

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность, полномоченного лица субъекта контроля (надзора))
С.Е. Драчев
(инициалы, фамилия)
М. П.


Акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области
О Т Ч Ё Т
"Облкоммунэнерго"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

**об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения**

за третий квартал 2 019 г.

« 29 » октября 2 019 г.

(дата составления)

в Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

постановление Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области № 58/8 от 28.12.2018 г.

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях
в инвестиционную программу приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 289 от 29.10.2018

ОТЧЕТ АО "Облкоммульэнерго"
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государственные цены (тарифы) в сфере электроэнергетики
за 9 месяцев 2019 г.
"29" октября 2019 г.
в комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области


№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимость: оценка инвестиций, млн. руб. без НДС				Отклонения			Причины отклонений		
			план	факт		остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год/IV кв.)		остаток по окончании периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:				
							план	факт			уточнения по стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документацией	уточнения по стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (заключенных процедур)		прочие (указать)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ВСЕГО															
I	Техническое перевооружение и реконструкция					84,890	79,008	84,567	79,008	5,559	5,559				
I.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					62,003	59,703	62,003	59,703	2,300	2,300				
I.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					17,926	17,022	17,926	17,022	0,904	0,904				
I.1.1.1	КЛ-10 кВ РП-ТП-7 до ТП-215, КЛ-10 кВ от РП/ТП-7 до ТП-220, КЛ-10 кВ от ТП-215 до ТП-220 монтаж силового кабеля	2019	II квартал	II квартал	100	4,902	4,902	4,902	4,902	-0,004	-0,004				
I.1.1.2	КЛ-10 кВ Ф-12 от ТП-1141 до ТП-1144 замена силового кабеля	2019	II квартал	II квартал	100	1,310	1,310	1,310	1,320	-0,010	-0,010				
I.1.1.3	КЛ-10 кВ Ф-17 от ТП-1144 до РП-20 замена силового кабеля	2019	II квартал	II квартал	100	1,086	1,086	1,086	1,085	0,001	0,001				
I.1.1.4	КЛ-6 кВ Ф-675 от РП-7 до ТП-45 замена силового кабеля, прокол	2019	II квартал	II квартал	100	1,381	1,381	1,381	1,379	0,002	0,002				
I.1.1.5	КЛ-10 кВ от проектируемой "ЗБКТП 2 x 1600 кВА до КТП-3-18 монтаж силового кабеля	2019	III квартал	III квартал	100	0,592	0,592	0,592	0,576	0,016	0,016				
I.1.1.6	КЛ-0,4 кВ ТП-20 ф-7 "школе" замена кабеля	2019	III квартал	III квартал	100	0,065	0,065	0,065	0,050	0,014	0,014				
I.1.1.7	КЛ-6 кВ (Ф-650) Ф-659 от РП-5 до ТП-130 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	0,799	0,799	0,799	0,727	0,075	0,075		0,075		
I.1.1.8	КЛ-6 кВ (Ф-650) Ф-659 от ТП-130 до ТП-32 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	1,131	1,131	1,131	1,031	0,100	0,100		0,100		
I.1.1.9	КЛ-6 кВ Ф-659 от ТП-130 до ТП-156 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	0,840	0,840	0,840	0,759	0,080	0,080		0,080		
I.1.1.10	КЛ-6 кВ от п.Орошение I до РП-1 (Сигнал) замена силового кабеля	2019	III квартал	III квартал	100	0,955	0,955	0,955	1,010	-0,055	-0,055				
I.1.1.11	КЛ-10 кВ Ф-7 от ТП-1110 до РП-20 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	4,033	4,033	4,033	3,269	0,763	0,763		0,763		Изменилась схема и способ прокладки КЛ
I.1.1.12	КЛ-6 кВ Ф-43 от ТП-237 до ТП-196 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	0,508	0,508	0,508	0,510	-0,002	-0,002				
I.1.1.13	КЛ-6кВ Ф-43 от ТП-19 до ТП-89 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	0,324	0,324	0,324	0,399	-0,076	-0,076				
I.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					0,876	0,876	0,876	0,875	0,000	0,000				
I.1.2.1	Замена веток участков КЛ-0,4 кВ на ВЛ-0,4 кВ от ТП-185, ТП-153, ТП-87, ТП-137, ТП-15, ТП-107, ТП-16, ТП-323	2019	II квартал	II квартал	100	0,876	0,876	0,876	0,875	0,000	0,000				
I.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					2,839	2,839	2,839	2,804	0,035	0,035				
I.1.3.1	Перелосетей с ТП-119 на ТП-148, ТП-84, установка опор, прокладка проводов	2019	I квартал	I квартал	100	0,298	0,298	0,298	0,299	-0,002	-0,002				
I.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-10 от ТП-1 до КТП-143 замена дефектных опор, замена проводов на СИП	2019	II квартал	II квартал	100	0,668	0,668	0,668	0,669	-0,002	-0,002				

