

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

С.Е.Грачев

(инициалы, фамилия)

М. П.

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

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

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

за четвертый квартал 2 019 г.

« » февраля 2 019 г.

(дата составления)

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

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹
постановление Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области № 58/8 от 28.12.2018 г.

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 "Облкоммунэнерго"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2019 года

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		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год) (IV кв.)	остались профинансировать по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:				
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
I		2019				97,395		97,395	100,265	-2,870	-2,870				
I.1.	Техническое перевооружение и реконструкция					62,003		62,003	62,453	-0,450	-0,450				
I.1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					17,926		17,926	17,02209	0,904	0,904				
I.1.1.1	КЛ-19 кВ РП-ПТ-7 до ПТ-15, КЛ-10 кВ от РП-ПТ-7 до ПТ-20, КЛ-10 кВ от ПТ-215 до ПТ-270 монтаж силового кабеля	2019	II квартал	II квартал	100	4,902		4,902	4,90561	-0,004	-0,004				
I.1.1.2	КЛ-10 кВ Ф-12 от ПТ-114 до ПТ-144 замена силового кабеля	2019	II квартал	II квартал	100	1,310		1,310	1,32027	-0,010	-0,010				
I.1.1.3	КЛ-10 кВ Ф-17 от ПТ-114 до РП-29 замена силового кабеля	2019	II квартал	II квартал	100	1,086		1,086	1,08327	0,001	0,001				
I.1.1.4	КЛ-6 кВ Ф-675 от РП-7 до ПТ-45 замена силового кабеля, прокол силового кабеля	2019	II квартал	II квартал	100	1,381		1,381	1,37926	0,002	0,002				
I.1.1.5	КЛ-10 кВ от проектируемой ЗБК ПТ 2 x 1600 кВА до КТП-3-18 монтаж силового кабеля	2019	III квартал	III квартал	100	0,592		0,592	0,57627	0,016	0,016				
I.1.1.6	КЛ-10 кВ ПТ-20 Ф-7 замена кабеля	2019	III квартал	III квартал	100	0,065		0,065	0,05052	0,014	0,014				
I.1.1.7	КЛ-6 кВ (Ф-650) Ф-659 от РП-5 до ПТ-110 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	0,799		0,799	0,72371	0,075	0,075		0,075		
I.1.1.8	КЛ-6 кВ (Ф-650) Ф-659 от ПТ-130 до ПТ-52 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	1,131		1,131	1,03148	0,100	0,100		0,100		
I.1.1.9	КЛ-6 кВ Ф-639 от ПТ-130 до ПТ-156 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	0,840		0,840	0,75951	0,080	0,080			0,080	
I.1.1.10	КЛ-6 кВ от и.Орушение I до РП-1 (Сигнал) замена силового кабеля	2019	III квартал	III квартал	100	0,955		0,955	1,01028	-0,055	-0,055				
I.1.1.11	КЛ-10 кВ Ф-7 от ПТ-110 до РП-20 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	4,033		4,033	3,26988	0,763	0,763		0,763		Изменение схемы и способа прокладки КЛ
I.1.1.12	КЛ-6 кВ Ф-43 от ПТ-237 до ПТ-196 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	0,508		0,508	0,51026	-0,002	-0,002				
I.1.1.13	КЛ-6 кВ Ф-43 от ПТ-19 до ПТ-89 замена силового кабеля, прокол	2019	III квартал	III квартал	100	0,324		0,324	0,39975	-0,076	-0,076		0,076		

