

Утверждено

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность Уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

В.Г. Ойкин

(подпись)



"Облкоммунэнерго"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

О Т Ч Е Т Акционерного общества коммунальных электрических сетей Саратовской области
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

за третий квартал 2 022 г.

« » ноября 2 022 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 № 52/1 от 27.12.2021 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 255 от 31.10.2022

Утверждено
Генеральный директор
АО "Обкомунэнерго"
В.Г. Ойкин
МП

ОТЧЕТ АО "Обкомунэнерго"
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики
за 3 квартал 2022 года
2022 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 епн, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС		остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год/кв.)		остаток по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:			Причины отклонений
			план	факт		план	факт		учетчики	учетчики			прочие (увязать)			
1	ВСЕГО	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция Энергоснабжения и повышение энергетической эффективности					109,779	81,575	79,393	7,408	4,143						
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					69,982	69,982	68,190	6,012	4,220						
1.1.1.1	КЛ-10 кВ от РП-2 до ТП-36 замена силового кабеля, прокол	2022	II квартал	II квартал	100%	11,585	11,585	0,738	6,775	6,012	1,201					
1.1.1.2	КЛ-6 кВ от РП/ТП-17 до ТП-16Б замена силового кабеля	2022	II-III кварталы	III квартал	100%	0,686	0,686	1,150			0,464				Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции	
1.1.1.3	КЛ-6 кВ от РП/ТП-17 до ТП-16 замена силового кабеля	2022	II-III кварталы	III квартал	100%	0,598	0,598	1,257			0,660				Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции	
1.1.1.4	КЛ-6 кВ от ТП-16 до ТП-16А, от ТП-16 до ТП-30, от ТП-30 до ТП-36 замена силового кабеля	2022	III кварталы	III кварталы	50%	2,807	2,807	0,068		2,739					В связи с подгонками условиями завершения работ перенесено на IV квартал	
1.1.1.5	КЛ-10 кВ от ТП 10-4 до КТП 10-13 замена силового кабеля	2022	III кварталы	III кварталы	100%	1,824	1,824	2,060			0,236				Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции	
1.1.1.7	ВЛ-6 кВ Ф-658 кабельная перемычка под ЛЭП-110 кВ монтаж силового кабеля	2022	II кварталы	II кварталы	100%	0,202	0,202	0,288			0,086				Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции	
1.1.1.8	КЛ-6 кВ Ф-7, Ф-20 от ПС Новая до РП-11 замена силового кабеля Участок I	2022	III кварталы	III кварталы	50%	3,273	3,273			3,273					В связи с подгонками условиями завершения работ перенесено на IV квартал	
1.1.1.9	КЛЭП-6 кВ от ТП-507 до ТП-509 прокладка силового кабеля	2022	II-III кварталы	III кварталы	100%	1,438	1,438	1,194			-0,244				Снижение стоимости подзидных работ, в связи с изменением трасса КЛ	
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					0,676	0,676	0,717	0,000	0,041						
1.1.2.1	КЛ-0,4 кВ ТП-806, ТП-816, ТП-124, ТП-110, ТП-336 замена веток КЛ на СИП	2022	II кварталы	II кварталы	100%	0,676	0,676	0,717			0,041					
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					6,258	6,258	6,147	0,000	-0,111						
1.1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-10-27 РП-1 замена проводов на СИП	2022	II кварталы	II кварталы	100%	0,160	0,160	0,138			-0,022					

