

УТВЕРЖДАЮ
 Генеральный директор
 АО "Региональная энергетическая компания"
 (подпись)
 Кобылин Евгений Александрович
 (подпись)

2019 г

**Приложение 6.1 Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2018 год, млн. рублей с НДС
 АО "Региональная энергетическая компания"**

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2018 год		Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию),	Осталось профинанси-ровать по ре-зультатам отчетного периода * =ст.3 - ст.14 - ст.5.	Отклонение ***				Причины отклонений (примечания)
			всего	всего				млн. рублей =ст.4 - ст.5.	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***	всего	всего				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
1	2	3	4	5	14	16	18	19	20	21	22	23
	ВСЕГО	239,167	31,531	29,344	48,860	26,529	209,823	2,187	93			
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	145,755	13,666	14,476	33,992	22,381	131,279	-0,810	106			
1.1	ТПнР ПС 35-330 кВ	78,089	4,047	4,047	4,113	2,248	74,042	0,000	100			
1.1.1	ПС 110 кВ	78,089	4,047	4,047	4,113	2,248	74,042	0,000	100			
1.1.1.1	Корректировка проектной и рабочей документации по объекту: «Реконструкция ПС 110/10/6кВ О-44 «Промышленная». I этап.	2,248	2,248	2,248	2,248	2,248	0,000	0,000	100			
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.	9,543	1,799	1,799	1,799	0,000	7,744	0,000	100			
1.1.1.3	Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная (Этап Реконструкция ОРУ 110 кВ)	66,298	0,000	0,000	0,066	0,000	66,298					
1.2	ТПнР ЛЭП	57,859	7,647	7,573	26,834	17,718	50,286	0,074	99			
1.2.1	Реконструкция ВЛ 0,23, 0,4, 15 кВ (сети Лесхозов), в т.ч.:	57,859	7,647	7,573	26,834	17,718	50,286	0,074	99			
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	0,033	0,000	0,780	0,000				
1.2.1.2	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ п. Отрядное г. Светлогорска на ВЛ 15 кВ с установкой СТП 15/0,4 кВ в конце линии	0,000	0,000	0,000	7,140	7,140	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	0,045	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	0,019	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	0,459	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	0,120	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	0,920	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 15/04 кВ в п.Пугачево, Нестеровского района 1 этап	0,000	0,000	0,000	8,807	8,807	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	0,028	0,000	0,896	0,000				

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2018 год		Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию),	Остаток профинанси-ровать по ре-зультатам отчетного периода * =ст.3 - ст.14 - ст.5.	Отклонение ***				Причины отклонений (примечания)
			всего	всего				млн. рублей =ст.4 - ст.5.	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***						уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
1.2.1.1 0	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	0,095	0,000	1,302	0,000				
1.2.1.1 1	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 42-12 п.Краснолесье, Нестеровский район	6,115	0,000	0,000	0,049	0,000	6,115	0,000				
1.2.1.1 2	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	1,903	1,903	2,090	2,090	1,771	-0,187	-0,187	110			
1.2.1.1 3	Реконструкция ЛЛ-1,2 0,4 кВ от ТП 78-15 15/0,4 кВ в п.Сосновка, Полесского района	2,935	2,935	2,867	2,888	0,000	0,068	0,068	98		-0,068	Экономия в результате проведения конкурсных процедур
1.2.1.1 4	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 32-11 15/0,4 кВ в п.Боброво, Светловский городской округ	2,326	2,326	2,226	2,476	0,000	0,100	0,100	96		-0,100	Экономия в результате проведения конкурсных процедур
1.2.1.1 5	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	1,166	0,000	9,355	0,000				
1.2.1.1 6	Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ п.Заливное, Гурьевского района	1,974	0,000	0,000	0,000	0,000	1,974	0,000				
1.2.1.1 7	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	1,870	0,000				
1.2.1.1 8	Реконструкция ВЛ-4 0,4 кВ от ТП 25-51 пос.Комсомольск Гвардейский район	0,356	0,000	0,000	0,109	0,000	0,356	0,000				
1.2.1.1 9	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	3,845	0,000				
1.2.1.2 0	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ЛЛ-2 от ТП 30-1 15/0,4 кВ в п. Грибки, Гвардейского района	10,426	0,483	0,390	0,390	0,000	10,036	0,093	81		0,093	Экономия в результате проведения конкурсных процедур
1.3	ТПиР РП 6-15 кВ	9,807	1,972	2,856	3,045	2,415	6,951	-0,884	145			
1.3.1	Реконструкция 1 и 2 секции 15 кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье". п.Заозерье	3,036	1,531	2,415	2,604	2,415	0,621	-0,884	158			
1.3.2	Реконструкция МТП 42-12 15/0,4 кВ в п.Краснолесье, Нестеровский район	1,190	0,057	0,057	0,057	0,000	1,133	0,000	100			
1.3.3	Реконструкция МТП 42-13 15/0,4 кВ в п.Дмитриевка, Нестеровский район	0,522	0,054	0,054	0,054	0,000	0,468	0,000	100			
1.3.4	Реконструкция МТП 43-10 15/0,4 кВ в п.Пугачево, Нестеровский район	0,819	0,054	0,054	0,054	0,000	0,765	0,000	100			
1.3.5	Реконструкция МТП 43-11 15/0,4 кВ в п.Боровиково, Нестеровский район	0,592	0,054	0,054	0,054	0,000	0,538	0,000	100			
1.3.6	Реконструкция МТП 43-12 15/0,4 кВ в п.Уварово, Нестеровский район	0,658	0,054	0,054	0,054	0,000	0,604	0,000	100			
1.3.7	Реконструкция МТП 58-04 15/0,4 кВ в п.Сосновое, Славский район	0,610	0,054	0,054	0,054	0,000	0,556	0,000	100			
1.3.8	Реконструкция МТП 100-1 15/0,4 кВ в п.Веселовка, Светлогорского городского округа	1,190	0,057	0,057	0,057	0,000	1,133	0,000	100			
1.3.9	Реконструкция МТП 101-7 15/0,4 кВ в п.А.Космодемьянского, Светловского городского округа	1,190	0,057	0,057	0,057	0,000	1,133	0,000	100			
2	Новое строительство	14,425	7,324	7,203	7,203	0,000	7,222	0,121	98			
2.1	Новое строительство ПС 35-330 кВ	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				
2.3	Приобретение электросетевых активов	14,425	7,324	7,203	7,203	0,000	7,222	0,121	98			
2.3.1	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 100 кВт или их аналог по техническим параметрам	2,307	2,307	2,183	2,183	0,000	0,124	0,124	95		0,124	Экономия в результате проведения конкурсных процедур
2.3.2	Дизельная электростанция в шумозащитном кожухе 60 кВт или их аналог по техническим параметрам	2,101	0,000	0,000	0,000	0,000	2,101	0,000	0			Мероприятие исключено из программы
2.3.3	Приобретение объектов электросетевого хозяйства	10,017	5,017	5,020	5,020	0,000	4,997	-0,003	100			
3	Целевые направления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
4	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	5,879	2,878	1,718	1,718	1,295	4,161	1,160	60			

