

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))  
  
(подпись)  


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 \_\_\_\_\_ год \_\_\_\_\_ 2 023 \_\_\_\_\_ г.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ апреля \_\_\_\_\_ 2 024 \_\_\_\_\_ г.  
(дата составления)

в \_\_\_\_\_ 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 № 288 от 31.10.2023

Утверждено

Генеральный директор

АО "Облкомунэнерго"

В.Г. Ойкин

М.П.



ОТЧЕТ АО "Облкомунэнерго"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государственные цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2023 год

на "\_\_\_" апреля 2024 г.

в комитет государственного регулирующего 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 результатам отчетного периода	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочной процедур)		прочие (указать)			
							план	факт								
1	ВСЕГО	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
I	Техническое перевооружение и реконструкция					320,384	294,299	320,384	294,299	58,878	26,086					
I.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					77,055	76,551	77,055	76,551	0,822	0,504					
I.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)															
I.1.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-29 замена силового кабеля, прокол	2023	II квартал	II квартал	100%	17,384	17,976	17,384	17,976	0,000	-0,592					
I.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-III квартал	II-III квартал	100%	5,686	5,666	5,686	5,666	0,020	0,020					
I.1.1.3	2 КЛ-10 кВ РП/ТП-3 до ТП-17 замена силового кабеля	2023	II квартал	II квартал	100%	2,010	2,010	2,010	2,010	0,000	0,000					
I.1.1.4	КЛ-10 кВ ТП-17 до ТП-54, от ТП-54 до ТП-26, от ТП-17 до ТП-26 (2КЛ) замена силового кабеля	2023	III квартал	III квартал	100%	1,920	2,294	1,920	2,294	-0,374	0,374					В ВОР внесены изменения способа разработки трассы КЛ.
I.1.1.5	КЛ-6 кВ Ф-647 от опоры 47-40/55А до ТП-105 замена силового кабеля	2023	III квартал	III квартал	100%	1,407	1,107	1,407	1,107	0,300	0,300					Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов
I.1.1.6	КЛ-10 кВ от ТП-9-1 до ТП-9-2 (2х30м), от ТП-9-2 до ТП-9-3 (2х350м), от ТП-9-3 до ТП-7-1 (4х550) замена силового кабеля, прокол	2023	III квартал	III квартал	100%	5,219	5,758	5,219	5,758	-0,539	0,539					В ВОР внесены изменения способа разработки трассы КЛ.
I.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					0,679	0,679	0,679	0,679	0,000	0,000					
I.1.2.1	Замена линии КЛЭП-0,4 кВ от ТП-1132, ТП-1149, РП-7 в МКЖД	2023	II квартал	II квартал	100%	0,679	0,679	0,679	0,679	0,000	0,000					
I.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					3,384	3,370	3,384	3,370	0,000	0,014					
I.1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-1008 ПС Ховер-1 до РП-1 замена опор, перетяжки проводов	2023	III квартал	III квартал	100%	0,720	0,937	0,720	0,937	-0,217	0,217					Увеличения стоимости линейной арматуры 10 кВ (изолаторов ШФ-20)
I.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-32 от ТП-40 до ТП-173 замена опор, замена проводов на СИП, замена силового кабеля	2023	III квартал	III квартал	100%	1,230	1,261	1,230	1,261	-0,031	0,031					
I.1.3.3	ВЛ-10 кВ Ф-1001 РП-2 вынос опор	2023	III-IV квартал	III квартал	100%	1,434	1,172	1,434	1,172	0,262	0,262					Выполнение кадастровых работ за счет эксплуатационных расходов
I.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)					24,760	23,672	24,760	23,672	0,000	1,088					
I.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-503 ф-1 замена опор, замена проводов на СИП	2023	II квартал	II квартал	100%	0,338	0,338	0,338	0,338	0,000	0,000					
I.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-58 ф-2 замена опор, замена проводов на СИП	2023	II квартал	II квартал	100%	0,692	0,692	0,692	0,692	0,000	0,000					
I.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-94 ф-1 замена опор, замена проводов на СИП	2023	III квартал	III квартал	100%	0,970	0,941	0,970	0,941	0,029	0,029					
I.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-23 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	2023	II квартал	II квартал	100%	3,946	3,946	3,946	3,946	0,000	0,000					
I.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-4-11 «Лесхоз» ф-1, ф-2 замена опор, замена проводов на СИП	2023	III квартал	III квартал	100%	1,365	1,365	1,365	1,365	0,000	0,000					Работы выполнены с опережением графика