Код	Наименование работ	Год	Квартал	Единица измерения	Факт	План	Отклонение	Факт	План	Отклонение	Факт	План	Отклонение
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (К.ЭЭП 0.4кВ)							0,876	0,87559	0,000	0,876	0,87559	0,000
1.1.2.1	Замена веток участка К-0.4 кВ на ВЛ-0.4 кВ от ТП-188, ТП-153, ТП-87, ТП-137, ТП-15, ТП-187, ТП-16, ТП-23	2019	II квартал	100	0,876	0,876	0,000	0,876	0,87559	0,000	0,876	0,87559	0,000
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (В.ЭЭП 6-10кВ)							2,839	2,80402	0,035	2,839	2,80402	0,035
1.1.3.1	Перевод сетей с ТП-119 на ТП-148, ТП-84, установка опор, прокладка проводов	2019	I квартал	100	2,839	2,839	0,000	2,839	2,80402	0,035	2,839	2,80402	0,035
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-10 от ТП-1 до КТП-143 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,668	0,668	0,000	0,668	0,66978	-0,002	0,668	0,66978	-0,002
1.1.3.3	ВЛ-6 кВ Ф-32 от ТП-40 до ТП-173 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,432	0,432	0,000	0,432	0,43232	0,000	0,432	0,43232	0,000
1.1.3.4	ВЛ-10 кВ Ф-1001 от ВЛ-2 замена провода на кабель	2019	III квартал	100	0,234	0,234	0,000	0,234	0,19174	0,042	0,234	0,19174	0,042
1.1.3.5	ВЛ-6 кВ Ф-14 от ТП-44 до ТП-14 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,858	0,858	0,000	0,858	0,87150	-0,014	0,858	0,87150	-0,014
1.1.3.6	ВЛ-6 кВ Ф-209 от ТП-20 до ТП-88 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,349	0,349	0,000	0,349	0,33871	0,010	0,349	0,33871	0,010
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (В.ЭЭП 0.4кВ)							15,561	15,55617	0,005	15,561	15,55617	0,005
1.1.4.1	ВЛ-0.4 кВ ТП-304 Ф-1 замена провода на СТП	2019	II квартал	100	0,242	0,242	0,000	0,242	0,24403	-0,002	0,242	0,24403	-0,002
1.1.4.2	ВЛ-0.4 кВ ТП-6.04 "ТН", Ф-1, Ф-2 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,588	0,588	0,000	0,588	0,58887	-0,001	0,588	0,58887	-0,001
1.1.4.3	ВЛ-0.4 ТП-9 Ф-1 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,502	0,502	0,000	0,502	0,50129	0,001	0,502	0,50129	0,001
1.1.4.4	ВЛ-0.4 кВ ТП-77 Ф-1, Ф-2, Ф-3 "По в/д. ст.Московской" замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,761	0,761	0,000	0,761	0,76314	-0,002	0,761	0,76314	-0,002
1.1.4.5	ВЛ-0.4 кВ КТП-289 Ф-1 "ул. Колхозная" замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,397	0,397	0,000	0,397	0,39912	-0,002	0,397	0,39912	-0,002
1.1.4.6	ВЛ-0.4 кВ КТП-20 Ф-3 "Курсовая" замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,582	0,582	0,000	0,582	0,58259	-0,001	0,582	0,58259	-0,001
1.1.4.7	ВЛ-0.4 кВ ТП-26 Ф-1, Ф-2 "ул. Чкалова, Крайова" замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,333	0,333	0,000	0,333	0,33454	-0,002	0,333	0,33454	-0,002
1.1.4.8	ВЛ-0.4 кВ ТП-26 Ф-1, Ф-2 "ул. Чкалова, Крайова" замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,938	0,938	0,000	0,938	0,93712	0,001	0,938	0,93712	0,001
1.1.4.9	ВЛ-0.4 кВ ТП-11 Ф-1 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,277	0,277	0,000	0,277	0,27552	0,001	0,277	0,27552	0,001
1.1.4.10	ВЛ-0.4 кВ ТП-1 Ф-1 "ул. Толстого" замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	II квартал	100	0,607	0,607	0,000	0,607	0,56627	0,041	0,607	0,56627	0,041
1.1.4.11	ВЛ-0.4 кВ КТП-110 "Наровная" Ф-1, Ф-2 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	1,916	1,916	0,000	1,916	1,81638	0,100	1,916	1,81638	0,100
1.1.4.12	ВЛ-0.4 кВ ТП-8, 11 "Киргизия 3-д" Ф-2, Ф-3 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	1,210	1,210	0,000	1,210	1,12506	0,085	1,210	1,12506	0,085
1.1.4.13	ВЛ-0.4кВ от ТП-15 Ф-1 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,603	0,603	0,000	0,603	0,66255	-0,060	0,603	0,66255	-0,060
1.1.4.14	ВЛ-0.4кВ от ТП-32 Ф-1 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,601	0,601	0,000	0,601	0,60101	0,000	0,601	0,60101	0,000
1.1.4.15	ВЛ-0.4 кВ ТП-75 Ф-1 замена дефектных опор	2019	III квартал	100	0,516	0,516	0,000	0,516	0,53502	-0,019	0,516	0,53502	-0,019
1.1.4.16	ВЛ-0.4 кВ ТП-20 до ТП-88 монтаж проводов	2019	III квартал	100	0,208	0,208	0,000	0,208	0,19634	0,012	0,208	0,19634	0,012
1.1.4.17	ВЛ-0.4 кВ ЗТП-8 Ф-1 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	1,411	1,411	0,000	1,411	1,40680	0,004	1,411	1,40680	0,004
1.1.4.18	ВЛ-0.4 кВ ЗТП-39 Ф-1 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,583	0,583	0,000	0,583	0,52474	0,058	0,583	0,52474	0,058
1.1.4.19	ВЛ-0.4 кВ ЗТП-40 Ф-1 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,198	0,198	0,000	0,198	0,19859	-0,001	0,198	0,19859	-0,001
1.1.4.20	ВЛ-0.4 кВ ЗТП-38 Ф-1 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,458	0,458	0,000	0,458	0,46216	-0,004	0,458	0,46216	-0,004
1.1.4.21	ВЛ-0.4 кВ КТП-37 Ф-2 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,443	0,443	0,000	0,443	0,46163	-0,019	0,443	0,46163	-0,019
1.1.4.22	ВЛ-0.4кВ КТП-26 Ф-1, Ф-2 "ул. Александрова" замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,733	0,733	0,000	0,733	0,83946	-0,106	0,733	0,83946	-0,106
1.1.4.23	ВЛ-0.4кВ ЗТП-122 Ф-2 замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,143	0,143	0,000	0,143	0,11940	0,024	0,143	0,11940	0,024
1.1.4.24	ВЛ-0.4кВ ТП-37 Ф-1, Ф-2 "Школа" замена дефектных опор, замена проводов на СТП	2019	III квартал	100	0,580	0,580	0,000	0,580	0,60452	-0,025	0,580	0,60452	-0,025

