

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 _____ год _____ 2 021 _____ г.

« 11 » _____ апреля _____ 2 022 _____ 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) _____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 "Облкомунэнерго"

В.Г. Ойкин
М.П.

ОУЧЕТ АО "Облкомунэнерго"

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

11 сентября 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 (год/IV кв.)	план	факт	остаток по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:	прочее (указать)	
1	ВСЕГО	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Техническое перевооружение и реконструкция					107,586		107,586	110,509		-3,523				
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					68,109		68,109	69,887		-1,778				
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 "Саяны" 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	II квартал	100%	3,930		3,930	3,925		0,005				
1.1.1.4	КЛ-10 кВ ПС "Саяны" 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	0,237		-0,135				Уточнение стоимости по факту закрытия объекта актами выполненных работ
1.1.1.7	КЛ-6 кВ участок №2 Ф-46 от ПС "Энгельская" до ТП-183; Ф-44 от ПС "Энгельская" до ТП-193; Ф-35 от ПС "Энгельская" 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 "Энгельская" до ТП-193; Ф-46 от ПС "Энгельская" 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" 110/35/6 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 ПЛ-1 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Балаково	2021	III квартал	III квартал	100%	5,580	5,580	6,267	-0,687		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	Волжск	2021	II квартал	II квартал	100%	2,338	2,338	2,638	-0,300		Увеличение стоимости материалов
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	Волжск	2021	II квартал	II квартал	100%	1,239	1,239	1,355	-0,096		
1.1.3.4	ВЛ-6 кВ Ф-14 к ТП-106 замена опор, замена провода на СИП	Волжск	2021	II квартал	II квартал	100%	0,449	0,449	0,470	-0,021		
1.1.3.5	ВЛ-6 кВ Ф-17 от ТП-13 до ТП-15 замена опор, замена провода на СИП	Волжск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,696	0,696	0,812	-0,117		Увеличение стоимости материалов
1.1.3.21							0,819	0,819	0,972	-0,153		Увеличение стоимости материалов
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	Аткарк	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	Аткарк	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-9 замена опор, замена провода на СИП	Аткарк	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	Балаково	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 Пилода №8* Ф-1, Ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балашов	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 Пилода №5* Ф-1, Ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балашов	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, размещение 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, перелоа питания на ТП-57	Калининск	2021	II квартал	II 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	Ерзов	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	Ерзов	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	Ерзов	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 провода	Ерзов	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, перелоа питания с ТП- №7	Красноярмейск	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-2 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	Озинки	2021	II квартал	II квартал	100%	0,308	0,308	0,294	0,014		
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ ТП-59 Ф-2 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-218 Ф-1 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-277 Ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Петрада	2021	II квартал	II квартал	100%	0,431	0,431	0,427	0,005		
1.1.4.21	ВЛ-0,4 кВ ТП-6 Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Петровск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,714	0,714	0,729	-0,025		
1.1.4.22	ВЛ-0,4 кВ ТП-3 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Петровск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,748	0,748	0,766	-0,018		
1.1.4.23	ВЛ-0,4 кВ ТП-79 Ф-2 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-70 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Пугачев	2021	III квартал	III квартал	100%	0,263	0,263	0,254	0,010		
1.1.4.25	ВЛ-0,4 кВ ТП-17 Ф-2 замена опор, перестройка провода	Рыценово	2021	II квартал	II квартал	100%	0,662	0,662	0,514	0,148		
1.1.4.26	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-1 установка опор, замена провода на СИП, перелоа проводов на ТП-6	Хвалынский	2021	I квартал	I квартал	100%	0,222	0,222	0,242	-0,020		
1.1.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-07 Ф-1 замена опор, перестройка провода	Хвалынский	2021	III квартал	III квартал	100%	0,476	0,476	0,475	0,001		
1.1.5.1	Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)											
1.1.5.2	Итоговоление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-2	Аркадак	2021	II квартал	II квартал	100%	24,506	24,506	25,606	-1,100		
1.1.5.3	Итоговоление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-15	Балаково	2021	II квартал	II квартал	100%	0,289	0,289	0,363	-0,073		
1.1.5.4	Итоговоление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-1	Волжск	2021	II квартал	II квартал	100%	0,337	0,337	0,535	-0,198		Увеличение стоимости материалов
1.1.5.5	Итоговоление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-1	Маркс	2021	III квартал	III квартал	100%	0,441	0,441	0,428	0,013		
1.1.5.6	Итоговоление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-5	Новоуральск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,311	0,311	0,370	-0,058		
1.1.5.7	Итоговоление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-29	Озинки	2021	III квартал	III квартал	100%	0,285	0,285	0,337	-0,051		
1.1.5.8	Итоговоление 1 КТП-630 кВА взамен ТП-29	Пугачев	2021	III квартал	III квартал	100%	0,285	0,285	0,337	-0,051		
1.1.5.9	Итоговоление 1 КТП-630 кВА взамен ТП-29	Пугачев	2021	II квартал	II квартал	100%	0,417	0,417	0,430	-0,034		
1.1.5.10	Итоговоление 1 КТП-630 кВА взамен ТП-29	Аткарк	2021	III квартал	III квартал	100%	2,052	2,052	2,116	-0,063		
1.1.5.11	Итоговоление 1 КТП-630 кВА взамен ТП-29	Аркадак	2021	II квартал	II квартал	100%	0,500	0,500	0,508	-0,008		
1.1.5.12	Итоговоление 1 КТП-630 кВА взамен ТП-29	Балаково	2021	II квартал	II квартал	100%	1,848	1,848	1,836	0,012		
1.1.5.13	Итоговоление 1 КТП-630 кВА взамен ТП-29	Балашов	2021	I квартал	I квартал	100%	6,426	6,426	7,082	-0,656		Увеличение стоимости материалов