1.1.4.6	ВЛ-0.4 кВ ТП-22 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Калининск	2023	III квартал	III квартал	100%	1,280	1,280	1,038	0,242	0,242	Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов
1.1.4.7	ВЛ-0.4 кВ ТП-122 ф-3 замена опор, замена провода на СИП, перевод питания с ТП-121	Вольск	2023	II квартал	II квартал	100%	1,231	1,231	1,231	0,000	0,000	
1.1.4.8	ВЛ-0.23 кВ ТП-58 замена опор, замена провода на СИП	Вольск	2023	III квартал	III квартал	100%	0,660	0,660	0,590	0,070	0,070	
1.1.4.9	ВЛ-0.4 кВ ТП-4 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2023	II квартал	II квартал	100%	1,112	1,112	1,112	0,000	0,000	
1.1.4.10	ВЛ-0.4 кВ ТП-41 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2023	III квартал	III квартал	100%	1,850	1,850	1,819	0,031	0,031	
1.1.4.11	ВЛ-0.4 кВ ТП-54 ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Озинки	2023	III квартал	III квартал	100%	1,380	1,380	1,318	0,062	0,062	
1.1.4.12	ВЛ-0.4 кВ ТП-163 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Озинки	2023	III квартал	III квартал	100%	0,780	0,780	0,709	0,071	0,071	
1.1.4.13	ВЛ-0.4 кВ зона ТП-19 ф-с/л 25 лет Октября, ул. Шамаева" замена опор, замена провода на СИП	Петровск	2023	III квартал	III квартал	100%	2,130	2,130	1,853	0,277	0,277	Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов
1.1.4.14	ВЛ-0.4 кВ ТП-4 ф-2, замена провода на СИП	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	1,253	1,253	1,253	0,000	0,000	
1.1.4.15	ВЛ-0.4 кВ ТП-7 ф-1, ф-2, замена опор, замена провода на СИП	Рябичево	2023	II квартал	II квартал	100%	1,202	1,202	1,202	0,000	0,000	
1.1.4.16	ВЛ-0.4 кВ ТП-34 ф-1, замена опор, замена провода на СИП	Хвалынский	2023	III квартал	III квартал	100%	1,270	1,270	1,267	0,003	0,003	
1.1.4.17	ВЛ-0.4 кВ ТП-146 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	2,260	2,260	1,994	0,266	0,266	Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов
1.1.4.18	ВЛ-0.4 кВ ТП-52, ф-1, замена опор, замена провода на СИП	Красный Кут	2023	II квартал	II квартал	100%	0,486	0,486	0,486	0,000	0,000	
1.1.4.19	ВЛ-0.4 кВ ТП-21, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Красный Кут	2023	III квартал	III квартал	100%	0,365	0,365	0,327	0,038	0,038	
1.1.4.20	ВЛ-0.3 кВ ТП-118 установка опор, замена провода	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,190	0,190	0,190	0,000	0,000	
1.1.5	<b>Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)</b>											
1.1.5.1	Итого расходы ГКТП-250 кВА, элемент ТП-508	Армадак	2023	II квартал	II квартал	100%	27,749	27,749	28,195	-0,446	0,000	
1.1.5.2	Итого расходы ГКТП-250 кВА, элемент КТП-94	Аткарк	2023	III квартал	III квартал	100%	0,730	0,730	0,844	-0,114	0,114	Увеличение стоимости коммутационных аппаратов
1.1.5.3	ТП №7,02, «Г» аграрное, замена силового оборудования РУ-0.4/10 кВ	Балашов	2023	III квартал	III квартал	100%	0,600	0,600	0,620	-0,020	-0,020	
1.1.5.4	Итого расходы ГКТП-250 кВА, элемент ТП-158	Озинки	2023	III квартал	III квартал	100%	0,490	0,490	0,543	-0,053	-0,053	
1.1.5.5	Итого расходы ГКТП-250 кВА, элемент ТП-26	Дегурани	2023	II квартал	II квартал	100%	0,487	0,487	0,487	0,000	0,000	
1.1.5.6	Итого расходы ГКТП-250 кВА, элемент ТП-71	Маркс	2023	III квартал	III квартал	100%	0,580	0,580	0,686	-0,106	0,106	Увеличение стоимости коммутационных аппаратов