1.1.4.25	ВЛ-0,4 кВ ТП-78 ф-ул. Веры Горбачевой" замена дефектных опор, замена проводов на СИП	Ртищево	2019	III квартал	III квартал	100	0,303	24,801	0,303	0,303	0,30239	0,001	0,001	-0,080	0,08			
1.1.4.26	ВЛ-0,4 кВ ТП-01 ф-1 замена дефектных опор, замена проводов на СИП	Хвалынский	2019	III квартал	III квартал	100	0,428		0,428	0,428	0,50764	-0,080	-0,080					
1.1.5	Реконструкция распределительных устройств (ТП, РП)																	
1.1.5.1	Установка ВВ в РП-3 взамен масляных	Балаково	2019	I-II квартал	I-II квартал	100	1,889	24,801	1,889	1,889	1,89093	-0,002	-0,002	-1,394	-1,394			
1.1.5.2	РП-8 замена ячеек МВ на КСО-393-17В с ВВ секционная ВВ-4 шт. вводная с ВВ-шт. линейная с ВВ-4 шт., КСО с НТХ(И)-2 шт.	Балашиха	2019	I-II квартал	I-II квартал	100	6,962	6,962	6,962	6,962	6,96862	-0,007	-0,007					
1.1.5.3	Изготовление ГКУП-20 кВА для установки взамен ТП-101	Аурдак	2019	II квартал	II квартал	100	0,271	0,271	0,271	0,271	0,27013	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	1,122	1,12122	0,001	0,001					
1.1.5.5	Изготовление ГКУП-230 кВА для установки взамен КТП-19	Озинки	2019	II квартал	II квартал	100	0,293	0,293	0,293	0,293	0,29282	0,000	0,000					
1.1.5.6	Изготовление силового оборудования РУ-10/0,4 кВ для установки в ТП-29	Ртищево	2019	II квартал	II квартал	100	0,301	0,301	0,301	0,301	0,30018	0,001	0,001					
1.1.5.7	Установка ВВ в РВНЮ-6 взамен масляных	Балаково	2019	II квартал	II квартал	100	0,532	0,532	0,532	0,532	0,53264	-0,001	-0,001					
1.1.5.8	Установка ресурелера Ф-608/510 ПС"Маркс" 35/6кВ	Маркс	2019	II квартал	II квартал	100	1,449	1,449	1,449	1,449	1,45640	-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	0,641	0,64094	0,000	0,000					
1.1.5.10	Установка ресурелера Ф-1008 ПС"Тигонка" П0:27,5:10В	Ртищево	2019	II квартал	II квартал	100	1,465	1,465	1,465	1,465	1,46496	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	0,248	0,29449	-0,046	-0,046					
1.1.5.12	Изготовление ГКУП-630 кВА для установки взамен ЗТП-20	Вельск	2019	III квартал	III квартал	100	0,678	0,678	0,678	0,678	0,85042	-0,172	-0,172					Потребовалось дополнительное отсечение ПП
1.1.5.13	Изготовление ГКУП-230 кВА взамен ЗТП-14	Красноярский	2019	III квартал	III квартал	100	0,138	0,138	0,138	0,138	0,09897	0,039	0,039					
1.1.5.14	Изготовление ГКУП-230 кВА в замен КТП-66	Новоузенск	2019	III квартал	III квартал	100	0,276	0,276	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	0,283	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	0,353	0,353	0,29943	0,054	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	0,227	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	Аткарск	2019	III квартал	III квартал	100	2,375	2,375	2,375	2,375	2,55718	-0,182	-0,182					0,182
1.1.5.19	Установка ВВ в ЯЕНО ул. Тигонка взамен масляных	Балаково	2019	III квартал	III квартал	100	1,088	1,088	1,088	1,088	1,47762	-0,390	-0,390					0,39
1.1.5.20	Телемеханика РП-10	Балаково	2019	III квартал	III квартал	100	0,248	0,248	0,248	0,248	0,26710	-0,019	-0,019					
1.1.5.21	Установка ВВ РПТТ-11:03-Львица взамен масляных ячеек Ф-П-ВОС Ф-Велишка	Балаково	2019	III квартал	IV квартал	100	0,871	0,871	0,871	0,871	1,05967	-0,189	-0,189					0,189
1.1.5.22	РП-2 замена МВ на ВВ	Новоузенск	2019	III квартал	III квартал	100	0,898	0,898	0,898	0,898	0,95199	-0,057	-0,057					0,057
1.1.5.23	Установка ВВ ТП-2 взамен масляных ячеек ячеек от ПС "Мелод" и отходящая на РП-5	Петровск	2019	III квартал	III квартал	100	0,858	0,858	0,858	0,858	0,92268	-0,065	-0,065					0,065
1.1.5.24	РП-1 РУ-6 кВ замена масляных выключателей на вакуумные	Пугачев	2019	III квартал	IV квартал	100	1,335	1,335	1,335	1,335	1,69065	-0,356	-0,356					0,356
2	Новое строительство																	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																	
2.1.1	Строительство кабельных линий (К.ЭЭП-0,4-6В)																	
2.1.1.2	Строительство кабельных линий (К.ЭЭП 6-10кВ)																	
2.1.2.1	Строительство КЛ-10 кВ от трансформатор ВЛ-10 кВ до трансформатор 2 ВКТП 2х1600 ЗГ микрорайона	Балаково	2019	III квартал	III квартал	100	0,177	0,177	0,177	0,177	0,12069	0,056	0,056					
2.1.3	Строительство воздушных линий (В.ЭЭП 6-10кВ)																	
2.1.3.1	2-ух цепная ВЛ-10 кВ от ПС Садыбай 100/10 кВ до ячеек устанавливаемых 2БКТП 2х1600 З Г микрорайона	Балаково	2019	II-III квартал	III квартал	100	3,995	3,995	3,995	3,995	4,64659	-0,652	-0,652					0,652
2.1.4	Строительство воздушных линий (В.ЭЭП 0,4-6В)																	
2.1.4.1	Строительство ПП, РП																	
2.1.5	Оборудование ПП-23																	
2.1.5.1	Установка 2 ВКТП 2х1600 для микрорайона 3 Г	Балаково	2019	III квартал	IV квартал	100	4,168	4,168	4,168	4,168	4,45671	-0,289	-0,289					0,289

