

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"



(указывается должность, наименование лица субъекта контроля (надзора))

В.Г. Ойкин

(инициалы, фамилия)

М. П.

**О Т Ч Е 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            первый            квартал 2 023 г.

« 10 »            мая            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)            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 "Облкомунэнерго"  
В.Г. Ойкин  
М.П.



ОТЧЕТ АО "Облкомунэнерго" об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулирование государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

за I квартал 2023 года  
"01" 2023 г.

в Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок выхода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС						Отклонения			Причина отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год/IV кв.)	план	факт	остаток по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации (закупочных процедур)	уточнения стоимости по результатам контроля, заключенных договоров (закупочных процедур)	
<b>2</b>															
<b>ВСЕГО</b>															
1	Техническое перевооружение и реконструкция					122,262		11,612	11,500	4,936	0,111				
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности					71,790		3,804	3,807	0,000	-0,003				
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					11,692		0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-29 замена силового кабеля, прокол кабеля, прокол		2023	II квартал		1,242				0,000	0,000				
1.1.1.2	КЛ-10 кВ от РП-11 до ТП-8-3, от РП-11 до РП-8 замена силового кабеля, прокол		2023	II квартал		5,126				0,000	0,000				
1.1.1.3	2 КЛ-10 кВ РП/ТП-3 до ТП-17 замена силового кабеля		2023	II квартал		1,996				0,000	0,000				
1.1.1.4	КЛ-10 кВ ТП-17 до ТП-54, от ТП-54 до ТП-26, от ТП-17 до ТП-26 (ЗКЛ) замена силового кабеля		2023	III квартал		1,921				0,000	0,000				
1.1.1.5	КЛ-6 кВ Ф-647 от опоры 47-00/55А до ТП-105 замена силового кабеля		2023	III квартал		1,407				0,000	0,000				
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					0,915		0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.2.1	Замена ветхих КЛЭП-0,4 кВ от ТП-1132, ТП-1149, РП-7 к МЭСЖД		2023	II квартал		0,915				0,000	0,000				
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					2,238		0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-1008 ПС Холеп-1 до РП-1 замена опор, перегалка провода		2023	III квартал		0,849				0,000	0,000				
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-32 от ТП-40 до ТП-173 замена опор, замена провода на СИП, замена силового кабеля		2023	III квартал		1,389				0,000	0,000				
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)					32,028		0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-503 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП		2023	II квартал		0,437				0,000	0,000				
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-38 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП		2023	II квартал		0,689				0,000	0,000				
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-94 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП		2023	III квартал		1,086				0,000	0,000				
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-23 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена провода на СИП		2023	II квартал		6,188				0,000	0,000				
1.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-4, 11 «Лесхоз» Ф-1, Ф-2 замена опор, замена провода на СИП		2023	II квартал		1,856				0,000	0,000				
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ТП-22 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП		2023	III квартал		1,442				0,000	0,000				
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-122 Ф-3 замена опор, замена провода на СИП, перевод питания с ТП-121		2023	II квартал		1,422				0,000	0,000				
1.1.4.8	ВЛ-0,23 кВ ТП-58 замена опор, замена провода на СИП		2023	III квартал		0,759				0,000	0,000				
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена провода на СИП		2023	II квартал		1,960				0,000	0,000				