1.1.3.2	ВЛ-10 кВ Ф-10 от ТП-70 до ТП-29 замена опор, замена проводов на СИП	Волск	2022	III квартал	III квартал	100%	3.188	3.188	3.591	0.402	0.402	Увеличение затрат на прокладку линийной арматуры.
1.1.3.3	ВЛ-10 кВ Ф-25 замена опор, замена проводов на СИП	Краснодарский	2022	III квартал	III квартал	100%	0.690	0.690	0.697	0.007		
1.1.3.4	ВЛ-10 кВ Ф. "Центр" Монтаж оппакли ВЛ-10 кВ от опоры №79 до проектируемой КТП	Перовск	2022	II квартал	II квартал	100%	0.366	0.366	0.253	-0.113	-0.113	Снижение стоимости объекта за счет использования материалов со складов Общества
1.1.3.5	ВЛ-6кВ Ф-6/19В замена стоек и проводов	Пугачев	2022	II-III квартал	III квартал	100%	1.853	1.853	1.469	-0.384	-0.384	Снижение стоимости объекта за счет использования материалов со складов Общества
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛ)ЭП 0,4кВ)											
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ЭТП-119 Ф-3, Ф-4 замена опор, замена проводов на СИП	Амурск	2022	III квартал	III квартал	100%	1.372	1.372	1.206	-0.166	-0.166	Снижение стоимости по объекту за счет приобретения железобетонных стоек в рамках электронного конкурса
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ КТП-75 Ф-2 замена опор, замена проводов на СИП, пересод нарядом с Ф-1 ТП-49 и Ф-4 ТП-30	Амурск	2022	III квартал	II квартал	100%	0.275	0.275	0.240	-0.035		
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-24 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Байково	2022	II квартал	II квартал	100%	2.374	2.374	2.374	0.000		
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-210 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Байково	2022	III квартал	III квартал	100%	2.017	2.017	2.776	0.759	0.759	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ КТП №1-114 «Кучиничи» Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Байшол	2022	III квартал	III квартал	100%	2.868	2.868	2.609	-0.259	-0.259	Снижение стоимости по объекту за счет приобретения железобетонных стоек в рамках электронного конкурса
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ЭТП-7 Ф-2 замена опор, замена проводов на СИП	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	0.800	0.800	0.685	-0.115	-0.115	Снижение стоимости по объекту за счет приобретения железобетонных стоек в рамках электронного конкурса
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ЭТП-47 Ф-1 замена опор, замена проводов на СИП	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	0.775	0.775	0.594	-0.181	-0.181	Снижение стоимости по объекту за счет приобретения железобетонных стоек в рамках электронного конкурса
1.1.4.8	ВЛ-0,4 кВ ТП-70 Ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Волск	2022	III квартал	III квартал	100%	0.228	0.228	0.342	0.114	0.114	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-161 установка опор, монтаж СИП	Волск	2022	II квартал	II квартал	100%	0.407	0.407	0.503	0.096	0.096	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.4.10	ВЛ-0,4 кВ ЭТП-50 замена опор, замена проводов на СИП	Буров	2022	II квартал	II квартал	100%	1.612	1.612	1.666	0.054		
1.1.4.11	ВЛ-0,4 кВ КТП-27 Ф-2, Ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Оманки	2022	III квартал	III квартал	100%	1.233	1.233	1.240	0.008		
1.1.4.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-46 Ф-1 замена опор, замена проводов на СИП	Дергачи	2022	II квартал	II квартал	100%	0.526	0.526	0.500	-0.026		
1.1.4.13	ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП	Перовск	2022	III квартал	III квартал	100%	0.880	0.880	0.910	0.030		
1.1.4.14	ВЛ-0,4 кВ Ф №2 от ТП 10/0,4 кВ №116 замена проводов "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	Ровное	2022	II квартал	II квартал	100%	0.621	0.621	0.704	0.083	0.083	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.4.15	ВЛ-0,4 кВ Ф №3 от ТП 10/0,4 кВ №116 замена проводов "А" на СИП, замена ответвлений от ВЛ, замена дефектных опор	Ровное	2022	III квартал	III квартал	100%	0.550	0.550	0.578	0.028		
1.1.4.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-105 замена опор, замена проводов на СИП	Энгельс	2022	II квартал	II квартал	100%	1.553	1.553	1.543	-0.011		
1.1.4.17	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-25 замена дефектных стоек и неэксплуатированного провода на СИП	Хвалыск	2022	III квартал	III квартал	100%	1.387	1.387	1.363	-0.024		
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-7, от ТП до ст. №1-0/1/0,3, от №1-00/9-12 замена дефектных стоек и неэксплуатированного провода на СИП	Хвалыск	2022	II квартал	II квартал	100%	0.496	0.496	0.463	-0.033		
1.1.5	Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)											
							31,488	31,488	34,254	0,000	2,767	