Обновление трансформаторного парка										
2.1.6	Приобретение и установка ТМГ-630 КВА 10/0,4 кВ в ТП-6 взамен существующего	2019	I квартал	I квартал	100	2.622	2.65735	-0.035	-0.001	
2.1.6.1	Приобретение и установка ТМГ-250 кВ.А/6/0,4 в ТП-127 взамен существующего	2019	II квартал	II квартал	100	0,366	0,36667	-0,001	-0,001	
2.1.6.2	Приобретение и установка ТМГ-630 кВА 10/0,4 в ТП-223 взамен существующего	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-54 взамен существующего	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	2019	II квартал	II квартал	100	0,534	0,53904	-0,005	-0,005	
2.1.6.5	Замена силового трансформатора ТМГ 100кВА/10кВТ в ТП№ 25 и Подстанции	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	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	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	2019	III квартал	III квартал	100	0,123	0,12274	-0,050	-0,050	
2.1.6.9	Приобретение и установка ТМГ-400 кВА 10/0,4 кВ в ТП-144 взамен существующего	2019	III квартал	III квартал	100	0,267	0,23683	0,030	0,030	
2.1.6.10	Замена силового трансформатора ТМГ II -400 кВА 6/0,4 кВ в ТП-152	2019	III квартал	III квартал	100	0,290	0,28956	0,000	0,000	
2.1.7	Пензенское оборудование									
2.1.7.1	Приемник "Пенск-2016"	2019	II квартал	II квартал	100	0,411	0,41592	-0,005	-0,005	
2.1.7.2	Приемник "Пенск-2016"	2019	II квартал	II квартал	100	0,118	0,12126	-0,006	-0,006	
2.1.7.3	Приемник планшетный "ПП-500K"	2019	II квартал	II квартал	100	0,168	0,12426	0,001	0,001	
2.1.8	Инвестиции в метрологическое обеспечение									
2.1.8.1	Приобретение вольтметра "Парла ВАРФ-А"	2019	II квартал	II квартал	100	0,058	0,05680	0,001	0,001	
2.1.8.2	Приобретение вольтметра "Парла ВАРФ-А"	2019	II квартал	II квартал	100	0,170	0,17040	0,000	0,000	
2.1.8.3	Приобретение вольтметра "Парла ВАРФ-А"	2019	II квартал	II квартал	100	0,056	0,05609	0,000	0,000	
2.1.8.4	Приобретение измерителя сопротивления ИС201 с клавиш КТИ (40-80 мм)	2019	II квартал	II квартал	100	0,073	0,07274	0,000	0,000	
2.1.8.5	Приобретение измерителя сопротивления ИС201 с клавиш КТИ (40-80 мм)	2019	II квартал	II квартал	100	0,073	0,07274	0,000	0,000	
2.1.8.6	Приобретение измерителя сопротивления ИС201 с клавиш КТИ (40-80 мм)	2019	II квартал	II квартал	100	0,073	0,07274	0,000	0,000	
2.1.8.7	Приобретение измерителя сопротивления ИС201 с клавиш КТИ (40-80 мм)	2019	II квартал	II квартал	100	0,073	0,07274	0,000	0,000	
2.1.8.8	Приобретение стелла измерительного переносного СЭИГ-3	2019	II квартал	II квартал	100	0,417	0,41487	0,002	0,002	
2.1.8.9	Приобретение измерителя параметров силовых трансформаторов КЭ-3	2019	II квартал	II квартал	100	0,293	0,29207	0,001	0,001	
2.1.8.10	Приобретение измерителя параметров силовых трансформаторов КЭ-3	2019	II квартал	II квартал	100	0,293	0,29207	0,001	0,001	
2.1.8.11	Приобретение трехфазной группы КЭ3/Ю/ТТ-10	2019	II квартал	II квартал	100	0,083	0,08173	0,001	0,001	
2.1.8.12	Приобретение аппарата испытаний диэлектриков АИД-70М	2019	II квартал	II квартал	100	0,361	0,36000	0,001	0,001	
2.1.8.13	Приобретение устройства испытания изоляционного ПИ-29	2019	II квартал	II квартал	100	0,091	0,08938	0,002	0,002	
2.1.8.14	Приобретение устройства проверки РЭА УПРГ-2МПЦ	2019	II квартал	II квартал	100	0,336	0,33483	0,001	0,001	
2.1.8.15	Приобретение стелла проверки устройств СПУ-2	2019	II квартал	II квартал	100	0,041	0,04065	0,000	0,000	
2.1.8.16	Приобретение измерителя показателя качества электроэнергии "Ресур"	2019	II-IV квартал	IV квартал	100	0,969	1,02951	-0,061	-0,061	
2.1.8.17	Панель безымянного генератора	2019	II квартал	II квартал	100	0,041	0,04008	0,001	0,001	
2.1.8.18	Приобретение измерителя параметров силовых трансформаторов КЭ-3	2019	III квартал	III квартал	100	0,319	0,31042	0,009	0,009	
2.1.8.19	Приобретение прибора измерения	2019	IV квартал	IV квартал	100	0,231	0,20433	0,027	0,027	
2.1.9	Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ									
2.1.9.1	Установка ПКУ-10кВ	2019	I квартал	I квартал	100	0,931	0,95303	-0,022	-0,022	
2.1.9.2	Установка ПКУ-10 кВ	2019	II квартал	II квартал	100	0,179	0,17848	0,001	0,001	
2.1.9.3	Установка ПКУ-6 кВ	2019	II квартал	II квартал	100	0,183	0,18275	0,000	0,000	
2.1.9.4	Установка ПКУ-6 кВ	2019	II-III квартал	III квартал	100	0,366	0,38922	-0,023	-0,023	