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2018 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	всего				млн. рублей =ст.4 - ст.5.	%	в том числе за счет		
			план **	факт ***						уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
4.1	Мероприятия по энергосбережению в части замены светильников и прожекторов на ПС АО "Региональная энергетическая компания"	1,219	1,219	0,000	0,000	0,000	1,219	1,219	0			
4.2	Мероприятия по энергосбережению в части замены электрообогревателей на ПС 110 кВ О-66 "Тильзит" на ИК отопление	0,127	0,127	0,084	0,084	0,084	0,043	0,043	66		0,043	Экономия в результате проведения конкурсных процедур
4.3	Мероприятия по энергосбережению в части установки систем альтернативного электроснабжения собственных нужд на ПС АО "Региональная энергетическая компания"	3,423	0,422	0,423	0,423	0,000	3,000	-0,001	100			
4.4	Мероприятия по энергосбережению в части установки системы резервного электроснабжения административного здания АО "Региональная энергетическая компания"	1,110	1,110	1,211	1,211	1,211	-0,101	-0,101	109			
5	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
6	Создание систем телемеханики и связи	67,131	1,686	1,686	1,686	0,000	65,445	0,000	100			
6.1	Шкаф автоматической частотной разгрузки и автоматики ограничения напряжения	1,686	1,686	1,686	1,686	0,000	0,000	0,000	100			
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	0,000	0,431	0,000				
6.3	Создание Центра управления сетями АО "Региональная энергетическая компания "	65,014	0,000	0,000	0,000	0,000	65,014	0,000				
7	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности					0,000	0,000	0,000				
8	Транспортные средства	5,977	5,977	4,261	4,261	2,853	1,716	1,716	71			
8.1	Электротехническая лаборатория	3,147	3,147	1,408	1,408	0,000	1,739	1,739	45			Исполнение мероприятия перенесено на 2019 год
8.2	Автомобиль фургон цельнометаллический, 7 мест, колёсная формула 4x4	1,529	1,529	1,528	1,528	1,528	0,001	0,001	100			
8.3	Автомобиль легковой колёсная формула 4x4	1,301	1,301	1,325	1,325	1,325	-0,024	-0,024	102			



Отчет об исполнении финансового плана за 2018 год
(заполняется по финансированию)

