

Утверждаю

И.о. генерального директора АО  
"Облкоммунэнерго"



(указывается должность полномоченного лица субъекта контроля (надзора))

А.Ф. Качалов

(инициалы, фамилия)

М. П.

**О Т Ч Е Т** Акционерного общества 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 \_\_\_\_\_ год \_\_\_\_\_ 2 022 г.

« 30 » \_\_\_\_\_ марта \_\_\_\_\_ 2 023 г.

(дата составления)

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

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)<sup>1</sup> \_\_\_\_\_ 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  
И. Ф. генеральный директор  
АО "Облкомэнергетико"

А. Ф. Качалов  
М.П.



ОПЧЕТ АО "Облкомэнергетико"  
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики  
за 2022 год  
2023 г.  
в комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Статус выполнения сния, %	Стоимостная 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.)	остаток, профинансировать по результатам отчетного периода		из них за счет:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>ВСЕГО</b>															
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция Энергооборудование и повышение энергетической эффективности					109,779	109,779	122,275	0,000	12,660					
1.1.1.	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					69,982	69,982	82,670	0,000	12,689		12,689			
1.1.1.1	КЛ-10 кВ от РП-2 до ТП-36 замена силового кабеля, провол	2022	II квартал	II квартал	100%	11,585	11,585	13,879	0,000	2,294	0,036	2,294			
1.1.1.2	КЛ-6 кВ от РП/ТП-17 до ТП-165 замена силового кабеля	2022	II-III квартал	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 квартал	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-16А, от ТП-30 до ТП-36 замена силового кабеля	2022	III квартал	IV квартал	100%	2,807	2,807	3,896		1,089					
1.1.1.5	КЛ-10 кВ от ТП 10-4 до КТП 10-13 замена силового кабеля	2022	III квартал	III квартал	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 квартал	II квартал	100%	0,202	0,202	0,308		0,107					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 1	2022	III квартал	IV квартал	100%	3,273	3,273	3,220		-0,053					
1.1.1.9	КЛЭП-6 кВ от ТП-507 до ТП-509 прокладка силового кабеля	2022	II-III квартал	III квартал	100%	1,438	1,438	1,194		-0,244					Снижение стоимости подрядных работ, в связи с изменением прейса КЛ
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0-4кВ)														
1.1.2.1	КЛ-0,4 кВ ТП-806, ТП-816, ТП-124, ТП-110, ТП-336 замена ветвей КЛ на СИП	2022	II квартал	II квартал	100%	0,676	0,676	1,405	0,000	0,729					
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)														
1.1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-10-27 РП-1 замена провода на СИП	2022	II квартал	II квартал	100%	6,258	6,258	6,337	0,000	0,579					
1.1.3.2	ВЛ-10 кВ Ф-10 от ТП-70 до ТП-29 замена опор, замена провода на СИП	2022	III квартал	III квартал	100%	3,188	3,188	3,860		0,671					Увеличение затрат на производство линейной арматуры
1.1.3.3	ВЛ-10 кВ Ф-25 замена опор, замена провода на СИП	2022	III квартал	III квартал	100%	0,690	0,690	0,835		0,145					