1.1.5.7	Итого расходы ГКТП-250 кВА, элемент ТП-39	Мокреусе	2023	II квартал	II квартал	100%	0,569	0,569	0,569	0,000	0,000	
1.1.5.8	Итого расходы ГКТП-250 кВА, элемент ТП-51	Новоузенск	2023	II квартал	II квартал	100%	0,585	0,585	0,585	0,000	0,000	
1.1.5.9	Итого расходы ГКТП-630 кВА, элемент КТП-71	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,602	0,602	0,602	0,000	0,000	
1.1.5.10	Итого расходы ГКТП-250 кВА, элемент КТП-134	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,892	0,892	0,892	0,000	0,000	
1.1.5.11	РПТ-11 РУ-10кВ замена масляных выключателей на вакуумные без масляных ячеек	Балаково	2023	I квартал	I квартал	100%	3,807	3,807	3,807	0,000	0,000	
1.1.5.12	Итого расходы КРУН-КСО/СВЛ-10 кВ проходного типа с вакуумными выключателями 2-й Числоверсии	Калининск	2023	II квартал	II квартал	100%	1,162	1,162	1,162	0,000	0,000	
1.1.5.13	РП-3 ф-108 замена масляного выключателя на вакуумный без масляных ячеек, установка нового ВВ Ф-615	Маркс	2023	III квартал	III квартал	100%	1,771	1,771	1,894	-0,123	0,123	Увеличение стоимости коммутационных аппаратов
1.1.5.14	РП-1 ф-102, замена масляных выключателей на вакуумные без масляных ячеек	Новоузенск	2023	II квартал	II квартал	100%	0,717	0,717	0,717	0,000	0,000	
1.1.5.15	РП-2 установка вакуумного выключателя с масляной ячейкой	Дегурани	2023	III квартал	III квартал	100%	1,617	1,617	2,289	-0,672	0,672	Увеличение стоимости коммутационных аппаратов
1.1.5.16	РП-1 ф-102, замена масляных выключателей на вакуумные без масляных ячеек	Петровск	2023	III квартал	III квартал	100%	0,856	0,856	0,954	-0,098	-0,098	
1.1.5.17	РП-1 ввод Ф-1002, замена масляных выключателей на вакуумные без масляных ячеек	Петровск	2023	II квартал	II квартал	100%	0,863	0,863	0,863	0,000	0,000	
1.1.5.18	РП-1 ввод Ф-1023, замена масляных выключателей на вакуумные без масляных ячеек	Петровск	2023	II квартал	II квартал	100%	0,863	0,863	0,863	0,000	0,000	
1.1.5.19	Установка ВВ выключателей с БМРЗ в РП-11, замена масляных, без замены ячеек	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	6,341	6,341	5,600	0,741	0,741	Приобретение БМРЗ иной модификации, со стоимостью ниже, без изменения требуемых характеристик
1.1.5.20	Телемеханика РП №1	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,673	0,673	0,673	0,000	0,000	
1.1.5.21	Видеонаблюдение ввод ВРУЭ-686352, 203 ГКТПВ-90-15680/01 ПС 110/10 (заказчик)	Петровск	2023	III квартал	III квартал	100%	0,457	0,457	0,459	-0,002	-0,002	
1.1.5.22	Телемеханика РП №7	Балаково	2023	IV квартал	IV квартал	100%	0,866	0,866	0,866	0,000	0,000	
1.1.5.23	Телемеханика РП №20, № 11	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	1,732	1,732	1,732	0,000	0,000	
1.1.6	<b>Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения</b>											
1.1.6.1	Монтаж РПНД-10 по дог. тех. присоед. №2673/П от 01.02.2023 г. ООО ГК "Крепсерк"	Балаково	2023	I квартал	I квартал	100%	0,014	0,014	0,014	0,000	0,000	
1.1.6.2	Словное оборудование РП-1МК(РП-18) итп. № 004024/19 (дог. тех. прис. № 24682/П от 30.09.21 г.) Пяйлытченко	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,014	0,014	0,014	0,000	0,000	
1.1.6.3	Словное оборудование ТП 229 (дог. тех. прис. № 24397/П от 14.07.21 г.) ООО СК "Новый Век"	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,116	0,116	0,116	0,000	0,000	
							<b>3,099</b>	<b>3,099</b>	<b>2,659</b>	<b>0,822</b>	<b>0,497</b>	