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2017 г.		2018 г.	
		План	Факт	План	Факт
1	2	4	5	6	7
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	468,57	363,79	547,50	696,44
	в том числе:				
1.1.	Выручка от оказания услуг по передаче э/э (ЭСО, ТСО)	305,90	361,63	366,33	410,73
1.2.	Выручка от прочей деятельности (тех.присоединение, энергосервис, ПНР)	162,67	2,16	181,17	285,71
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	362,23	302,11	276,53	415,14
1.	Материальные расходы, всего	165,38	129,16	142,05	260,19
	в том числе:				
1.1.	Топливо	0,00	0,03	0,00	0,26
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	2,71	2,25	2,48	1,13
1.3.	Покупная электроэнергия	162,67	126,88	139,57	258,80
2.	Расходы на оплату труда с учетом взносов	14,09	22,73	32,85	36,58
3.	Амортизационные отчисления	65,47	56,07	80,56	73,57
4.	Налоги и сборы, всего	112,39	7,46	16,16	15,66
5.	Прочие расходы, всего	4,90	86,69	4,92	29,14
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств	2,50	1,53	1,68	4,98
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	2,40	2,95	3,24	3,86
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка (ТСО)	0,00	0,00	0,00	0,00
III.	Прибыль от продаж (I п.-II п.)	106,34	61,67	270,96	281,30
IV.	Внерезервационные доходы и расходы (сальдо)	0,00	-55,06	-10,59	-30,95
1.	Внерезервационные доходы, всего	0,00	0,18	0,00	10,35
	в том числе:				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Проценты к получению	0,00	0,00	0,00	3,39
2.	Внерезервационные расходы, всего	0,00	55,23	10,59	41,30
	в том числе: тело кредита	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов, в том числе на финансирование ИП	0,00	31,31	10,59	10,17
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	106,34	6,62	260,37	250,35
VI.	Налог на прибыль	0,00	3,62	57,92	45,96
VII.	Чистая прибыль	-4,18	0,81	202,45	197,80
VIII.	Направления использования чистой прибыли	1,40	0,00		
	в том числе:				
1.	Фонд накопления (прибыль направленная на инвестиции ранее в форме авансов)	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Выплата дивидендов	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие расходы из прибыли (на инвестиции текущего года)	25,01	0,00		
IX.	Изменение дебиторской задолженности				
1.	Увеличение дебиторской задолженности	0,00	52,37	47,13	32,48
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	0,00	52,37	47,13	32,48
X.	Изменение кредиторской задолженности				
1.	Увеличение кредиторской задолженности	0,00	249,38	224,44	64,40
2.	Сокращение кредиторской задолженности	1,00	0,00	0,00	0,00
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	-1,00	248,38	224,44	64,40
XI.	Привлечение заемных средств	0,00	84,00	0,00	176,90
	в том числе на:				
1.	Финансирование инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели	0,00	84,00	0,00	176,90
XII.	Погашение заемных средств	6,06	337,00	176,60	387,80
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе				
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели	0,00	337,00	176,60	387,80
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	13,94	0,00	0,00	0,00
XIV.	Купля/продажа активов	0,00	32,76		
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)	0,29	32,76		0,25
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)	0,00	0,00		
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций	0,00	469,57	176,60	173,90
XVI.	Капитальные вложения	25,01	17,90	115,56	22,90
	в т.ч. в части ДПМ*				
XVI.	Всего поступления (I п.+ II п. IV п.+ 2 п. IX п.+ 1 п. X п.+ XI п.+ XIII п.+ 2п.XIV п.+ XV п.)	482,51	1 166,91	948,53	1 121,99
XVII.	Всего расходы (II п. - 3п. II п.+ 2п. IV п.+ 1 п. IX п.+ 2 п. X п.+ VI п.+ VIII п.+ XII п.+ 1 п. XIV п.+ XVI п.)	330,52	744,92	603,77	872,26
	Сальдо (+профит; - дефицит) (XVI п. - XVII п.)	151,99	421,99	344,76	249,73
	Справочно:				
1.	ЕВГТДА	171,80	93,90	351,52	334,08
3.	Прогноз тарифов, коп./кВтч	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ИД	#ИД

Наименование	Должность	Контактный телефон	Электронный адрес
Руководитель	Генеральный директор	+7-906-230-05-14	ekobylin@rec39.ru
Ответственный за заполнение макета	Заместитель генерального директора	+7-963-291-47-24	azubrickiy@rec39.ru

*заполняется ОГ/ТГК

** расчет произведен на основании тарифной модели



Приложение №2 Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы
АО "Региональная энергетическая компания" за 2018г.

