

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"



(указывается должность должностного лица субъекта контроля (надзора))

В.Г. Ойкин

(инициалы, фамилия)

М. П.

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

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

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

за _____ год _____ 2 021 г.

« 11 » _____ апреля _____ 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 № 36/10 от 25.12.2020 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях
в инвестиционную программу _____ приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 248 от 29.10.2020

Утверждено
Генеральный директор
АО "Облкоммунаэнерго"

В.Г. Ойкин
МП

ОУЧЕТ АО "Облкоммунаэнерго"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемую государством цену (тарифы) в сфере электроэнергетики

№ 11 от 11.02.2022 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	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС						Отклонения			Причина отклонений
			план	факт		%	полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (гол./IV кв.)	план	факт	остаток по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	ВСЕГО					107,586		107,586	110,909		-3,323				
1	Техническое перевооружение и реконструкция					68,109		68,109	69,887		-1,778				
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					19,787		19,787	19,078		0,708				
1.1.1.1	КЛ-10 кВ Ф-1005 от ТП-6 до ТП-5 замена силового кабеля, прокол	2021	II квартал	II квартал	100%	0,400		0,400	0,501		-0,101				Уточнение стоимости по факту закрытия объекта актами выполненных работ
1.1.1.2	КЛ-6 кВ от ТП-88 до ТП-89 замена силового кабеля, прокол	2021	II квартал	II квартал	100%	0,487		0,487	0,487		0,000				
1.1.1.3	КЛ-10 кВ ПС "Сазанка" Ф-1 до ТП-4-20, Ф-8 до ТП-4-1; перемычка между ТП-4-1 до ТП-4-20 замена силового кабеля, прокол	2021	III квартал	III квартал	100%	3,930		3,930	3,925		0,005				
1.1.1.4	КЛ-10 кВ ПС "Сазанка" Ф-2, Ф-12 до ВЛ/ТП-7 замена силового кабеля, прокол	2021	III квартал	III квартал	100%	2,919		2,919	2,570		0,349				Уточнение стоимости по факту закрытия объекта актами выполненных работ
1.1.1.5	2 КЛ-0,4 кВ ТП-16 6 замена силового кабеля до дома № 53 по ул. Рабочая, прокол	2021	III квартал	III квартал	100%	0,387		0,387	0,412		-0,025				Уточнение стоимости по факту закрытия объекта
1.1.1.6	КЛ-0,4 кВ ТП-16 6 замена силового кабеля до дома № 59 по ул. Рабочая	2021	III квартал	III квартал	100%	0,192		0,192	0,327		-0,135				Уточнение стоимости по факту закрытия объекта актами выполненных работ
1.1.1.7	КЛ-6 кВ участок №1 Ф-46 от ПС "Энгельсская" до ТП-183; Ф-44 от ПС "Энгельсская" до ТП-193; Ф-35 от ПС "Энгельсская" до ТП-193 замена силового кабеля, прокол	2021	III квартал	III квартал	100%	5,931		5,931	5,542		0,389				Уточнение стоимости по факту закрытия объекта актами выполненных работ
1.1.1.8	КЛ-6 кВ участок №2 Ф-44 от ПС "Энгельсская" до ТП-193; Ф-46 от ПС "Энгельсская" до ТП-183 замена силового кабеля, прокол	2021	III квартал	III квартал	100%	3,438		3,438	3,214		0,224				Уточнение стоимости по факту закрытия объекта актами выполненных работ
1.1.1.9	КЛ-6 кВ ПС "Маркс" П103/6 замена силового кабеля	2021	I квартал	I квартал	100%	2,102		2,102	2,102		0,000				
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					0,382		0,382	0,345		0,037				
1.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-64 строительство новой кабельной линии, перевод нагрузок с ТП-53	2021	II квартал	II квартал	100%	0,106		0,106	0,096		0,010				