1.1.3.4	ВЛ-10 кВ ф. "Центр" Монтаж отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №79 до преобразовательной КТП	Перовск	2022	II квартал	II квартал	100%	0,366	0,366	0,351		-0,015	-0,015	Снижение стоимости объекта за счет использования материалов со складов Общества
1.1.3.5	ВЛ-6кВ Ф-6Г19В замена стоек и проводов	Грязячи	2022	II-III квартал	III квартал	100%	1,853	1,853	1,633		-0,220	-0,220	Снижение стоимости объекта за счет использования материалов со складов Общества
1.1.4	<b>Ресонструция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)</b>												
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ЗТПП-119 ф-3, ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Аткарк	2022	III квартал	III квартал	100%	1,372	1,372	1,535		0,163	0,163	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТПП-75 ф-2 замена опор, замена провода на СИП, перенос на ВЛ-0,4 кВ ЗТП-24 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Аткарк	2022	III квартал	III квартал	100%	0,275	0,275	0,322		0,047	0,047	
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-24 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Батагово	2022	II квартал	II квартал	100%	2,574	2,374	3,013		0,639	0,639	
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-210 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Батагово	2022	III квартал	III квартал	100%	2,017	2,017	3,165		1,148	1,148	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ ЗТПП №1-14 «Кусачина» ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Батазов	2022	III квартал	III квартал	100%	2,868	2,868	3,068		0,200	0,200	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ЗТПП-7 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,800	0,800	0,752		-0,047	-0,047	Снижение стоимости по объекту за счет приобретения железобетонных стоек в рамках электроного конкурса
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ЗТПП-47 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,775	0,775	0,676		-0,099	-0,099	Снижение стоимости по объекту за счет приобретения железобетонных стоек в рамках электроного конкурса
1.1.4.8	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-70 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Вольск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,228	0,228	0,444		0,216	0,216	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-161 установка опор, монтаж СИП	Вольск	2022	II квартал	II квартал	100%	0,407	0,407	0,650		0,243	0,243	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.4.10	ВЛ-0,4 кВ ЗТПП-50 замена опор, замена провода на СИП	Ерзов	2022	II квартал	II квартал	100%	1,612	1,612	1,828		0,216	0,216	
1.1.4.11	ВЛ-0,4 кВ ЗТПП-27 ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Озинки	2022	III квартал	III квартал	100%	1,233	1,233	1,282		0,050	0,050	
1.1.4.12	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-46 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Дерзцы	2022	II квартал	II квартал	100%	0,526	0,526	0,641		0,115	0,115	
1.1.4.13	ВЛН-0,4 кВ от преобразовательной КТП	Перовск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,880	0,880	1,081		0,201	0,201	
1.1.4.14	ВЛ-0,4 кВ ф №2 от ЗТП 10/0,4 кВ №116 замена провода "А" на СИП, замена отсечки от ВЛ, замена дефектных опор	Ровное	2022	II квартал	II квартал	100%	0,621	0,621	0,921		0,300	0,300	Увеличение стоимости кабельно-проводниковой продукции
1.1.4.15	ВЛ-0,4 кВ ф №3 от ЗТП 10/0,4 кВ №116 замена провода "А" на СИП, замена отсечки от ВЛ, замена дефектных опор	Ровное	2022	III квартал	III квартал	100%	0,550	0,550	0,710		0,160	0,160	
1.1.4.16	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-105 замена опор, замена провода на СИП	Энгельс	2022	II квартал	II квартал	100%	1,553	1,553	2,533		0,979	0,979	
1.1.4.17	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП-25 замена дефектных стоек и незаизолированного провода на СИП	Хвалынок	2022	III квартал	III квартал	100%	1,387	1,387	1,501		0,114	0,114	
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП-7, ст. от ЗТП до оп. №1-01/10, ст. оп. №1-00/0-12 замена дефектных стоек и незаизолированного провода на СИП	Хвалынок	2022	II квартал	II квартал	100%	0,496	0,496	0,463		-0,033	-0,033	
1.1.5	<b>Ресонструция распределительных пунктов (ЗТП, РП)</b>												
1.1.5.1	РП-3 (первая секция шин ФКБ1009) замена МВ на ВВ с ячейками, шинный пост между I и II секциями (1 ввод, 1 отходящая, 1 секционный выключатель)	Аткарк	2022	III квартал	III квартал	100%	1,985	1,985	2,472		0,487	0,487	Увеличение стоимости приобретаемых коммуникационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.2	РП/ЗТП-17 РУ-606В реконструкция инвент 6 кВ, замена МВ на ВВ	Батагово	2022	I квартал	I квартал	100%	2,222	2,222	2,331		0,109	0,109	