№ п/п	Данные по ЕИР	Виды работ и услуг	Вид закупочной процедуры	Номер закупки по ЕИР	Номер Лота	Источники финансирования	Организатор закупки (юридическое лицо/физлицо)	Планируемая (предельная) цена закупки по плану, тыс. руб. (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Планируемая (предельная) цена закупки, тыс. руб. (без НДС)	Способ закупки		Количество закупочных заявок, полученных в электронной форме	Количество закупочных заявок, полученных в бумажной форме	Наименования участников, поданных заявки (предельная цена)	Цена заявок (предельная цена), тыс. руб. (без НДС)	Наименования участников, минимальная цена (предельная цена) заявки была отклонена	Количество предложений	Цена закупочной процедуры, тыс. руб. (без НДС)	Цена победителя (максимальная цена), тыс. руб. (без НДС)	Наименование победителя (полное наименование участника, наименование источника закупки)	Цена договора, тыс. руб. (без НДС)	Объем обязательств по договору, тыс. руб.	Сведения о конкурентной процедуре						Сведения о размещении заключенного договора у единственного источника			Примечание					
											План	Факт												Публикации и извещения на ЕИР		Дата объявления конкурентной процедуры (месяц, месяц, год)		Дата вскрытия конвертов (месяц, месяц, год)	Дата подведения итогов конкурентной процедуры		Номер итогового протокола	Описание для проведения закупки у ЕИ (покупатель Полное наименование ИС)		Наименование органа (наименование, организационное решение)	Дата	Номер		
																								Номер процедуры	Интернет-адрес площадки	План	Факт		План	Факт							План	Факт
Калужинская область																																						
1	Каротермальная энергетическая установка и получение электрической энергии по договору "Финансирование ПК 110/10кВ О. 44.Финансирование (ЭПФ) 1141.2009.73.4" применительно к новому статусу "Финансирование ИС 110 кВ Финансирование" в части 2 этапа	работы	1	1	собственные средства	АО "Региональная энергетическая компания"	3 997,868		3 997,868	ОЭП	ОЭП	1	ООО "КалининградПромТрейдинг"	3 998,00		3 998,000	ООО "КалининградПромТрейдинг"	3 998,00	3 998,000			11.10.2018	11.10.2018	25.10.2018	26.10.2018	26.10.2018	3180724909-18		г. 7.1.1									
2	Ремонтная 2х1,2-1,4 кВт на ТП 78-11 156,4 кВт в с.Соснов, Псковского района	работы	2	1	собственные средства	АО "Региональная энергетическая компания"	2 171,079		2 171,079	ОЭП	ОТ	2	ООО "ЭнергоСибКалининград"	2 150,000		2 150,000	ООО "ЭнергоСибКалининград"	2 150,000	2 157,00					04.12.2018	04.12.2018	10.12.2018	11.12.2018	11.12.2018	3180724909-18									
													ООО "ЭнергоСибКалининград"	2 170,000																								
3	Ремонтная ВЭ-1-0,4 кВт на ТП 32-11 156,4 кВт в с.Баброво, Светловский городской округ	работы	3	1	собственные средства	АО "Региональная энергетическая компания"	1 938,333		1 938,333	ОЭП	ОТ	2	ООО "ЭнергоСистема Калининград"	2 126,920		2 126,920	ООО "ЭнергоСистема Калининград"	2 126,920	2 126,92						14.12.2018	14.12.2018	20.12.2018	19.12.2018	21.12.2018	3180724909-18								
													ООО "ЭнергоСистема Калининград"	2 140,000																								
4	Поставка грузового автомобиля колесная формула 4х4	товар	11	1	собственные средства	АО "Региональная энергетическая компания"	1 273,939		1 273,939	ОЗК	ОЗК	2	ООО "АВТОСВЕТ АВТОГРАД"	1 294,915		1 294,915	ООО "АВТОСВЕТ АВТОГРАД"	1 294,915	1 528,000						30.11.2018	30.11.2018	07.12.2018	10.12.2018	10.12.2018	3180723743-18								
													ООО "АВТОСВЕТ АВТОГРАД"	1 264,915																								
5	Поставка легкового автомобиля колесная формула 4х4	товар	12	1	собственные средства	АО "Региональная энергетическая компания"	1 084,496		1 084,496	ОЗК	ОЗК	2	ООО "КАРРИДЖ"	1 122,881		1 122,881	ООО "АСКАР АВТО"	1 122,881	1 325,000							29.11.2018	29.11.2018	06.12.2018	10.12.2018	10.12.2018	31807226732-18							

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая компания"
Кобылин Евгений Александрович
2019 г.



№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный)		Причины отклонений
		всего		
		план*	факт**	
		Гр 1	Гр 2	Гр 11
1	Собственные средства	31,531	29,344	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции			
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе			
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	31,531	29,344	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	31,531	29,344	
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Неиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС			
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года			
2.	Привлеченные средства, в т.ч.			
2.1.	Кредиты			
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций			
2.4.	Бюджетное финансирование			
2.5.	Средства внешних инвесторов			
2.6.	Использование лизинга			
2.7.	Прочие привлеченные средства			
	ВСЕГО источников финансирования			
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