2.1.10. Приобретение транспортных средств		Красный Кут	2019	IV квартал	IV квартал	17,884	19,34617	-1,462	-1,462
2.1.10.1	ГАЗ-231073 Соболь-4х4 (6 мест)	Ершов	2019	IV квартал	IV квартал	0,886	0,88375	0,002	0,002
2.1.10.2	ГАЗ-231073 Соболь-4х4 (6 мест)	Ершов	2019	I квартал	IV квартал	0,886	0,88375	0,002	0,002
2.1.10.3	ВАЗО-18-01 (7 мест)	Мокроусе	2019	II квартал	IV квартал	3,838	3,83333	0,005	0,005
2.1.10.4	БКСМ-318-01 (2-х рядная кабина) на базе ГАЗ-33088	Энгельсе	2019	IV квартал	IV квартал	3,265	3,86667	-0,602	0,602
2.1.10.5	Автоприцепы-маник ИСС-131.18Э	Энгельсе	2019	IV квартал	IV квартал	3,640	3,99600	-0,356	0,356
2.1.10.6	УАЗ-390995-460-04 Форвард (5 мест)	Арзвудке	2019	IV квартал	IV квартал	0,515	0,57167	-0,057	0,057
2.1.10.7	ГАЗ-А32R33 Газель NEXT	Урваление	2019	IV квартал	IV квартал	1,214	1,31500	-0,101	0,101
2.1.10.8	Автоприцепы-маник ИСС-131.18Э	Балаково	2019	IV квартал	IV квартал	3,640	3,996	-0,356	0,356