1.1.6.4	Замена двух трансформаторов мощностью 160 кВА на трансформаторы мощностью 250 кВА в ЗТП-29 дог. 25856 ГУЗ СО "Ершовская РБ"	Ершов	2023	III квартал		0,808	0,808	0,000	0,808	0,808	0,808	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.6.5	Перевод КЛ-6кВ Ф-7 из я. №10 в я. №7 на П.с.ш. РУ-6кВ РП-11; по дог. 20667 ГАУЗ "ЭТП №2"	Энгельс	2023	III квартал		0,013	0,013	0,000	0,013	0,013	0,013	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.6.6	Установка двух пачек: ШО-70/630А и шиммиго места в ТП-918 по дог. №26070/П ФЭП-ЗУДС СО	Энгельс	2023	III квартал	100%	0,098	0,098	0,148	-0,050	0,050	0,050	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
1.1.6.7	Замена двух трансформаторов мощностью 160 кВА на трансформаторы мощностью 630 кВА в ТП-186; реконструкция РУ-0,4кВ ТП-186 в соответствии с проектом трансформаторов по дог. 26346 УКС АЭМР	Энгельс	2023	IV квартал	100%	1,362	1,362	1,758	-0,396	0,396	0,396	Работы выполнены с опережением графика. В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
1.1.6.8	Замена трансформатора 250 кВА на 400 кВА в ГТПТ-46 по дог. 26605 ООО "Стройстальсерв"	Ершов	2023	IV квартал	100%	0,488	0,488	0,580	-0,092	0,092	0,092	Работы выполнены с опережением графика. В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
1.1.6.9	Монтаж СТП по существующим опорам от РУ-0,4кВ ГТПТ-46 до опоры №1-010/10 по дог. 26605 ООО "Стройстальсерв"	Ершов	2023	IV квартал	100%	0,185	0,185	0,000	0,185	0,185	0,185	Финансирование было проведено совместно с п. 2.1.4.2
1.1.6.10	Замена Т-1 и Т-2 в КТП-10-16 с 250 кВА на 400 кВА по дог. 26818 ООО "Риде"	Балаково	2023	IV квартал	100%	0,000	0,000	0,028	0,028	0,028	0,028	Добавлен объект, с указанием фактических затрат
2	<b>Новое строительство</b>											
2.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>											
2.1.1	<b>Строительство кабельных линий (КЛЭП-0,4кВ) для технологического присоединения</b>											
2.1.1.1	КЛЭП-0,4 кВ от КТП-950 до МКЖД ул. Колотилова, д.6б (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Стройлар	Энгельс	2023	II квартал	100%	1,680	1,680	1,680	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2	Строю КЛЭП-0,4кВ от ТП-918 до ВРУ-0,4кВ между по дог. №26069/П ФЭП-ЗУДС СО	Энгельс	2023	III квартал	100%	1,628	1,628	2,015	-0,387	0,387	0,387	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.1.3	Строю КЛЭП-0,4кВ от ТП-918 до ВРУ-0,4кВ между по дог. №26070/П ФЭП-ЗУДС СО	Энгельс	2023	III квартал	100%	1,215	1,215	1,423	-0,208	0,208	0,208	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.1.4	Строительство двух КЛЭП-0,4кВ от П.с.ш. РУ-0,4кВ ТП-186 по дог. 26346 УКС АЭМР	Энгельс	2023	IV квартал	100%	0,258	0,258	0,758	-0,500	-0,500	-0,500	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.1.5	Строительство КЛЭП-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-0,4кВ проектной КТП-8А-10 до ВРУ-0,4кВ МКЖД по дог. 26466 ООО "Стройстальсерв"	Балаково	2023	IV квартал		0,090	0,090	0,000	0,090	0,090	0,090	Исполнение перенесено на 2024 год
2.1.1.6	Строительство кабеля КЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектного РП/ТП-60/4кВ от разных секций шин до ВРУ №1. ВРУ №2 многоквартирных жилых домов по дог. 25775 ООО "ВДК"	Энгельс	2023	IV квартал	100%	0,724	0,724	1,518	-0,794	0,794	0,794	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.1.7	Строительство КЛЭП-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от П.с.ш. РУ-0,4кВ проектной КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ ж/д №13 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Крушера	Балаково	2023	IV квартал	100%	0,000	0,000	0,620	-0,620	0,620	0,620	Добавлен объект, с указанием фактических затрат
2.1.1.8	Строительство КЛЭП-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от П.с.ш. РУ-0,4кВ проектной КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ ж/д №14 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Крушера	Балаково	2023	IV квартал	100%	0,000	0,000	0,443	-0,443	0,443	0,443	Добавлен объект, с указанием фактических затрат
2.1.1.9	Строительство КЛЭП-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от П.с.ш. РУ-0,4кВ проектной КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ ж/д №15 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Крушера	Балаково	2023	IV квартал	100%	0,000	0,000	1,454	-1,454	1,454	1,454	Добавлен объект, с указанием фактических затрат
2.1.1.10	Строительство КЛЭП-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-0,4кВ КТП-10-16 до проектного ШРС-0,4кВ по дог. 26818 ООО "Риде"	Балаково	2023	IV квартал	100%	0,000	0,000	0,540	-0,540	0,540	0,540	Добавлен объект, с указанием фактических затрат
2.1.1.11	Строительство КЛЭП-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от П.с.ш. РУ-0,4кВ проектного РП/ТП-60/4кВ до ВРУ многоквартирных жилых домов по дог. 26817 ООО "ЖКС Спектр"	Энгельс	2023	IV квартал	100%	0,000	0,000	0,722	-0,722	0,722	0,722	Добавлен объект, с указанием фактических затрат

