек.18	0	0
23	Создание СОТИАССО на ПС О-44 "Промышленная". Соглашение о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 25.05.2011 №ОДУ-С-3-12/2011	авг.17	ноя.18		дек.19	0	0

Приложение №1

Отчет об исполнении количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей к центрам питания напряжением 35 кВ и выше.

№№	Наименование	Месторасположение центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт	Установленная мощность центра питания, МВА		Фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей, кВт		Фактическое расширение пропускной способности, кВт		Фактическое снижение потерь, кВт*ч/год	
			факт года N - 1	факт года N	факт года N - 1	факт года N	факт года N - 1	факт года N	факт года N - 1	факт года N
Наименование субъекта Российской Федерации										
1										
2										
Наименование субъекта Российской Федерации										
1										
2										
Наименование субъекта Российской Федерации										
1										
2										



Утверждаю
 Генеральный директор
 АО "Региональная энергетическая компания"
 Е.А. Кобылин
 2017 г.

Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы
"Региональная энергетическая компания" за 1-й квартал 2017г.

АО

Приложение №2



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая компания"
Кобылин Е.А.

№ п/п	Данные по СПЗ		Показатели по целевым программам	Целевой номер по СПЗ	Целевой номер по СПЗ	Показатели по целевым программам	Сроки исполнения по целевым программам	Источники финансирования по целевым программам	Сведения об исполнителе (наименование, ИНН, ОГРН, ОКПО)	Даты заключения контракта, оказания услуг, предоставления работ по целевым программам	Целевой номер по СПЗ	Сроки исполнения		Источники финансирования по целевым программам	Сведения об исполнителе (наименование, ИНН, ОГРН, ОКПО)	Даты заключения контракта, оказания услуг, предоставления работ по целевым программам	Целевой номер по СПЗ	Источники финансирования по целевым программам	Сведения об исполнителе (наименование, ИНН, ОГРН, ОКПО)	Даты заключения контракта, оказания услуг, предоставления работ по целевым программам	Целевой номер по СПЗ	Источники финансирования по целевым программам	Сроки и итоги исполнения по целевым программам				Итого												
	Сроки исполнения по целевым программам	Источники финансирования по целевым программам										Сроки и итоги исполнения по целевым программам	Источники финансирования по целевым программам										Сроки и итоги исполнения по целевым программам	Источники финансирования по целевым программам	Сроки и итоги исполнения по целевым программам	Источники финансирования по целевым программам													
																												Сроки и итоги исполнения по целевым программам	Источники финансирования по целевым программам	Сроки и итоги исполнения по целевым программам	Источники финансирования по целевым программам								
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
Капитулярская область																																							