1.1.5.3	ТП-Лесина ввод Ф-1011 ввод Ф1017	Башлов	2022	III квартал	III квартал	100%	1.100	1.100	1.348	0.248	0.248	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.4	РП №1 Замена магистральных выключателей на воздушные 2 отходящие линии без замены ячеек	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	1.170	1.170	1.374	0.204	0.204	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.5	РП-200 замена МВ на ВВ с ячейками	Волжск	2022	III квартал	III квартал	100%	1.250	1.250	1.550	0.300	0.300	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	Мокроусе	2022	III квартал	III квартал	100%	1.689	1.689	2.034	0.345	0.345	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.7	Исполнение КРУН-КСО(ВЛ)-6 кВ провозного типа, с воздушным выключателем Ф-617 отпайки "Лес"	Маркс	2022	II квартал	II квартал	100%	0.709	0.709	0.734	0.025		
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	0.479	-0.006		
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	0.478	-0.007		
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	1.157	0.187	0.187	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.11	РП-3 замена магистральных выключателей на воздушные без замены ячеек	Новоузенск	2022	III квартал	III квартал	100%	0.625	0.625	0.767	0.142	0.142	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.12	Замена магистральных выключателей на воздушные в РП-3 с ячейками	Ртищевое	2022	II квартал	II квартал	100%	3.184	3.184	3.780	0.595	0.595	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.13	Замена рестоуэторов Ф-1004, Ф-1005, Ф-1006	Хвалынский	2022	II-III квартал	III квартал	100%	5.522	5.522	5.494	-0.028		
1.1.5.14	Установка ВВ выключателей с БМРЗ в РП-14 взамен магистральных, без замены ячеек	Энгельс	2022	II квартал	II квартал	100%	1.507	1.507	1.852	0.325		
1.1.5.15	Установка ВВ выключателей с БМРЗ в РП-10 взамен магистральных, без замены ячеек	Энгельс	2022	III квартал	III квартал	100%	1.959	1.959	2.497	0.538	0.538	Увеличение стоимости приобретаемых коммутационных аппаратов и устройств защиты в III квартале
1.1.5.16	Телемеханика П-39, ТП-41, РП "Жакминный"	СЭП	2022	II квартал	III квартал	100%	1.208	1.208	1.326	0.118		
1.1.5.17	Исполнение ГКТП-250 кВА взамен ТП-201	Аркадак	2022	II квартал	II квартал	100%	0.382	0.382	0.463	0.081		
1.1.5.18	ТП №4 101 с/ТТУ-15м, замена силового оборудования РУ-0-4/10 кВ	Башлов	2022	II квартал	II квартал	100%	0.417	0.417	0.431	0.013		
1.1.5.19	ТП №7 15, с/быблинтова, замена силового оборудования РУ-0-4/10 кВ	Башлов	2022	III квартал	III квартал	100%	0.384	0.384	0.352	-0.032		
1.1.5.20	Исполнение ГКТП-650 кВА взамен ТП-161	Волжск	2022	II квартал	II квартал	100%	0.767	0.767	0.897	0.130		
1.1.5.21	3ТП-11 "Центральная котельная" замена силового оборудования РУ-0-4/10 кВ	Калининск	2022	III квартал	III квартал	100%	0.508	0.508	0.615	0.107	0.107	
1.1.5.22	Исполнение ГКТП-250 кВА взамен ТП-55	Красный Кут	2022	III квартал	III квартал	100%	0.382	0.382	0.419	0.037		
1.1.5.23	Исполнение ГКТП-250 кВА взамен ТП-53	Новоузенск	2022	III квартал	III квартал	100%	0.368	0.368	0.378	0.010		
1.1.5.24	Исполнение ГКТП-250 кВА взамен ТП-14	Омнин	2022	III квартал	III квартал	100%	0.368	0.368	0.629	0.261		
1.1.5.25	Исполнение ГКТП-250 кВА взамен ТП-46	Дергачи	2022	III квартал	III квартал	100%	0.408	0.408	0.427	0.019		
1.1.5.26	Проектируемая КТП на ф. "Центр"	Петровок	2022	II квартал	II квартал	100%	0.433	0.433	0.527	0.094	0.094	
1.1.5.27	Исполнение ГКТП-650 кВА взамен ТП-15	Пугачев	2022	II квартал	II квартал	100%	0.467	0.467	0.534	0.067	0.067	
1.1.5.28	Исполнение ГКТП-650 кВА взамен ТП-109	Ровное	2022	II квартал	II квартал	100%	0.533	0.533	0.640	0.107	0.107	
2	Новое строительство						39,797	39,797	39,704	0,000	-0,028	
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1	Строительство кабельных линий (КЛ)ЭП-0-4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2	Строительство кабельных линий (КЛ)ЭП-0-4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.2.1	Строительство воздушных линий (ВЛ)ЭП-6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛ)ЭП-6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.3.1	Строительство воздушных линий (ВЛ)ЭП-6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛ)ЭП-0,4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.5	Строительство ТП, РП						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.5.1	Строительство ТП, РП						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