2.1.2	Строительство кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ) для технологического присоединения		2023	II квартал	100%	15,799	15,799	0,082	28,017	0,082	-12,218			
2.1.2.1	КЛЭП 6 кВ Ф-44, 13 от ПС "Восток" до КТП-1950 (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ "Сройлар"	Энгельс	2023	II квартал	100%	4,801	4,801		4,801		0,000			
2.1.2.2	КЛЭП 6 кВ от ТП-179 до КТП-949А (дог. тех. прис. № 24397/П от 14.07.21 г.) ООО СК Новый Век	Энгельс	2023	II квартал	100%	0,895	0,895		0,910		-0,015			0,015
2.1.2.3	КЛЭП 6 кВ от ТП-229 до КТП-949А (дог. тех. прис. № 24397/П от 14.07.21 г.) ООО СК Новый Век	Энгельс	2023	II квартал	100%	2,687	2,687		2,696		-0,009			0,009
2.1.2.4	КЛЭП 6 кВ от ГТП-320 (дог. № 23941/П от 02.04.21 г.) ООО "Афина"	Энгельс	2023	I квартал	100%	0,954	0,954		0,961		-0,007			0,007
2.1.2.5	Строительство КЛЭП 6кВ от КЛЭП Ф-13 ПС 110/6кВ Восток до 1 с.ш. РУ-6кВ ТП-186 - строительство КЛЭП 6кВ от 1 с.ш. РУ-6кВ ТП-186 до опоры №844/13.00-1 ВЛЗ-6кВ Ф-13 ПС 110/6кВ Восток по дог. 26346 УКС АЭМР	Энгельс	2023	IV квартал	100%	2,893	2,893		5,600		-2,707			2,707
2.1.2.6	Строительство КЛЭП 6кВ от РУ-6кВ ТП-343 до РУ-6кВ проектируемой КТП-604-4кВ по дог. 26575 ООО СЗ СК "Система"	Энгельс	2023	IV квартал	100%	3,241	3,241		4,010		-0,770			
2.1.2.7	Строительство КЛЭП 6кВ (двух кабелей в траншее) от РУ-6кВ ТП-341 до РУ-6кВ проектируемой КТП-604-4кВ по дог. 26575 ООО СЗ СК "Система"	Энгельс	2023	IV квартал	100%	0,246	0,246		0,262		-0,016			
2.1.2.8	Строительство КЛЭП 6кВ с двумя кабелями в траншее от КЛЭП 10кВ (ТП-8А-5 - КТП-8А-5, ТП-10-9 - КТП-8А-9) до проектируемой КТП-8А-10 по дог. 26466 ООО "Сройделаль"	Балаково	2023	IV квартал	100%	0,082	0,082		0,000	0,082	0,082			
2.1.2.9	Строю двух КЛЭП 10кВ от оп. 740/5 ВЛЗ-10кВ до проект КТП ООО "Сройстандарт"	Балаково	2023	II квартал	100%	0,000	0,000		0,359		-0,359			0,359
2.1.2.10	Строительство КЛЭП 10кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-10кВ КТП-3-18 до РУ-10кВ проектируемой КТП-3-25 по дог. 26579 ООО СЗ СК Крюккер	Балаково	2023	IV квартал	100%	0,000	2,899		2,899		-2,899			2,899
2.1.2.11	Строительство КЛЭП 6кВ с двумя кабелями в траншее от КЛЭП Ф-13 между ТП-186 и ПС-13,00-1 10кВ до РУ-6кВ проектируемой РИП-600-4кВ по дог. 26817 ООО "ЖК Система"	Энгельс	2023	IV квартал	100%	0,000	5,518		5,518		-5,518			5,518
2.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ) для технологического присоединения					13,687	13,687		3,873	8,902	0,911			
2.1.3.1	Строю ВЛЗ-10 кВ Ф-1029 по дог. тех. прис. №26320/П от 25.11.2022 г. ООО "Сройстандарт"	Ершов	2023	I квартал	100%	0,050	0,050		0,050					
2.1.3.2	ВЛЭП-10 кВ от РУ-60 Клар. з-ла до ТП-140 (дог. тех. прис. № 24812/П от 23.09.21 г.) ИП Соловьев И.К. (Михайлов А.А.)	Энгельс	2023	I квартал	100%	0,073	0,073		0,073					
2.1.3.3	Строю ВЛЗ-10кВ Ф-1006 по дог. 25346/П ГКУ СО "УКС"	Питерка	2023	IV квартал	100%	0,331	0,331		2,080		1,892			1,892
2.1.3.4	Строю ВЛЗ-10кВ Ф-1005 по дог. 25346/П ГКУ СО "УКС"	Питерка	2023	IV квартал		3,641	3,641		0,000		0,000			
2.1.3.5	Строительство двух ВЛЗ-10кВ от ближайших опор ВЛЗ-10кВ Ф-1009 до проектируемых ТП-1000-4кВ по дог. 25710 ГКУ СО "УКС"	СЭП	2023	III квартал		0,906	0,906		0,000	0,906				
2.1.3.6	Строительство двух ВЛЗ-10кВ от ближайших опор ВЛЗ-10кВ Ф-1009 до проектируемых ТП-1000-4кВ (СНП-3 120 мкд, 500 м.) по дог. 25710 ГКУ СО "УКС"	СЭП	2023	III квартал		0,906	0,906		0,000	0,906				
2.1.3.7	Строительство ВЛЗ-10кВ от РП "ПТФ" до проектируемых ТП-1000-4кВ по дог. 25710 ГКУ СО "УКС"	СЭП	2023	III квартал		6,520	6,520		0,000	6,520				
2.1.3.8	Строю ВЛЗ-10кВ от опоры №5-03/20 по дог. 26177/П ООО "Золотая Нива"	Арсладк	2023	III квартал	100%	0,489	0,489		1,176		-0,687			0,687
2.1.3.9	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №1009-400/14 до опоры №1010-01/11 по дог. 27546 ООО "Проект-Девелопмент"	СЭП	2023	IV квартал		0,370	0,370		0,370					
2.1.3.10	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №1010-01/02 до границы участка заявителя по дог. 27546 ООО "Проект-Девелопмент"	СЭП	2023	IV квартал		0,201	0,201		0,201					
2.1.3.11	ВЛЗ 6 кВ по адресу г. Энгельс, гипермаркет "Магнит" по ул. Колотилова, № 26239/П от 06.09.22 г. ООО "Сройлар"	Энгельс	2023	III квартал	100%	0,200	0,200		0,337		-0,137			0,137
2.1.3.12	ВЛЭП 6 кВ Ф- 620-62А к ТП13, 7, 8 (ТП 803, 807, 808) (2 мд.) 1,23121/П от 17.08.2020 ТСП Хуторок	Энгельс	2023	IV квартал	100%	0,157	0,157		0,157		-0,157			0,157