1.1.3.3	ВЛ-6 кВ Ф-32 от ТП-40 до ТП-173 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Вольск	2019	II квартал	II квартал	100	0,432	0,432	0,432	0,43232	0,000	0,000	0,000		
1.1.3.4	ВЛ-10 кВ Ф-1001 от РП-2 замена провода на кабель	Ардамак	2019	III квартал	III квартал	100	0,234	0,234	0,234	0,19174	0,042	0,042	0,042		
1.1.3.5	ВЛ-6 кВ Ф-14 от ТП-44 до ТП-14 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Вольск	2019	III квартал	III квартал	100	0,858	0,858	0,858	0,87150	-0,014	-0,014	-0,014		
1.1.3.6	ВЛ-6 кВ Ф-209 от ТП-88 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Вольск	2019	III квартал	III квартал	100	0,349	0,349	0,349	0,33871	0,010	0,010	0,010		
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)														
1.1.4.1	ВЛ-04 кВ ТП-304 Ф-1 замена провода на СИП	Ардамак	2019	II квартал	II квартал	100	15,561	15,561	15,561	15,55617	0,005	0,005	0,005		
1.1.4.2	ВЛ-04 кВ ТП-6-04 "ТИГ", ф-1, ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балашов	2019	II квартал	II квартал	100	0,588	0,588	0,588	0,58887	-0,001	-0,001	-0,001		
1.1.4.3	ВЛ-04 ТП-9 ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Дергачи	2019	II квартал	II квартал	100	0,502	0,502	0,502	0,50129	0,001	0,001	0,001		
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-77 ф-10 в/в ст. Московский" замена дефектных опор, замена провода на СИП	Петровск	2019	II квартал	II квартал	100	0,761	0,761	0,761	0,76314	-0,002	-0,002	-0,002		
1.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ КТП-289 ф-ул. Колхозная" замена дефектных опор, замена провода на СИП	Пигерка	2019	II квартал	II квартал	100	0,397	0,397	0,397	0,39912	-0,002	-0,002	-0,002		
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-27 ф-3 "Набережная" замена провода на СИП	Пугачев	2019	II квартал	II квартал	100	0,582	0,582	0,582	0,58259	-0,001	-0,001	-0,001		
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ КТП-20 ф-3 "Красноармейская" замена дефектных опор, замена провода на СИП	Пугачев	2019	II квартал	II квартал	100	0,333	0,333	0,333	0,33454	-0,002	-0,002	-0,002		
1.1.4.8	ВЛ-0,4 кВ ТП-26 ф-ул. Чалова, Крылова" замена дефектных опор, замена провода на СИП	Ртищев	2019	II квартал	II квартал	100	0,938	0,938	0,938	0,93712	0,001	0,001	0,001		
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-11 ф-4 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Хвалынский	2019	II квартал	II квартал	100	0,277	0,277	0,277	0,27552	0,001	0,001	0,001		
1.1.4.10	ВЛ-04 ТП-1 ф-ул. Толстого" замена дефектных опор, замена провода на СИП	Вольск	2019	II квартал	III квартал	100	0,607	0,607	0,607	0,56627	0,041	0,041	0,041		
1.1.4.11	ВЛ-0,4 кВ КТП-1-110 "Народная" ф-1, ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балашов	2019	III квартал	III квартал	100	1,916	1,916	1,916	1,81638	0,100	0,100	0,100		0,100
1.1.4.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-8.11 "Кирпичи 3-д" ф-2, ф-3 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балашов	2019	III квартал	III квартал	100	1,210	1,210	1,210	1,12506	0,085	0,085	0,085		0,085
1.1.4.13	ВЛ-0,4кВ от ТП-15 ф- замена дефектных опор, замена провода на СИП	Аткарск	2019	III квартал	III квартал	100	0,603	0,603	0,603	0,66255	-0,060	-0,060	-0,060		-0,060
1.1.4.14	ВЛ-0,4кВ от ТП-32 ф- замена дефектных опор, замена провода на СИП	Аткарск	2019	III квартал	III квартал	100	0,601	0,601	0,601	0,60101	0,000	0,000	0,000		
1.1.4.15	ВЛ-0,4 кВ ТП-75 ф-1 замена дефектных опор	Вольск	2019	III квартал	III квартал	100	0,516	0,516	0,516	0,53502	-0,019	-0,019	-0,019		
1.1.4.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-20 до ТП-88 монтаж провода	Вольск	2019	III квартал	III квартал	100	0,208	0,208	0,208	0,19634	0,012	0,012	0,012		