1.1.2.2	Замена веток: КЛ-0.4 кВ на СИП от ТП-506, ТП-124, ТП-1107	Энгельс	2021	II квартал	II квартал	100%	0,276	0,276	0,249	0,027			
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)												
1.1.3.1	ВЛ-6 кВ ТП-1 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Балково	2021	III квартал	III квартал	100%	2,358	2,358	2,658	-0,300			Увеличение стоимости материалов
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-209 от опоры №209-00/01 до ТП-4 замена опор, замена провода на СИП	Волск	2021	II квартал	II квартал	100%	1,259	1,259	1,355	-0,096			
1.1.3.3	ВЛ-6 кВ Ф-209 от ТП-4 опоры №209-00/20 до ТП-43 замена опор, замена провода на СИП	Волск	2021	II квартал	II квартал	100%	0,449	0,449	0,470	-0,021			Увеличение стоимости материалов
1.1.3.4	ВЛ-6 кВ Ф-14 к ТП-106 замена опор, замена провода на СИП	Волск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,696	0,696	0,812	-0,117			Увеличение стоимости материалов
1.1.3.5	ВЛ-6 кВ Ф-17 от ТП-13 до ТП-15 замена опор, замена провода на СИП	Волск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,819	0,819	0,972	-0,153			Увеличение стоимости материалов
1.1.3.21													
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)												
1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 108 ф 1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Аркадак	2021	II квартал	II квартал	100%	17,854	17,854	18,590	-0,736			
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-15 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Аркадак	2021	II квартал	II квартал	100%	0,202	0,202	0,189	0,013			
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-51 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Аркадак	2021	II квартал	II квартал	100%	0,397	0,397	0,389	0,007			
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-2 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Аркадак	2021	III квартал	III квартал	100%	0,229	0,229	0,215	0,014			
1.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-242 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Балково	2021	III квартал	III квартал	100%	1,002	1,002	0,886	0,116			Увеличение стоимости материалов
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ТП-21,09 "Школа №8" ф-1, ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балшов	2021	III квартал	III квартал	100%	2,400	2,400	2,700	-0,300			Увеличение стоимости материалов
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-4,08 "Школа №8" ф-1, ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балшов	2021	III квартал	III квартал	100%	2,538	2,538	2,954	-0,416			Увеличение стоимости материалов
1.1.4.8	ВЛ-0,4 кВ ТП-60 ф-5 замена опор, замена провода на СИП, разделение на два фидера	Калининск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,891	0,891	1,083	-0,192			Увеличение стоимости материалов
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-3 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Калининск	2021	II квартал	II квартал	100%	0,695	0,695	0,802	-0,107			Увеличение стоимости материалов
1.1.4.10	ВЛ-0,4 кВ ТП-41 ф-3 замена провода на СИП, перевод питания на ТП-37	Калининск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,564	0,564	0,550	0,014			
1.1.4.11	ВЛ-0,4 кВ ТП-11 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2021	III квартал	III квартал	100%	0,085	0,085	0,113	-0,027			
1.1.4.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-13 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2021	II квартал	II квартал	100%	0,831	0,831	0,780	0,051			
1.1.4.13	ВЛ-0,4 кВ ТП-14 ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2021	II квартал	II квартал	100%	0,951	0,951	0,865	0,086			
1.1.4.14	ВЛ-0,4 кВ ТП-64 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, перестройка проводов	Ершов	2021	III квартал	III квартал	100%	1,100	1,100	1,160	-0,060			
1.1.4.15	ВЛ-0,4 кВ ТП-18 ф-2 замена опор, замена провода на СИП, перевод питания с ТП-97 МК 97	Красноармейск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,425	0,425	0,429	-0,004			
1.1.4.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-19 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Озинки	2021	III квартал	III квартал	100%	0,192	0,192	0,224	-0,032			
1.1.4.17	ВЛ-0,4 кВ ТП-59 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Дергачи	2021	II квартал	II квартал	100%	0,308	0,308	0,294	0,014			
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ ТП-218 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Дергачи	2021	II квартал	II квартал	100%	0,570	0,570	0,521	0,049			
1.1.4.19	ВЛ-0,4 кВ ТП-277 ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Дергачи	2021	III квартал	III квартал	100%	0,520	0,520	0,518	0,002			
1.1.4.20	ВЛ-0,4 кВ ТП-6 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Петровка	2021	II квартал	II квартал	100%	0,431	0,431	0,427	0,005			
1.1.4.21	ВЛ-0,4 кВ ТП-3 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Петровка	2021	III квартал	III квартал	100%	0,714	0,714	0,739	-0,025			
1.1.4.22	ВЛ-0,4 кВ ТП-79 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Пугачев	2021	III квартал	III квартал	100%	0,748	0,748	0,766	-0,018			
1.1.4.23	ВЛ-0,4 кВ ТП-70 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Пугачев	2021	III квартал	III квартал	100%	0,440	0,440	0,503	-0,063			
1.1.4.24	ВЛ-0,4 кВ ТП-17 ф-2 замена опор, перестройка проводов	Ринцево	2021	II квартал	II квартал	100%	0,263	0,263	0,254	0,010			
1.1.4.25	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 ф-1 установка опор, замена провода на СИП, перевод нагрузки на ТП-6	Хвалынский	2021	I квартал	I квартал	100%	0,662	0,662	0,514	0,148			
1.1.4.26	ВЛ-0,4 кВ ТП-07 ф-1 замена опор, перестройка проводов	Хвалынский	2021	III квартал	III квартал	100%	0,222	0,222	0,242	-0,020			
1.1.5	Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)												
1.1.5.1	Многовольтное ТКТП-250 кВА взамен ТП-2	Аркадак	2021	II квартал	II квартал	100%	24,506	24,506	25,606	-1,100			
1.1.5.2	Многовольтное ТКТП-250 кВА взамен ТП-2	Балково	2021	II квартал	II квартал	100%	0,289	0,289	0,365	-0,073			
1.1.5.3	Многовольтное ТКТП-250 кВА взамен ТП-15	Волск	2021	II квартал	II квартал	100%	0,357	0,357	0,535	-0,198			Увеличение стоимости материалов
1.1.5.4	Многовольтное и установка новой ТКТП-250 кВА № 73	Маркс	2021	III квартал	III квартал	100%	0,441	0,441	0,428	0,013			
1.1.5.5	Многовольтное ТКТП-250 кВА взамен ТП-1	Новоуральск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,311	0,311	0,370	-0,058			
1.1.5.6	Многовольтное ТКТП-250 кВА взамен ТП-5	Озинки	2021	III квартал	III квартал	100%	0,285	0,285	0,337	-0,051			
1.1.5.7	Многовольтное ТКТП-630 кВА взамен ТП-29	Пугачев	2021	III квартал	III квартал	100%	0,285	0,285	0,322	-0,037			
1.1.5.8	РП-3 замена силового оборудования РУ-10 кВ с установкой наружных выключателей	Аркадак	2021	III квартал	III квартал	100%	0,417	0,417	0,450	-0,034			
1.1.5.9	РП-2 установка релейной защиты	Аркадак	2021	III квартал	III квартал	100%	2,052	2,052	2,116	-0,063			
1.1.5.10	РП/ТП-7 замена магнитных выключателей на вакуумные, без замены ячеек	Балково	2021	II квартал	II квартал	100%	0,500	0,500	0,508	-0,008			
1.1.5.11	РП-4 замена МВ на ВВ, замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Балшов	2021	I квартал	I квартал	100%	1,848	1,848	1,856	-0,007			
				III квартал	III квартал	100%	6,426	6,426	7,082	-0,656			Увеличение стоимости материалов