Код	Наименование объекта	Год	Квартал	0,400	0,400	0,400	0,695	0,000	-0,295				
2.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 0-4кВ) для технологического присоединения	Ершов	I квартал										
2.1.4.1	Стр-во ВЛЭП-0,4кВ от КТП-36 по дог. тех.прис. №26320П от 25.11.2022 г. ООО "СройСтандарт" Ершовские МЭС	2023	I квартал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,000	-0,295				
2.1.4.2	Строительство ВЛЭП-0,4кВ от опоры №1-400/10 до проектируемой опоры №1-04/1. - строительство ВЛЭП-0,4кВ от опоры №1-400/8 до ВРУ-0,4кВ мкзд №1; - строительство ВЛЭП-0,4кВ от опоры №1-400/9 до ВРУ-0,4кВ мкзд №2; - строительство ВЛЭП-0,4кВ от опоры №1-400/10 до ВРУ-0,4кВ мкзд №3; - строительство ВЛЭП-0,4кВ от опоры №1-04/1 до ВРУ-0,4кВ мкзд №4 по дог. 26605 ООО "СройСтандарт" Ершовские МЭС	2023	IV квартал	0,163	0,163	0,163	0,457		-0,295				Финансирование было проведено совместно с п.1.6.9. В плане стоимости сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5	Строительство ТП, РП для технологического присоединения												
2.1.5.1	КТП 950 (дог. тех.прис. № 26239П от 06.09.22 г.) ООО СЗ СтройИр	Энгельс	II квартал	73,984	73,984	73,984	46,357	48,802	-21,176				
2.1.5.2	Трансформатор ТМТ21 1000/6-0,4 ДУн-11 № 2041526 (дог. тех.прис. № 26239П от 06.09.22 г.) ООО СЗ СтройИр	Энгельс	II квартал	2,314	2,314	2,314	2,316		-0,002		0,002		
2.1.5.3	Трансформатор ТМТ21 1000/6-0,4 ДУн-11 № 2044573 (дог. тех.прис. № 26239П от 06.09.22 г.) ООО СЗ СтройИр	Энгельс	II квартал	1,120	1,120	1,120	1,120		0,000				
2.1.5.4	ГКТП-320 (дог. № 23941/П от 02.04.21 г.) ООО "Афина"	Энгельс	I квартал	1,119	1,119	1,119	1,119		0,000				
2.1.5.5	Трансформатор ТМТ 400/6/0,4 ДУн-11 ав. № 22033ЖГ-458 (дог. тех.прис. № 23941/П от 02.04.2021 г.) ООО "Афина"	Энгельс	I квартал	1,733	1,733	1,743	1,743		-0,011		0,011		
2.1.5.6	Трансформатор ТМТ 400/6/0,4 ДУн-11 ав. № 22022ЖГ-298 (дог. тех.прис. № 23941/П от 02.04.2021 г.) ООО "Афина"	Энгельс	I квартал	0,453	0,453	0,453	0,453		0,000				
2.1.5.7	Монтаж КТП-36 кВА по дог. тех.прис. №26320П от 25.11.2022 г. ООО "СройСтандарт"	Ершов	I квартал	0,619	0,619	0,619	0,619		0,000				В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.8	Монтаж трансформатора ТМ 400/10 кВА по дог. тех.прис. №26320П от 25.11.2022 г. ООО "СройСтандарт"	Ершов	I квартал	0,018	0,018	0,018	0,018		0,000				
2.1.5.9	Монтаж силовых телемеханики релювера 6кВ по дог. тех.прис. №25981/П от 28.10.22 г. ИП Байдалаков	Пугачев	II квартал	0,005	0,005	0,005	0,005		0,000				
2.1.5.10	КТП-100,4кВ 2х400 кВА по дог. 25346ПТКУ СО "УКС"	Питерка	IV квартал	2,437	2,437	2,437	2,760	42,606	-0,323				Исполнение перенесено на 2024 год
2.1.5.11	Строительство двух трансформаторных подстанций с трансформаторной мощностью 2000 кВА по дог. 25710 ГКУ СО "УКС"	СЭП	III квартал	42,606	42,606	42,606	0,000	42,606					Исполнение перенесено на 2024 год
2.1.5.12	КТП-100,4кВ 400 кВА по дог. 26177П ООО "Золотая Нива"	Арсадак	IV квартал	2,186	2,186	2,186	1,087	1,734	1,099				Исполнение перенесено на 2024 год
2.1.5.13	Установка двухтрансформаторной КТП-8А-10 100/4кВ с трансформаторами мощностью 100кВА по договору 26446 ООО "СройСтандарт"	Балаково	IV квартал	1,734	1,734	1,734	0,000	1,734					
2.1.5.14	Строительство распределительной трансформаторной подстанции (РПТП-6/0,4кВ) с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА по дог. 25775 ООО "БДК"	Энгельс	IV квартал	7,022	7,022	7,022	8,610	0,000	-1,588				В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.15	Установка двухтрансформаторной КТП-100,4кВ с трансформаторами мощностью 400 кВА по дог. 26786 ГКУ СО "УКС"	Новоуленск	IV квартал	2,805	2,805	2,805	0,000	2,805					Исполнение перенесено на 2024 год
2.1.5.16	Завоз КРУН-10кВ СВ-251 МКК на КРУН-10кВ КСО СВЛ по дог. 27525 ООО "ЭПК"	Калининск	IV квартал	2,562	2,562	2,562	1,342	0,000	1,220				В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.17	Установка розетки с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроэнергетики с возможностью оперативного отображения аварийных событий на объектах в графическом и текстовом виде, диспетчерского управления производственными объектами с авторизацией доступа на опоре №1013-406/6 ВЛ-10кВ Ф-1013 по дог. 27525 ООО "ЭПК"	Калининск	IV квартал	1,658	1,658	1,658	2,002	0,000	-0,343				В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.18	Установка розетки с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроэнергетики с возможностью оперативного отображения аварийных событий на объектах в графическом и текстовом виде, диспетчерского управления производственными объектами с авторизацией доступа на проектируемой опоре ВЛЗ-10кВ Ф-1010 по дог. 27846 ООО "Прекст-Девелопмент"	СЭП	IV квартал	1,658	1,658	1,658	0,000	1,658					Исполнение перенесено на 2024 год
2.1.5.19	Установка КТП-100,4 кВ по дог. тех.прис. 26016 от 19.07.22 Отдел по культуре, ЕМР СО	Балаково	II квартал	0,000	0,000	0,000	1,963		-1,963				Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.5.20	Строительство двухтрансформаторной КТП-3-25 100/4кВ с трансформаторной мощностью 1000 кВА по дог. 26379 ООО "СЭПК Кривореч"	Балаково	IV квартал	0,000	0,000	0,000	8,462		-8,462				Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.5.21	Строительство распределительного пункта, оснащенного с трансформаторной подстанцией (РПТП-6/0,4кВ), с двумя трансформаторами 60,4кВ мощностью 630 кВА по дог. 26817 ООО "ЖК Сельва"	Энгельс	IV квартал	0,000	0,000	0,000	10,674		-10,674				Добавлен объект с указанием фактических затрат