1.1.4.10	ВЛ-0.4 кВ ТП-1-1 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2023	III квартал									2.320				0,000		
1.1.4.11	ВЛ-0.4 кВ ТП-54 ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Озники	2023	III квартал									1.690				0,000		
1.1.4.12	ВЛ-0.4 кВ ТП-163 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Озники	2023	III квартал									0,875				0,000		
1.1.4.13	ВЛ-0.4 кВ зона ТП-19 ф-чл, 25 лет Оршера, ул. Шавычев» замена опор, замена провода на СИП	Петровск	2023	III квартал									2.360				0,000		
1.1.4.14	ВЛ-0.4 кВ ТП-4 ф-2 замена провода на СИП	Петровск	2023	II квартал									1.878				0,000		
1.1.4.15	ВЛ-0.4 кВ ТП-7 ф-1, ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Пугачев	2023	II квартал									1.743				0,000		
1.1.4.16	ВЛ-0.4 кВ ТП-34 ф-1, ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Хвельново	2023	III квартал									1.427				0,000		
1.1.4.17	ВЛ-0.4 кВ ТП-146 ф-1, ф-2, ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Энгельс	2023	III квартал									2.792				0,000		
1.1.4.18	ВЛ-0.4 ТП-52 ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Красный Кут	2023	II квартал									0.692				0,000		
1.1.4.19	ВЛ-0.4 ТП-213 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Красный Кут	2023	III квартал									0.412				0,000		
1.1.5	<b>Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)</b>																		
1.1.5.1	Изготовление КТП-250 кВА взамен ТП-508	Ардак	2023	II квартал									24.917		3.804	3.807	0,000	-0,003	
1.1.5.2	Изготовление КТП-250 кВА взамен КТП-54	Ангарск	2023	III квартал									0.531				0,000	0,000	
1.1.5.3	ТП №702 «Гарная» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Балашов	2023	III квартал									0.696				0,000	0,000	
1.1.5.4	Изготовление КТП-250 кВА взамен ТП-158	Озники	2023	III квартал									0.522				0,000	0,000	
1.1.5.5	Изготовление КТП-250 кВА взамен ТП-26	Дергачи	2023	II квартал									0.510				0,000	0,000	
1.1.5.6	Изготовление КТП-250 кВА взамен ТП-71	Маркс	2023	III квартал									0.621				0,000	0,000	
1.1.5.7	Изготовление КТП-250 кВА взамен ТП-39	Маркс	2023	III квартал									0.621				0,000	0,000	
1.1.5.8	Изготовление КТП-250 кВА взамен ТП-51	Новоузенск	2023	II квартал									0.515				0,000	0,000	
1.1.5.9	Изготовление КТП-630 кВА взамен КТП-71	Новоузенск	2023	II квартал									0.566				0,000	0,000	
1.1.5.10	Изготовление КТП-250 кВА взамен КТП-134	Пугачев	2023	II квартал									0.678				0,000	0,000	
1.1.5.11	РП/ТП-11 РУ-10кВ замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Энгельс	2023	II квартал									1.063				0,000	0,000	
1.1.5.12	Изготовление КРУН-КСО(ВЛ-10 кВ проходного типа с вакуумным выключателем 2-й Чаплевский)	Балашов	2023	I квартал									3.804		3.804	3.807	-0,003	0,000	
1.1.5.13	РП-3 Ф-108 замена масляного выключателя на вакуумный без замены ячеек, установка нового ВВ Ф-615	Маркс	2023	III квартал									0.899				0,000	0,000	
1.1.5.14	РП-1 Ф-1021 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Новоузенск	2023	II квартал									1.771				0,000	0,000	
1.1.5.15	РП-2 установка вакуумного выключателя с заменой ячеек	Дергачи	2023	III квартал									0.793				0,000	0,000	
1.1.5.16	РП-5 Ф-12-2» замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Петровск	2023	III квартал									1.617				0,000	0,000	
1.1.5.17	РП-1 ввод Ф-1002 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Петровск	2023	II квартал									0.856				0,000	0,000	
1.1.5.18	РП-1 ввод Ф-1023 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Петровск	2023	II квартал									0.843				0,000	0,000	
1.1.5.19	Установка ВВ выключателей с БМФЗ в РП-1 взамен масляных, без замены ячеек	Энгельс	2023	III квартал									6.342				0,000	0,000	
1.1.5.20	Термометрика РП №1	Энгельс	2023	II квартал									0.655				0,000	0,000	
2	<b>Новое строительство</b>																		
2.1.	<b>Энергооборудование и повышение энергетической эффективности</b>																		
2.1.1	<b>Строительство кабельных линий (КЛЭЛП 0-4кВ)</b>																		
2.1.1.2																			
2.1.2	<b>Строительство кабельных линий (КЛЭЛП 6-10кВ)</b>																		
2.1.2.1																			
2.1.3	<b>Строительство воздушных линий (ВЛЭЛП 6-10кВ)</b>																		
2.1.3.1																			
2.1.4	<b>Строительство воздушных линий (ВЛЭЛП 0,4кВ)</b>																		
2.1.4.1																			
2.1.5	<b>Строительство ТП, РП</b>																		
2.1.5.1																			
2.1.6	<b>Обновление Трансформаторного парка</b>																		
2.1.6.1	Замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА в ТП-105	Ардак	2023	II квартал									3.798		0.512	0.457	0,000	0,055	
2.1.6.2	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-40	Пугачев	2023	II квартал									0.644				0,000	0,000	
2.1.6.3	Замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-71	Пугачев	2023	II квартал									0.644				0,000	0,000	
2.1.6.4	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-27	Пугачев	2023	II квартал									0.644				0,000	0,000	
2.1.6.5	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-6	Пугачев	2023	II квартал									0.644				0,000	0,000	
2.1.6.6	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-199	Энгельс	2023	I квартал									0.512		0.512	0.457	0,000	0,055	
2.1.6.7	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-199	Ровное	2023	III квартал									0.325				0,000	0,055	
2.1.7	<b>Поксвое оборудование</b>																		
2.1.7.1	Генератор поисковый АГ-120Т	Петровск	2023	IV квартал									1.836		0.596	0.595	0,000	0,000	