2.1.6	Обновление трансформаторного парка																			
2.1.6.1	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-201	Ардак	2022	I квартал	I квартал	100%	4,603	4,603	4,709	0,000	0,106									
2.1.6.2	Замена силового трансформатора ТСМА-320 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-29	Башово	2022	II квартал	II квартал	100%	0,548	0,548	0,583	0,035										
2.1.6.3	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА 6/0,23 кВ на ТМГ-250 6/0,23 кВ в ТП-35	Волск	2022	III квартал	III квартал	100%	0,423	0,423	0,428	0,005										
2.1.6.4	Замена силового трансформатора ТМГ-100 кВА на ТМГ-160 кВА в ТП-55	Мосрост	2022	II квартал	II квартал	100%	0,326	0,326	0,370	0,044										
2.1.6.5	Замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160/10 кВА в ТП-118 Школа	Петровка	2022	II квартал	II квартал	100%	0,326	0,326	0,341	0,015										
2.1.6.6	КТП-15 замена силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ 250/0,4/10кВ	Пучьев	2022	II квартал	II квартал	100%	0,423	0,423	0,387	-0,036										
2.1.6.7	ЗТП-45 замена силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ 630/0,4/6кВ	Пучьев	2022	I квартал	I квартал	100%	0,510	0,510	0,510	0,000										
2.1.6.8	КТП-12 замена силового трансформатора ТМ-400кВА на ТМГ 400/0,4/10кВ	Пучьев	2022	I квартал	I квартал	100%	0,415	0,415	0,415	0,000										
2.1.6.9	КТП-21 замена силового трансформатора ТМ-250кВА на ТМГ 250/0,4/6кВ	Пучьев	2022	II квартал	II квартал	100%	0,423	0,423	0,387	-0,036										
2.1.6.10	КТП 10/0,4 кВ №109 замена силового трансформатора ТМ 250 кВА на ТМГ 400 кВА	Рынок	2022	II квартал	II квартал	100%	0,548	0,548	0,598	0,050										
2.1.6.11	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-235	Энгельс	2022	I квартал	I квартал	100%	0,331	0,331	0,345	0,014										
2.1.7	Поискное оборудование																			
2.1.7.1	Актуальный поисковый прибор Трасекон	Башово	2022	IV квартал	IV квартал	100%	1,147	1,147	1,063	0,000	-0,019									
2.1.7.2	Актуальный поисковый прибор Трасекон	Энгельс	2022	III квартал	IV квартал	100%	0,278	0,278	0,268	-0,010										
2.1.7.3	Комплект технических документов портягинного с функцией пассивного обнаружения кабелей "Узел А ТП-241"	Башово	2022	III квартал	III квартал	100%	0,290	0,290	0,256	-0,034										
2.1.7.4	Кабельисконексислм, "Авст ТСК-277А1"	Аткарек	2022	IV квартал	IV квартал	100%	0,301	0,301	0,270	-0,031										
2.1.8	Инвестиции в метрологическое обеспечение																			
2.1.8.3	Приобретение комплектных приборов Парла	Аткарек	2022	I квартал	I квартал	100%	0,661	0,661	0,657	-0,004										
2.1.9	Установка приборов учета, схемы напряжения 6/10 кВ																			
2.1.9.1	Изготовление и установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Аткарек	2022	III квартал	III квартал	100%	0,401	0,401	0,401	-0,144										
2.1.9.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУЭ Рйм)	Мабис	2022	II квартал	II квартал	100%	0,401	0,401	0,406	0,237										
2.1.9.3	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУЭ Рйм)	Энгельс	2022	II квартал	II квартал	100%	0,401	0,401	0,400	-0,001										
2.1.10	Приобретение транспортных средств																			
2.1.10.1	ПСС 131, 183 на авто ГАЗ-С42833 (Нео) 7-местная кабина	Башово	2022	IV квартал	IV квартал	100%	28,425	28,425	28,453	0,000	0,028									
2.1.10.2	Автобус на базе КАМАЗ	Башово	2022	IV квартал	IV квартал	100%	9,000	9,000	8,962	-0,038										
2.1.10.3	ГАЗ-231073	Ершов	2022	IV квартал	IV квартал	100%	10,917	10,917	10,878	-0,039										
2.1.10.4	Мини погрузчик	Энгельс	2022	IV квартал	IV квартал	100%	1,650	1,650	1,646	-0,004										
2.1.10.5	ГАЗ-231073	Энгельс	2022	IV квартал	IV квартал	100%	3,291	3,291	3,283	-0,008										
2.1.10.8	Двухфазный генератор номинальной мощностью 100 кВт	Уральские	2022	I квартал	I квартал	100%	1,917	1,917	2,038	0,121										
	Финансовая ярица (линии)						4,358	4,358	4,358	0,000	0,000									
2.1.11.1	Деятельность по договорам финансовой аренды (лизинга)	Уральские	2022	I-IV квартал	I-IV квартал	100%	4,358	4,358	4,358	0,000	0,000									