2.1.5.22	Сельское муниципальное ТП-41 (Сав. тех. прмс. № 24228 от 24.06.21 г.) АО СЗ Шелков	Энгельс	2023	IV квартал	100%	0,000	0,128	-0,128	0,128	Добавлен объект, с указанным фактическим затратам	
											0,128
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	Арсладк	2023	II квартал	100%	3,793	3,653	0,000	0,140	0,000	
2.1.6.2	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-40	Пугачев	2023	II квартал	100%	0,353	0,353	0,000	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	100%	0,516	0,516	0,000	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	100%	0,525	0,525	0,000	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	100%	0,525	0,525	0,000	0,000	0,000	
2.1.6.6	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-199	Пугачев	2023	I квартал	100%	0,516	0,516	0,000	0,000	0,000	
2.1.6.7	Замена силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА в ТП-114	Энгельс	2023	I квартал	100%	0,457	0,457	0,000	0,000	0,000	
2.1.6.8	Замена силового трансформатора ТМ-330 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-10	Ровное	2023	III квартал	100%	0,325	0,239	0,086	0,086	Экономия за счет прочее	
2.1.7	Замена силового трансформатора ТМ-330 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-10	Пугачев	2023	IV квартал	100%	0,576	0,522	0,054	0,054	Экономия за счет прочее	
2.1.7.1	Генератор локсовый АГ-120Г	Пугачев	2023	IV квартал	100%	1,836	1,826	0,010	0,010	0,000	
2.1.7.2	Комплект локсовый КП-500 исполнение 3	Арсладк	2023	IV квартал	100%	0,290	0,233	0,057	0,057	0,057	
2.1.7.3	Переносное устройство дожига УД-300М	Энгельс	2023	I квартал	100%	0,950	0,998	-0,048	-0,048	0,000	
2.1.7.4	Переносное устройство дожига УД-300М. Служба РЭиА и ЭТЛ	Управление	2023	I квартал	100%	0,298	0,298	0,001	0,001	0,000	
2.1.8	<b>Инвестиции в метрологическое обеспечение</b>										
2.1.8.1	Приобретение вольтамперфидометра	Балашов	2023	II квартал	100%	1,813	1,813	0,000	0,000	0,000	
2.1.8.2	Приобретение вольтамперфидометра	Ершов	2023	II квартал	100%	0,117	0,117	0,000	0,000	0,000	
2.1.8.3	Приобретение вольтамперфидометра	Климовск	2023	I квартал	100%	0,117	0,117	0,000	0,000	0,000	
2.1.8.4	Приобретение вольтамперфидометра	Красный Кут	2023	I квартал	100%	0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	
2.1.8.5	Приобретение вольтамперфидометра	Новоузенск	2023	I квартал	100%	0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	
2.1.8.6	Приобретение вольтамперфидометра	Ровное	2023	I квартал	100%	0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	
2.1.8.7	Приобретение вольтамперфидометра	Рышело	2023	I квартал	100%	0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	
2.1.8.8	Приобретение вольтамперфидометра	Энгельс	2023	III квартал	100%	0,117	0,117	0,000	0,000	0,000	
2.1.8.9	Приобретение вольтамперфидометра	Хвалынский	2023	III квартал	100%	0,117	0,117	0,000	0,000	0,000	
2.1.8.10	Приобретение омметра	Вольск	2023	III квартал	100%	0,227	0,227	0,000	0,000	0,000	
2.1.8.11	Приобретение термодатара в Службу РЭиА и ЭТЛ	Управление	2023	II квартал	100%	0,558	0,558	0,000	0,000	0,000	
2.1.9.1	<b>Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ</b>										
2.1.9.1.1	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Морфос	2023	IV квартал	100%	1,149	1,149	0,000	0,000	0,000	
2.1.9.1.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Ровное	2023	IV квартал	100%	0,574	0,574	0,000	0,000	0,000	
2.1.9.2	<b>Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ для технологического присоединения</b>										
2.1.9.2.1	Пункт коммерческого учета ПКУ - 2ТТ+ЭТН (дог. тех. прмс. № 24812/П от 23.09.21 г.) ИП Солодаров (Михайлов)	Энгельс	2023	I квартал	100%	0,807	1,227	-0,407	-0,407	0,000	
2.1.9.2.2	Монтаж ПКУ-6кВ по дог. №2598/П от 31.10.2022 г. ИП Байсалимов З.Б.	Пугачев	2023	II квартал	100%	0,354	0,354	0,000	0,000	0,000	
2.1.9.2.3	Установка ПКУ-10кВ по договору 27525 ООО "ЭПК"	Калининск	2023	IV квартал	100%	0,273	0,273	0,000	0,000	0,000	
2.1.9.2.4	Установка ПКУ-10кВ по договору 27546 ООО "Прокет-Девелопмент"	СЭП	2023	IV квартал	100%	0,180	0,180	0,000	0,000	0,000	
2.1.9.2.5	Пункт коммерческого учета 6 кВ 205 кВА №895 (дог. тех. прмс. № 2312/П от 17.08.2020 г.) ТСП Хуторок	Энгельс	2023	IV квартал	100%	0,180	0,180	0,000	0,180	Исполнение перенесено на 2024 год	
2.1.10	<b>Приобретение транспортных средств</b>										
2.1.10.1	ПСС 131. ИРЗ на шасси ГАЗ-С4Р33 (Next) 17-местная кабина	Арсладк	2023	IV квартал	100%	21,014	20,993	0,021	0,021	0,000	
2.1.10.2	ПСС 131. ИРЗ на шасси ГАЗ-С4Р33 (Next) 17-местная кабина	Новоузенск	2023	IV квартал	100%	9,541	9,553	-0,012	-0,012	0,000	
2.1.10.3	Гидромолот Inphace 100 Classic с монтажным комплектом	Энгельс	2023	I квартал	100%	0,181	0,181	0,000	0,000	0,000	
2.1.10.4	ГАЗ-231073	Управление	2023	IV квартал	100%	1,751	1,707	0,044	0,044	0,000	
2.1.11.1	<b>Финансовая аренда (лизинг)</b>										
2.1.11.1	Действующее обязательство по договорам (финансовая аренда (лизинг))	Управление	2023	I-IV квартал	100%	7,128	7,128	0,000	0,000	0,000	
2.1.12.1	<b>Программное обеспечение</b>										
2.1.12.1	Серверное оборудовани	Управление	2023	I квартал	100%	2,481	2,481	0,000	0,000	0,000	
2.1.13.1	<b>Строительство объектов основных средств</b>										
2.1.13.1	Ремонтная линия ФНЛ "Янтареволонт"	ФП Энергоремонт	2023	II-III квартал	100%	23,559	23,559	0,000	0,000	0,000	
2.1.13.2	Ремонтная линия ФНЛ "Янтареволонт" (I этап)	ФП Энергоремонт	2023	III-IV квартал	100%	11,750	11,750	0,000	0,000	0,000	
						11,809	11,809	0,000	0,000	0,000	