1.1.4.17	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-8 ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Ершов	2019	III квартал	III квартал	100	1,411	1,411	1,411	1,40680	0,004	0,004	0,004		
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-39 ф-4 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Ершов	2019	III квартал	III квартал	100	0,583	0,583	0,583	0,52474	0,058	0,058	0,058		
1.1.4.19	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-40 ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Калининск	2019	III квартал	III квартал	100	0,198	0,198	0,198	0,19859	-0,001	-0,001	-0,001		
1.1.4.20	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-38 ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Калининск	2019	III квартал	III квартал	100	0,458	0,458	0,458	0,46216	-0,004	-0,004	-0,004		
1.1.4.21	ВЛ-0,4 кВ КТП-37 ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Калининск	2019	III квартал	III квартал	100	0,443	0,443	0,443	0,46163	-0,019	-0,019	-0,019		
1.1.4.22	ВЛ-0,4кВ КТП-26 ф-ул. Александрова" замена дефектных опор, замена провода на СИП	Озинки	2019	III квартал	III квартал	100	0,733	0,733	0,733	0,83946	-0,106	-0,106	-0,106		-0,106
1.1.4.23	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-122 ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Озинки	2019	III квартал	III квартал	100	0,143	0,143	0,143	0,11940	0,024	0,024	0,024		
1.1.4.24	ВЛ-0,4кВ ТП-37 ф-ул. Шамаева" замена дефектных опор, замена провода на СИП	Петровск	2019	III квартал	III квартал	100	0,580	0,580	0,580	0,60452	-0,025	-0,025	-0,025		
1.1.4.25	ВЛ-0,4 кВ ТП-78 ф-ул. Веры Горбачевой" замена дефектных опор, замена провода на СИП	Ртищев	2019	III квартал	III квартал	100	0,303	0,303	0,303	0,30239	0,001	0,001	0,001		
1.1.4.26	ВЛ-0,4 кВ ТП-01 ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Хвалынский	2019	III квартал	III квартал	100	0,428	0,428	0,428	0,50764	-0,080	-0,080	-0,080		-0,080
1.1.5	Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)														
1.1.5.1	Установка ВВ в РП-3 взамен масляных	Балаково	2019	I-II квартал	II квартал	100	1,889	1,889	1,889	1,89093	-0,002	-0,002	-0,002		
1.1.5.2	РП-8 замена ячеек МВ на КСО-393-17В с ВВ секционных ВВ-4 шт, установка с ВВ-4 шт, линейная с ВВ-4 шт, КСО с НТМИИ- 2 шт.	Балашов	2019	I-II квартал	II квартал	100	6,962	6,962	6,962	6,96862	-0,007	-0,007	-0,007		
1.1.5.3	Изготовление ГКТП-250 кВА для установки взамен ТП-101	Ардамак	2019	II квартал	II квартал	100	0,271	0,271	0,271	0,27013	0,001	0,001	0,001		
1.1.5.4	Изготовление 2БКТП-2х630 кВА для установки взамен КТП-3-18(1), КТП-3-18(2)	Балаково	2019	II квартал	II квартал	100	1,122	1,122	1,122	1,12122	0,001	0,001	0,001		
1.1.5.5	Изготовление ГКТП-250 кВА для установки взамен КТП-19	Озинки	2019	II квартал	II квартал	100	0,293	0,293	0,293	0,29282	0,000	0,000	0,000		
1.1.5.6	Изготовление силового оборудования РУ-10,0,4 кВ для установки в ТП-29	Ртищев	2019	II квартал	II квартал	100	0,301	0,301	0,301	0,30018	0,001	0,001	0,001		
1.1.5.7	Установка ВВ в РВНО-6 взамен масляных	Балаково	2019	II квартал	II квартал	100	0,532	0,532	0,532	0,53264	-0,001	-0,001	-0,001		
1.1.5.8	Установка релювера Ф-608/630 ПС"Маркс" 35/6кВ	Маркс	2019	II квартал	II квартал	100	1,449	1,449	1,449	1,45640	-0,007	-0,007	-0,007		
1.1.5.9	Установка ВВ ТП-105 Ф-616 взамен масляных	Маркс	2019	II квартал	II квартал	100	0,641	0,641	0,641	0,64094	0,000	0,000	0,000		
1.1.5.10	Установка релювера Ф-1008 ПС"Тигрова" 110/27,5/10В	Ртищев	2019	II квартал	II квартал	100	1,465	1,465	1,465	1,46496	0,000	0,000	0,000		
1.1.5.11	Телемеханика РП-5	Энгельс	2019	II квартал	II-III квартал	100	0,248	0,248	0,248	0,29449	-0,046	-0,046	-0,046		