1.1.5.1	РП-3 (первая секция шин ФМ1009) замена МВ на ВВ с ящиками, шинный мост между I и II секциями (1 ввод, 1 отходящая, 1 секционный) выключатель	Аткарк	2022	III квартал	III квартал	100%	1,985	1,985	2,407	0,422	0,422	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.2	РП/ТП-17 РУ-6кВ реконструкция ячеек 6 кВ. замена МВ на ВВ	Бадмагов	2022	I квартал	I квартал	100%	2,222	2,222	2,224	0,002		Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.3	ТП-Ленина ввод Ф-1011 ввод Ф1017	Бадмагов	2022	III квартал	III квартал	100%	1,100	1,100	1,327	0,227	0,227	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.4	РП №1 Замена масляных выключателей на вакуумные 2 отходящие линии без замены ячеек	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	1,170	1,170	1,367	0,197	0,197	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.5	РП-200 замена МВ на ВВ с ящиками	Волск	2022	III квартал	III квартал	100%	1,250	1,250	1,515	0,265	0,265	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.6	РП Элеватор замена МВ на ВВ с БМРЗ без замены ячеек	Моршус	2022	III квартал	III квартал	100%	1,689	1,689	2,029	0,340	0,340	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.7	Иготовление КРУН-КСОВБл-6В проходного типа, с вакуумным выключателем Ф-617 отпайка "Лис"	Марк	2022	II квартал	II квартал	100%	0,709	0,709	0,709	0,000	0,000	
1.1.5.8	Установка ВВ взамен МВ-10 кВ в РП-1 ячейка ВЛ-10 кВ Ф-1007 без ячеек	Ровное	2022	III квартал	III квартал	100%	0,485	0,485	0,452	-0,033		
1.1.5.9	Установка ВВ взамен МВ-10 кВ в РП-1 ячейка ВЛ-10 кВ Ф-1002 без ячеек	Ровное	2022	III квартал	III квартал	100%	0,485	0,485	0,451	-0,034		
1.1.5.10	Установка ВВ взамен МВ-10 кВ в РП-1 ячейка ВЛ-10 кВ Ф-27, Ф-606 без ячеек	Степное	2022	III квартал	III квартал	100%	0,970	0,970	1,118	0,148	0,148	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.11	РП-3 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Новоурьск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,625	0,625	0,746	0,121	0,121	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.12	Замена масляных выключателей на вакуумные в РП-3 с ящиками	Ртищев	2022	II квартал	II квартал	100%	3,184	3,184	3,670	0,486	0,486	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.13	Замена преобразователя Ф-1004, Ф-1005, Ф-1006	Халмысек	2022	II-III квартал	III квартал	100%	5,522	5,522	5,487	-0,035		
1.1.5.14	Установка ВВ выключателей с БМРЗ в РП-14 взамен масляных, без замены ячеек	Энгельс	2022	II квартал	II квартал	100%	1,507	1,507	1,513	0,006	0,006	
1.1.5.15	Установка ВВ выключателей с БМРЗ в РП-10 взамен масляных, без замены ячеек	Энгельс	2022	III квартал	III квартал	100%	1,959	1,959	2,295	0,336	0,336	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.16	Телекабинка П-39, ТП-41, РП "Железнодорожный"	СЭП	2022	II квартал	III квартал	100%	1,208	1,208	1,270	0,062		
1.1.5.17	Иготовление КТП-250 8кВ взамен ТП-201	Арданк	2022	II квартал	II квартал	100%	0,382	0,382	0,416	0,034		
1.1.5.18	ТП №4 101 «ЛПТУ-15» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Бадмагов	2022	II квартал	II квартал	100%	0,417	0,417	0,412	-0,005		
1.1.5.19	ТП №7 15 «Библиотечка» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Бадмагов	2022	III квартал	III квартал	100%	0,384	0,384	0,332	-0,052		
1.1.5.20	Иготовление КТП-630 8кВ взамен ТП-161	Волск	2022	II квартал	II квартал	100%	0,767	0,767	0,783	0,016		
1.1.5.21	ЗТП-11 "Центральная котельная" замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,508	0,508	0,594	0,086	0,086	
1.1.5.22	Иготовление КТП-250 8кВ взамен ТП-55	Красный Кут	2022	III квартал	III квартал	100%	0,382	0,382	0,402	0,019		
1.1.5.23	Иготовление КТП-250 8кВ взамен ТП-33	Новоурьск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,368	0,368	0,353	-0,015		
1.1.5.24	Иготовление КТП-250 8кВ взамен ТП-14	Озинки	2022	III квартал	III квартал	100%	0,368	0,368	0,424	0,055		
1.1.5.25	Иготовление КТП-250 8кВ взамен ТП-46	Дергачи	2022	III квартал	III квартал	100%	0,408	0,408	0,409	0,001		
1.1.5.26	Проектируемая КТП на Ф. "Центр"	Перевоск	2022	II квартал	II квартал	100%	0,433	0,433	0,477	0,044	0,044	
1.1.5.27	Иготовление КТП-630 8кВ взамен ТП-15	Дружба	2022	I квартал	I квартал	100%	0,467	0,467	0,498	0,031		
1.1.5.28	Иготовление КТП-630 8кВ взамен ТП-109	Ровное	2022	II квартал	II квартал	100%	0,533	0,533	0,578	0,045		
2	Новое строительство						39,797	11,593	11,203	1,396	-0,077	
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1	Строительство кабельных линий (КС)ЭП-0,4кВ						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