Зам. генерального директора по экономике и финансам

Зам. главного инженера-начальник ПТО

Главный метролог

В.В. Верещагина

С.В. Капелкин

А.М. Осипов

Начальник ФЗО

Начальник службы Рэид и ЭГЛ

В.В. Капцева

А.А. Шаленков

№№№	Источники финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений	
		План <sup>3</sup> 2022 г.	Факт <sup>4</sup> 2022 г.	млн руб. без НДС	%		
	ВСЕГО,	1	2	3	4	5	6
А.	Собственные средства, в т. ч.:	109,779	122,375	12,60	11,5		
А.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	105,421	118,017	12,60	11,9		
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	11,250	11,243	-0,01	-0,1		
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	11,250	11,243	-0,01	0,0		
А.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение						
А.2.	Амортизационные отчисления	94,171	106,774	12,60	13,4		
А.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего	94,171	99,098	4,93	5,2	увеличение стоимости	Материалов
А.2.2.	прочая текущая амортизация	0,000	7,676	7,68	100,0	увеличение стоимости основных средств	оплата труда работников, с учетом отчислений по бюджетные фонд, в составе стоимости основных средств
А.3.	Прочие собственные средства						
А.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.:	4,358	4,358	0,00	0,0		
Г.1.	Диванг	4,358	4,358	0,00	0,0		
	Справочно:						
Д.	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>						
Е.	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>						

<sup>1</sup> Расчеты об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой налоговой нагрузки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (год/квартал), предусмотренных инвестиционной программой.

<sup>2</sup> Нарастающий итогов за год.

<sup>3</sup> В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

<sup>4</sup> В ценах отчетного года.

<sup>5</sup> При государственном депозитировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

М.П. **Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО "Облкоммунаэнерго"**



**В.В.Верешагина**

Исп. Манская М.В. 39-48-54

mailto:manm@obkenergo.ru