2.1.7.2	Комплект полисконьей КТГ-500 исполнение 3	Атласк	2023	IV квартал		0,950																			
2.1.7.3	Переносное устройство дожига УП-300М	Энгельс	2023	I квартал	100%	0,298	0,298	0,298	0,000	0,000	0,001														
2.1.7.4	Переносное устройство дожига УП-300М Службы РЯиД и ЭТД	Управление	2023	I квартал	100%	0,298	0,298	0,298	0,001	0,001															
2.1.8	<b>Инвестиции в метрологическое обеспечение</b>																								
2.1.8.1	Приобретение вольтамперфазометра	Калашов	2023	II квартал		1,838		0,585	0,560	0,000	0,025														
2.1.8.2	Приобретение вольтамперфазометра	Ершов	2023	II квартал		0,117				0,000	0,000														
2.1.8.3	Приобретение вольтамперфазометра	Калининск	2023	I квартал	100%	0,117	0,117	0,117	0,112	0,000	0,005														
2.1.8.4	Приобретение вольтамперфазометра	Красный Кут	2023	I квартал	100%	0,117	0,117	0,117	0,112	0,000	0,005														
2.1.8.5	Приобретение вольтамперфазометра	Новоуренск	2023	I квартал	100%	0,117	0,117	0,117	0,112	0,000	0,005														
2.1.8.6	Приобретение вольтамперфазометра	Ровное	2023	I квартал	100%	0,117	0,117	0,117	0,112	0,000	0,005														
2.1.8.7	Приобретение вольтамперфазометра	Рябцево	2023	I квартал	100%	0,117	0,117	0,117	0,112	0,000	0,005														
2.1.8.8	Приобретение вольтамперфазометра	Энгельс	2023	III квартал		0,117			0,112		0,005														
2.1.8.9	Приобретение вольтамперфазометра	Хвалынский	2023	III квартал		0,117																			
2.1.8.10	Приобретение омметра	Вольск	2023	III квартал		0,227																			
	Приобретение тепловизора в службу РЯиД и ЭТД	Управление	2023	II квартал		0,558																			
2.1.9	<b>Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ</b>																								
2.1.9.1	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Макраево	2023	IV квартал		1,232		0,000	0,000	0,000	0,000														
2.1.9.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Ровное	2023	IV квартал		0,616				0,000	0,000														
						0,616				0,000	0,000														
2.1.10	<b>Приобретение трансформаторных средств</b>																								
2.1.10.1	ПСС 131 189 на шасси ГАЗ-С42К33 (Nexi) 7-местная кабина	Ардак	2022	IV квартал		19,000		0,000	0,000	0,000	0,000														
2.1.10.2	ПСС 131 189 на шасси ГАЗ-С42К33 (Nexi) 7-местная кабина	Новоуренск	2022	IV квартал		9,500				0,000	0,000														
						9,500				0,000	0,000														
2.1.11.1	Действующие обязательства по договорам финансовой аренды (лизинга)	Управление	2023	I-IV кварталы	25%	7,128		2,225	2,226	4,902	-0,001														
								2,225	2,226	4,902	-0,001														
	<b>Программное обеспечение</b>																								
2.1.12.1	Серверное оборудование	Управление	2023	I квартал	100%	2,500		2,500	2,481	0,019	0,019														
						2,500		2,500	2,481	0,019	0,019														
2.1.13.1	Строительство здания цеха	ФП Энергомонтаж	2023	II-III кварталы		11,750					0,000														
						11,750					0,000														
	<b>Промышленная недвижимость (ПНО)</b>																								
2.1.14.1	Станок для гибки арматурных скоб и хомутов	ФП Энергомонтаж	2023	I квартал	100%	1,390		1,390	1,375	0,015	0,015														
2.1.14.2	Станок для намотки кабеля на барабан	ФП Энергомонтаж	2023	I квартал	100%	0,150		0,150	0,100	0,050	0,050														
2.1.14.3	Монтаж ИЭС-В3-Д1 (индикатор короткого замыкания) на ВЛ-6 кВ Ф-11 (3 комплекта)	Энгельс	2023	I квартал	100%	0,600		0,600	0,594	0,006	0,006														
						0,640		0,640	0,680	-0,040	-0,040														

Главный инженер

А.Ф. Качалов

Зам. генерального директора по экономике и финансам

В.В. Верещагина

Зам. главного инженера-начальник ПТО

С.В. Капелкин

Главный метролог

А.М. Осипов

Начальник службы РЯиД и ЭТД

А.А. Шапенков

Начальник ОПТИС

А.С. Пономаренко

Начальник ФЭО

В.В. Кашеева

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений
		План <sup>3</sup> I кв-л 2023 г.	Факт <sup>2</sup> I кв-л 2023 г.	млн руб. без НДС	%	
	ВСЕГО, 1	2	3	4	5	6
A.	Собственные средства, в т. ч.:	11,612	11,500	-0,11	-1,0	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	9,387	9,274	-0,11	-1,2	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	3,835	3,176	-0,66	0,0	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	3,835	3,176	-0,66	0,0	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	3,835	3,176	-0,66	0,0	
A.2.	Амортизационные отчисления	5,552	6,099	0,55	9,8	
A.3.	Прочие собственные средства	0,000	0,000			
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					
Г.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:	2,225	2,226	0,00	0,0	
Г.1.	Лизинг	2,225	2,226	0,00	0,0	
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>					
Е.	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>					

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

<sup>2</sup> Нарастающим итогом за год.

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

<sup>4</sup> В ценах отчетного года.

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

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

М.П.

Исп. Мележа М.В. 39-48-54

melenskayamv@oke64.ru



**В.В.Верещагина**

*В.В.Верещагина*