2.1.2	Строительство кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)																			
2.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)																			
2.1.3.1																				
2.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)																			
2.1.4.1																				
2.1.5																				
2.1.5.1																				
2.1.6	Обновление трансформаторного парка																			
2.1.6.1	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ПТТ-201	Арсазак	2022	I квартал	I квартал	100%	0,330	4,603	0,330	0,331	0,001	-0,043								
2.1.6.2	Замена силового трансформатора ТСМЛА-320 кВА на ТМГ-400 кВА в ПТТ-29	Валково	2022	II квартал	II квартал	100%	0,548	0,548	0,548	0,575	0,027	0,027								
2.1.6.3	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА 6/0,23 кВ на ТМГ-250 6/0,23 кВ в ПТТ-35	Волск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,423	0,423	0,423	0,416	-0,007	-0,007								
2.1.6.4	Замена силового трансформатора ТМГ-100 кВА на ТМГ-160 кВА в ПТТ-55	Мокрое	2022	II квартал	II квартал	100%	0,326	0,326	0,326	0,328	0,002	0,002								
2.1.6.5	Замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160/10 кВА в ПТТ-118 Школа	Питерца	2022	II квартал	II квартал	100%	0,326	0,326	0,326	0,328	0,002	0,002								
2.1.6.6	КТП-15 замена силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250/0,4/10кВ	Гругача	2022	II квартал	II квартал	100%	0,423	0,423	0,423	0,375	-0,048	-0,048								
2.1.6.7	ЗТП-45 замена силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-630/0,4/10кВ	Гругача	2022	I квартал	I квартал	100%	0,510	0,510	0,510	0,510	0,000	0,000								
2.1.6.8	КТП-12 замена силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ-400/0,4/10кВ	Гругача	2022	I квартал	I квартал	100%	0,415	0,415	0,415	0,415	0,000	0,000								
2.1.6.9	КТП-21 замена силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ-250/0,4/0кВ	Гругача	2022	II квартал	II квартал	100%	0,423	0,423	0,423	0,375	-0,048	-0,048								
2.1.6.10	КТП 10/0,4 кВ №6109 замена силового трансформатора ТМ 250 кВА на ТМГ-400 кВА	Ровное	2022	II квартал	II квартал	100%	0,548	0,548	0,548	0,575	0,027	0,027								
2.1.6.11	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ПТТ-235	Энгельс	2022	I квартал	I квартал	100%	0,331	0,331	0,331	0,332	0,001	0,001								
2.1.7																				
2.1.7.1	Актуальный поисковый прибор Трассобор	Балашов	2022	IV квартал	I квартал		1,147	0,568	0,568	0,256	0,278	0,000								В связи с большим сроком поставки, оборудование будет получено в IV квартале 2022 года.
2.1.7.2	Актуальный поисковый прибор Трассобор	Энгельс	2022	III квартал	III квартал		0,278	0,278			0,278									
2.1.7.3	Комплект технических документов портового с функцией пассивного обнаружения кабелей Умекс АПТ-424Н	Валково	2022	III квартал	III квартал	100%	0,290	0,290	0,290	0,256	-0,034	-0,034								
2.1.7.4	Кабельдетектор Умекс АПТ-424Н	Аткарск	2022	IV квартал			0,301	0,301	0,301	0,000	-0,004	-0,004								
2.1.8	Инвестиция в метрологическое обеспечение																			
2.1.8.3	Приобретение вольтамперметра Парва	Аткарск	2022	I квартал	I квартал	100%	0,061	0,061	0,061	0,057	-0,004	-0,004								
2.1.9	Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ																			
2.1.9.1	Изготовление и установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Аткарск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,401	0,401	0,401	0,251	-0,150	-0,150								Экономия за счет изготовления собственными силами предприятия
2.1.9.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУЭ РМН)	Мокрое	2022	II квартал	II квартал	100%	0,401	0,401	0,400	0,400	-0,001	-0,001								
2.1.9.3	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУЭ РМН)	Энгельс	2022	II квартал	II квартал	100%	0,401	0,401	0,400	0,400	-0,001	-0,001								
2.1.10	Приобретение трансформаторных средств																			
2.1.10.1	ПСС 1Э1.18Э на шасси ГАЗ-СДРЭ3 (New) Двухместная кабина	Балашов	2022	IV квартал			28,425	1,917	2,038	0,000	0,121	0,121								
2.1.10.2	Автобус на базе КамАЗ	Валково	2022	IV квартал			9,000													
2.1.10.3	ГАЗ-23107Э	Ершов	2022	IV квартал			10,917													
2.1.10.4	Мини подгузычак	Энергомонт	2022	IV квартал			3,291													
2.1.10.5	ГАЗ-23107Э	Энгельс	2022	IV квартал			1,650													
2.1.10.8	Двухрядный генератор номинальной мощностью 100 кВт	Управление	2022	I квартал	I квартал	100%	1,917	3,241	2,038	0,121	0,121	0,121								Увеличение стоимости продукции
2.1.11.1	Действующие обязательства по договорам финансовой аренды (лизинга)	Управление	2022	I-IV квартал	I-III квартал	100%	4,358	3,241	3,240	1,118										