Производственная необходимость (ПНО)										
Код	Наименование работ	ФП	Год	Квартал	Процент	1-374	1-374	1-375	1-375	Итого
2.1.14.1	Станок для гибки арматурных стержней и хомутов	ФП Энергоремонт	2023	I квартал	100%	1,374	1,374	1,375	1,375	-0,001
2.1.14.2	Станок для намотки кабеля на барабан	ФП Энергоремонт	2023	I квартал	100%	0,100	0,100	0,100	0,100	0,000
2.1.14.3	Монтаж ИКС-ВЗЛД (индикатор короткого замыкания) на ВЛ-6 кВ Ф-11 (3 комплект)	Энгельс	2023	III квартал	100%	0,594	0,594	0,594	0,594	0,000
2.1.15.1	Технологические приспособления для ориентированных устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно,		2023	I-IV квартал	100%	36,378	26,378	18,784	7,594	7,594
2.1.15.2	Технологические приспособления для ориентированных устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, массовых		2023	I-IV квартал	100%	42,532	42,532	43,645	-1,113	1,113

И.о. главного инженера

Начальник ОТП

Главный метролог

Начальник службы РЭиА и ЭТЛ

Начальник ОИТТиС

Начальник ФЭО

Механик ОМит

С.В. Капенкин

В.В. Катаев

А.М. Осипов

А.А. Шаленков

А.С. Пономаренко

В.В. Кащеева

В.А. Карнаушченко



Таблица 2

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений
		План <sup>3</sup> 2023 г.	Факт <sup>3</sup> 2023 г.	млн руб. без НДС	%	
	I	2	3	4	5	6
	В С Е Г О,					
A.	Собственные средства, в т. ч.:	320,384	294,299	-26,09	8,1	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	313,256	287,171	-26,09	8,3	
A.1.1.	прибыль по регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	213,915	187,802	-26,11	0,0	
A.1.1.1.	прибыль, от оказания услуг по передаче электрической энергии	15,834	15,834	0,00	0,0	
		15,834	15,834	0,00	0,0	
A.1.1.2	от технологического присоединения потребителей	182,281	156,430	-25,85	14,2	за счет переноса исполнения работ на 2024 год
A.1.1.3	прочая прибыль	15,800	15,538	-0,26	0,0	
A.2.	Амортизационные отчисления	99,341	99,369	0,03	0,0	
A.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценх (тарифах)	99,300	99,328	0,03	0,0	
A.2.2.	прочая текущая амортизация	0,041	0,041	0,00	0,0	
A.3.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,00	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.:	7,128	7,128	0,00	0,0	
Г.1.	Лизинг	7,128	7,128	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 валовой 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 «Облкоммунэнерго»**

М.П.

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

**В.В. Верещагина**




#ИМЯ?

## Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

Субъект РФ	Саратовская область	
Период	год 2023	квартал год
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Ойкин Вадим Геннадьевич	
(код) номер телефона	(8452) 39-48-54	
Дата составления отчета	03.04.2024	

Сводные данные по инвестиционным программам субъектов Российской Федерации по сетевым организациям: Саратовская область в 2023 году

№ п/п	Наименование показателя	План, тыс. руб. без НДС		Факт, тыс. руб. без НДС	
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономических расходов	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономических расходов
<b>1</b>	<b>Итого в отчетном году</b>	320 384,49	320 384,49	0,00	294 299,28
<b>1.1</b>	<b>Итого за счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии</b>	122 262,19	122 262,19	0,00	122 289,65
1.1.1	Амортизация	99 302,00	99 302,00	x	99 361,78
1.1.2	Прибыль на капитальные вложения	15 832,00	15 832,00	x	15 799,79
1.1.3	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	x	0,00
1.1.4	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	Лизинговые платежи	7 128,19	7 128,19	x	7 128,09
1.1.6	Возврат и доход на капитал	0,00	x	0,00	0,00
<b>1.2</b>	<b>За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</b>	182 281,30	182 281,30	0,00	156 430,28
<b>1.3</b>	<b>Возврат НДС</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.4</b>	<b>Дополнительная эмиссия акций</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.5</b>	<b>Заемные средства</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.6</b>	<b>Бюджетные средства</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.7</b>	<b>За счет иных источников</b>	15 841,00	15 841,00	0,00	15 579,35
	Справочно				
<b>1</b>	<b>Структура источников финансирования RAB</b>	0,00	x	0,00	x
1.1	Собственный капитал	0,00	x	0,00	x
1.2	Привлеченный капитал	0,00	x	0,00	x
	Утверждено по методу RAB				