2.1.10.6	ГАЗ-231073 Соболь 4х4 (6 мест)	Петропавловск	2021	IV квартал	IV квартал	100%	1,055	1,055	1,080	-0,025	-0,025
2.1.10.7	ГАЗ-231073 Соболь 4х4 (6 мест)	Ровное	2021	IV квартал	IV квартал	100%	1,055	1,055	1,080	-0,025	-0,025
2.1.10.8	ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42Р33 (7-местная кабина)	Управление	2021	IV квартал	IV квартал	100%	5,027	5,027	5,239	-0,212	-0,212
2.1.10.9	ГАЗ-231073 Соболь 4х4 (6 мест)	Красноярский	2021	III квартал	III квартал	100%	1,076	1,076	1,076	0,000	0,000
2.1.10.10	КС-35719-1-02 автобусы 16Т на базе КАМАЗ	Балашов	2021	IV квартал	IV квартал	100%	7,631	7,631	7,810	-0,179	-0,179
2.1.11.1	Спонсорство объектов основных средств						0,961	0,961	0,961	0,000	0,000
	Ремонтируемая масса электроприборов						0,961	0,961	0,961	0,000	0,000
		Энергомонтаж	2021	I-III квартал	I-III квартал	100%	0,961	0,961	0,961	0,000	0,000

Зам. главного инженера - начальник ПТО

С.В. Капелкин

Главный метролог

А.М. Осипов

Начальника СРЗАИЭТИ

А.А. Шаленков

Начальника ФЭО

В.В. Капшева

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³ IV кв-л 2021 г.	Факт ² IV кв-л 2021 г.	млн руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	107,59	110,91	3,32	3,1	
A.	Собственные средства, в т. ч.:	107,59	110,91	3,32	3,1	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	39,94	41,23	1,29	3,2	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	39,94	41,23	1,29	3,2	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	39,94	41,23	1,29	3,2	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение					
A.2.	Амортизационные отчисления	67,65	69,68	2,03	3,0	
A.3.	Прочие собственные средства	0	0			
A.3.1.	Наименование источника					
...						
B.	Привлеченные средства, в т. ч.:					
B.1.	Кредиты					
B.2.	Займы					
B.3.	Прочие привлеченные средства					
B.3.1.	Наименование источника					
...						
V.	Бюджетное финансирование					
G.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:					
G.1.	Лизинг					
	Справочно:					
D.	Доход на инвестированный капитал ⁵					
E.	Возврат инвестированного капитала ⁵					

¹ 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.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

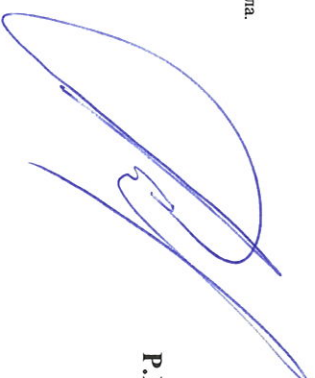
⁴ В ценах отчетного года.

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

**Заместитель Генерального директора
по перспективному развитию**

М.П.

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



Р.Х. Хаметов