Главный инженер
Зам. генерального директора по экономике и финансам

А.Ф. Качалов
В.В. Верещагина

Начальник ФЗО
Зам. главного инженера-начальник ПТО

Зам. начальника службы РЭиД и ЭТЛ

В.В. Капшева
С.В. Капкин
М.Э. Норьяшев

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³ III кв-л 2022 г.	Факт ² III кв-л 2022 г.	млн руб. без НДС	%	
	ВСЕГО, 1	81,575 2	79,393 3	-2,18 4	-2,7 5	6
A.	Собственные средства, в т. ч.:	78,334	76,153	-2,18	-2,8	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	0,290	0,256	-0,03	-11,7	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	0,290	0,256	-0,03	0,0	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	0,290	0,256	-0,03	0,0	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение					
A.2.	Амортизационные отчисления	78,044	75,897	-2,15	-2,8	
A.3.	Прочие собственные средства					
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					
...						
V.	Бюджетное финансирование					
G.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:	3,241	3,240	0,00	0,0	
G.1.	Лизинг	3,241	3,240	0,00	0,0	
	Справочно:					
D.	Доход на инвестированный капитал ⁵					
E.	Возврат инвестированного капитала ⁵					

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой налоговой 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 "Облкоммуэнергo"**

М.П.



В.В.Верещагина

Исп. Менская М.В. 39-48-54

menskayamv@oke64.ru