1.1.5.12	Изготовление ГКТП-630 кВА для установки взамен ЗТП-20	Вольск	2019	III квартал	III квартал	100	0,678	0,678	0,85042	-0,172	-0,172
1.1.5.13	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ЗТП-14	Красноармейск	2019	III квартал	III квартал	100	0,138	0,138	0,09897	0,039	0,039
1.1.5.14	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен КТП-66	Новоузенск	2019	III квартал	III квартал	100	0,276	0,276	0,29697	-0,021	-0,021
1.1.5.15	Изготовление силового оборудования РУ-10/0,4 кВ для установки в ТП-73	Ртищево	2019	III квартал	III квартал	100	0,283	0,283	0,28305	0,000	0,000
1.1.5.16	Изготовление силового оборудования РУ-10/0,4 кВ для установки в ТП-88	Ртищево	2019	III квартал	III квартал	100	0,353	0,353	0,29943	0,054	0,054
1.1.5.17	Изготовление силового оборудования РУ-10/0,4 кВ для установки в ТП-31	Ртищево	2019	III квартал	III квартал	100	0,227	0,227	0,20305	0,024	0,024
1.1.5.18	РП-2 РУ-10 кВ установка КСО-393-17В с ВВ, монтаж шинного моста	Атларск	2019	III квартал	III квартал	100	2,375	2,55718	-0,182	-0,182	
1.1.5.19	Установка ВВ в ЯКНО ул. Титова взамен масляных	Балаково	2019	III квартал	III квартал	100	1,088	1,47762	-0,390	-0,390	
1.1.5.20	Телемеханика РП-10	Балаково	2019	III квартал	III квартал	100	0,248	0,26710	-0,019	-0,019	
1.1.5.21	Установка ВВ РП/ТП-11.03-Ленина взамен масляных ячейки Ф-ТП-БЮС, Ф-Веглянка	Балазов	2019	III квартал	III квартал	100	0,871	0,871	0,871	0,871	
1.1.5.22	РП-2 замена МВ на ВВ	Новоузенск	2019	III квартал	III квартал	100	0,898	0,95499	-0,057	-0,057	
1.1.5.23	Установка ВВ РП-2 взамен масляных ячейки ввода от ПС "Молод" и отходящая на РП-5	Петровск	2019	III квартал	III квартал	100	0,858	0,92268	-0,065	-0,065	
1.1.5.24	РП-1 РУ-6 кВ замена масляных выключателей на вакуумные	Пугачев	2019	III квартал	III квартал	100	1,335	1,335	1,335	1,335	
2	Новое строительство										
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности										
2.1.1	Строительство кабельных линий (КЛЭП -0,4кВ)										
2.1.1.1							22,887	19,30523	3,259	3,259	
2.1.1.2							0,000	0,00000	0,000	0,000	
2.1.2	Строительство кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)										
2.1.2.1	Строительство КЛ-10 кВ от проектируемой ВЛ-10 кВ до проектируемой 2 ВКТП 2х1600 3Г микрорайона	Балаково	2019	III квартал	III квартал	100	0,177	0,12069	0,056	0,056	
2.1.2.1.1							0,177	0,12069	0,056	0,056	
2.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)										
2.1.3.1	2-ух цепная ВЛЭ-10 кВ от ПС Славной 100/10 кВ до вновь устанавливаемой 2ВКТП 2х1600 3 Г микрорайона	Балаково	2019	II-III квартал	III квартал	100	3,995	4,64659	-0,652	-0,652	
2.1.3.1.1							3,995	4,64659	-0,652	-0,652	
2.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)										
2.1.4.1							0,000	0,00000	0,000	0,000	
2.1.5	Строительство ТП, РП										
2.1.5.1	Оборудования РП-23	Энгельс	2019	I-III квартал	II квартал	100	5,321	1,39751	3,923	3,923	
2.1.5.1.1							1,153	1,15183	0,001	0,001	
2.1.5.2	Установка 2 БКТП 2х1600 для микрорайона 3 Г	Балаково	2019	III квартал	III квартал	100	4,168	0,24568	3,922	3,922	
2.1.6	Обновление трансформаторного парка										
2.1.6.1	Приобретение и установка ТМГ-630 КВА 10/0,4 кВ в ТП-6 взамен существующего	Балаково	2019	I квартал	I квартал	100	2,622	2,65735	-0,035	-0,035	
2.1.6.1.1							0,366	0,36667	-0,001	-0,001	
2.1.6.2	Приобретение и установка ТМГ-250 кВА/6/0,4 в ТП-127 взамен существующего	Вольск	2019	II квартал	II квартал	100	0,244	0,24617	-0,002	-0,002	
2.1.6.3	Приобретение и установка ТМГ-630 кВА 10/0,4 в ТП-223 взамен существующего	Вольск	2019	II квартал	II квартал	100	0,383	0,38467	-0,002	-0,002	
2.1.6.4	Приобретение и установка ТМГ-400 кВА/6/0,4 в ТП-54 взамен существующего	Маркс	2019	II квартал	II квартал	100	0,534	0,53904	-0,005	-0,005	
2.1.6.5	Замена силового трансформатора ТМГ 100кВА/10кВг в ТПне 25 п. Подлесное	Маркс	2019	II квартал	II квартал	100	0,123	0,12500	-0,002	-0,002	
2.1.6.6	Приобретение и установка ТМГ-100 кВА/6/0,4 в КТП-62 взамен существующего	Пугачев	2019	II квартал	II квартал	100	0,123	0,12500	-0,002	-0,002	
2.1.6.7	Приобретение и установка ТМГ-160 кВА 10/0,4 в ТП-29 взамен существующего	Ртищево	2019	II квартал	II квартал	100	0,169	0,17167	-0,003	-0,003	
2.1.6.8	Приобретение и установка ТМГ-63 кВА 10/0,4 кВ в РП-1 взамен существующего	Петровск	2019	III квартал	III квартал	100	0,123	0,17274	-0,050	-0,050	
2.1.6.9	Приобретение и установка ТМГ-400 кВА 10/0,4 кВ в ТП-1144 взамен существующего	Энгельс	2019	III квартал	III квартал	100	0,267	0,23683	0,030	0,030	
2.1.6.10	Замена силового трансформатора ТМГ 11-400 кВА 6/0,4 кВ в ТП-152	Энгельс	2019	III квартал	III квартал	100	0,290	0,28956	0,000	0,000	