Главный инженер

А.Ф. Качалов

Начальник ОТП

В.В. Катаев

Начальник ИТО

С.В. Капенкин

Главный метролог

А.М. Осипов

Механик

А.В. Качурин

Начальник СРЗАНЭТЛ

А.А. Шаленков

Исполнитель: Галкин М.Г. / Менская М.В.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения		Причины отклонений
		План ³ 2019 г.	Факт ² 2019 г.	млн руб. без НДС	%	
	I	2	3	4	5	6
	В С Е Г О,	97,40	100,27	2,87	2,9	
A.	Собственные средства, в т. ч.:	97,40	100,27	2,87	2,9	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	34,07	36,24	2,17	6,4	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	34,07	36,24	2,17	6,4	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	34,07	36,24	2,17	6,4	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение					
A.2.	Амортизационные отчисления	63,33	64,03	0,70	1,1	
A.3.	Прочие собственные средства	0	0			
A.3.1.	Наименование источника					
...						
B.	Привлеченные средства, в т. ч.:					
B.1.	Кредиты					
B.2.	Займы					
B.3.	Прочие привлеченные средства					
B.3.1.	Наименование источника					
...						
B.	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 (назора) 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"**

С.Н. Ткач

М.П.

Исп. Менская М.В. 39-48-54
menskayamv@oke64.ru