2.1.10.6	ГАЗ-231073 Соболь 4х4 (6 мест)	Петровка	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	ПС-131.18Э на шасси ГАЗ-С42РЗЗ (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)	Красноармейск	2021	III квартал	III квартал	100%	1,076	1,076	1,076	0,000	0,000
2.1.10.10	КС-35719-1-02 автобус 16Т на базе КАМАЗ	Балашов	2021	IV квартал	IV квартал	100%	7,631	7,631	7,810	-0,179	-0,179
Спонсирование объектов основных средств											
2.1.11.1	Ремонтная цеха электроприборов	Энергомонтаж	2021	I-III квартал	I-III квартал	100%	0,961	0,961	0,961	0,000	0,000

Зам. главного инженера - начальник ПТО

Главный метролог

Начальника СРЗАиЭТД

Начальника ФЭО

С.В. Капечкин

А.М. Осипов

А.А. Шаленков

В.В. Капцева

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений	
		План ¹ IV кв-л 2021 г.	Факт ² IV кв-л 2021 г.	млн руб. без НДС	%		
	ВСЕГО,	1	2	3	4	5	6
	А. Собственные средства, в т. ч.:	107,59	110,91	3,32	3,1		
	А.1. Чистая прибыль, в т. ч.:	107,59	110,91	3,32	3,1		
	А.1.1. Прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	39,94	40,56	0,62	1,6		
	А.1.1.1. Прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	39,94	40,56	0,62	1,6		
	А.1.1.1.1. за счет платы за технологическое присоединение						
	А.2. Амортизационные отчисления	67,65	70,35	2,70	4,0		
	А.3. Прочие собственные средства	0	0				
	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.:						
	Г.1. Лизинг						
	Справочно:						
	Д. Доход на инвестированный капитал ⁵						
	Е. 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 экономике и финансам**



В.В. Верещагина



Исп. Мекскай М.В. 39-48-54

menskavalpm@ok64.ru