2.1.7		Понсковское обустройство																			
2.1.7.1	Приемник "Понск-2016"	Вольск	2019	II квартал	100	0,411	0,41592	-0,005	-0,005												
2.1.7.2	Приемник "Понск-2016"	Петровск	2019	II квартал	100	0,118	0,12426	-0,006	-0,006												
2.1.7.3	Приемник понсковый "ПП-500К"	Управление	2019	II квартал	100	0,125	0,12426	0,001	0,001												
						0,168	0,16740	0,001	0,001												
2.1.8	Инвестиции в метрологическое обеспечение																				
2.1.8.1	Приобретение вольтамперфазометра "Парма ВАФ-А"	Калининск	2019	II квартал	100	3,820	3,51330	-0,016	-0,016												
2.1.8.2	Приобретение вольтамперфазометра "Парма ВАФ-А"	Энгельс	2019	II квартал	100	0,058	0,05680	0,001	0,001												
2.1.8.3	Приобретение вольтамперфазометра "Парма ВАФ-А"	Управление	2019	II квартал	100	0,170	0,17040	0,000	0,000												
2.1.8.4	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1 с клещами КТИ (40-80 мА)	Балаково	2019	II квартал	100	0,056	0,05609	0,000	0,000												
2.1.8.5	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1 с клещами КТИ (40-80 мА)	Балазов	2019	II квартал	100	0,073	0,07274	0,000	0,000												
2.1.8.6	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1 с клещами КТИ (40-80 мА)	Ровное	2019	II квартал	100	0,073	0,07274	0,000	0,000												
2.1.8.7	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1 с клещами КТИ (40-80 мА)	СЭП	2019	II квартал	100	0,073	0,07274	0,000	0,000												
2.1.8.8	Приобретение стенда измерительного переносного СЭИТ-3	Энгельс	2019	II квартал	100	0,417	0,41487	0,002	0,002												
2.1.8.9	Приобретение измерителя параметров силовых трансформаторов К540-3	Балаково	2019	II квартал	100	0,293	0,29207	0,001	0,001												
2.1.8.10	Приобретение измерителя параметров силовых трансформаторов К540-3	Управление	2019	II квартал	100	0,293	0,29207	0,001	0,001												
2.1.8.11	Приобретение трехфазной группы Э3НОПП-10	Управление	2019	II квартал	100	0,083	0,08173	0,001	0,001												
2.1.8.12	Приобретение аппарата испытаний диэлектриков АИД-70М	Балаково	2019	II квартал	100	0,361	0,36000	0,001	0,001												
2.1.8.13	Приобретение устройства испытательного ПН-20	Энгельс	2019	II квартал	100	0,091	0,08938	0,002	0,002												
2.1.8.14	Приобретение устройства проверки РЗБД УПРТ-2МЦ	Энгельс	2019	II квартал	100	0,336	0,33483	0,001	0,001												
2.1.8.15	Приобретение стенда проверки устройств СПУ-2	Энгельс	2019	II квартал	100	0,041	0,04065	0,000	0,000												
2.1.8.16	Приобретение измерителя показателей качества электроэнергии "Ресурс"	Управление	2019	III-IV квартал	75	0,969	0,68294	-0,037	-0,037												
2.1.8.17	Повытка безымянного генератора	Управление	2019	II квартал	100	0,041	0,04008	0,001	0,001												
2.1.8.18	Приобретение измерителя параметров силовых трансформаторов К540-3	Вольск	2019	III квартал	100	0,319	0,31042	0,009	0,009												
2.1.9	Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ																				
2.1.9.1	Установка ПКУ-10кВ	Ершов	2019	I квартал	100	0,931	0,95303	-0,022	-0,022												
2.1.9.2	Установка ПКУ-10 кВ	Балаково	2019	II квартал	100	0,179	0,17848	0,001	0,001												
2.1.9.3	Установка ПКУ-6 кВ	Маркс	2019	II квартал	100	0,183	0,18275	0,000	0,000												
2.1.9.4	Установка ПКУ-6 кВ	Энгельс	2019	III-III квартал	100	0,203	0,20258	0,000	0,000												
						0,366	0,38922	-0,023	-0,023												
2.1.10	Приобретение транспортных средств																				
2.1.10.1	ГАЗ-231073 Соболь-484 (6 мест)	Красный Кут	2019	I квартал	100	5,610	5,60083	0,009	0,009												
2.1.10.2	ГАЗ-231073 Соболь-484 (6 мест)	Ершов	2019	I квартал	100	0,886	0,88375	0,002	0,002												
2.1.10.3	ВИПО-18-01 на базе ГАЗ С42833 (7 мест)	Мокроус	2019	II квартал	100	0,886	0,88375	0,002	0,002												
						3,838	3,83333	0,005	0,005												

Зам. главного инженера


Д.А. Дружкин

Начальник ОПТ

В.В. Катаев

Начальник ПТО


С.В. Капенкин

Главный метролог

А.М. Осипов

Исполнитель: Задкши Н.С. Задкши Н.С. Мещеряев Н.С.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³ 9 мес. 2019 г.	Факт ² 9 мес. 2019 г.	млн руб. без НДС	%	
	1					6
	В С Е Г О,	84,57	79,00	-5,57	-6,6	Снижение фактических затрат в результате проведения конкурсных закупок
A.	Собственные средства, в т. ч.:	84,57	79,00	-5,57	-6,6	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	27,08	23,32	-3,76	-13,9	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	27,08	23,32	-3,76	-13,9	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	27,08	23,32	-3,76	-13,9	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение					
A.2.	Амортизационные отчисления	57,49	55,68	-1,80	-3,1	
A.3.	Прочие собственные средства	0	0			
A.3.1.	Наименование источника					
...						
Б.	Привлеченные средства, в т. ч.:					
Б.1.	Кредиты					
Б.2.	Займы					
Б.3.	Прочие привлеченные средства					
Б.3.1.	Наименование источника					
...						
В.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:					
Г.1.	Лизинг					
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал ⁵					
Е.	Возврат инвестированного капитала ⁵					

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

**Заместитель генерального директора по экономике
и финансам АО "Облкоммунэнерго"**

М.П.

С.Н. Ткач