

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 20 февраля 2014 г. № 202-Э

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

В. Г. Ойкин

(подпись)

(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 _____ второй _____ квартал 2 021 _____ г.

«19» _____ июля _____ 2 021 _____ 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
Генеральным директором
АО "Облэнерго" *В.Г. Ойкин*
М.П.

ОТЧЕТ АО "Облэнерго"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики
за 1 полугодие 2021 года
2021 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		Статус ввода, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн руб. без НДС										Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (гол/л-пкв.)	факт	остаток по окончании отчетного периода	млн руб. без НДС	уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	прочее (указать)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
ВСЕГО																
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция Энергооборудование и повышение энергетической эффективности					107,586	43,369	22,139	64,217	18,191						
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					67,684	32,975	17,940	34,709	15,035						
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%	16,651	16,072	3,089	0,579	12,982	-0,101	-0,101			Объект заявлен на корректировку в Минпром СО	
1.1.1.2	КЛ-6 кВ от ТП-88 до ТП-89 замена силового кабеля, прокол	2021	II квартал	II квартал	100%	0,400	0,400	0,501		0,000					Объект заявлен на корректировку в Минпром СО	
1.1.1.3	КЛ-10 кВ ПС "Саваней" 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	II квартал	II квартал		3,247	3,247			3,247					Объект заявлен на корректировку в Минпром СО	
1.1.1.4	КЛ-10 кВ ПС "Саваней" Ф-2, Ф-12 до РП/ТП-7 замена силового кабеля, прокол	2021	II квартал	II квартал		2,491	2,491			2,491					Объект заявлен на корректировку в Минпром СО	
1.1.1.5	2 КЛ-0,4 кВ ТП-16 б замена силового кабеля до дома № 53 по ул. Рабочая, прокол	2021	III квартал			0,387				0,387	0,000					
1.1.1.6	КЛ-0,4 кВ ТП-16 б замена силового кабеля до дома № 59 по ул. Рабочая	2021	III квартал			0,192				0,192	0,000					
1.1.1.7	КЛ-6 кВ участок №-1 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	II квартал	II квартал		4,342	4,342			4,342					Объект заявлен на корректировку в Минпром СО	
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	II квартал	II квартал		2,520	2,520			2,520					Объект заявлен на корректировку в Минпром СО	
1.1.1.9	КЛ-6 кВ ПС "Маркс" 110/35/6 замена силового кабеля	2021	I квартал	I квартал	100%	2,584	2,584	2,102	0,482	0,482						
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					0,382	0,382	0,345	0,000	0,437						
1.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-64 строительство новой кабельной линии, перевод надрезок с ТП-53	2021	II квартал	II квартал	100%	0,106	0,106	0,096	0,010							
1.1.2.2	Замена ветки КЛ-0,4 кВ на СИП от ТП-506, ТП-124, ТП-107	2021	II квартал	II квартал	100%	0,276	0,276	0,249	0,027							
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					5,580	1,708	1,825	3,872	-0,117						
1.1.3.1	ВЛ-6 кВ РП-1 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	2021	III квартал			2,338				2,338	0,000					
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-209 от опоры №209-00(01) до ТП-4 замена опор, замена провода на СИП	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	2021	II квартал	II квартал	100%	0,449	0,449	0,470	-0,021							
1.1.3.4	ВЛ-6 кВ Ф-14 к ТП-106 замена опор, замена провода на СИП	2021	III квартал			0,696				0,696	0,000					
1.1.3.5	ВЛ-6 кВ Ф-17 от ТП-13 до ТП-15 замена опор, замена провода на СИП	2021	III квартал			0,819				0,819	0,000					

Ресурсотружники воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)														
1.1.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-108 ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Ардакк	2021	II квартал	II квартал	100%	17,654	5,366	4,986	12,488	0,380			
1.1.4.1	СИП	Ардакк	2021	II квартал	II квартал	100%	0,202	0,202	0,189		0,013			
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%	0,397	0,397	0,389		0,007			
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%	0,229	0,229	0,215		0,014			
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-2 ф-9 замена опор, замена провода на СИП	Аткарк	2021	III квартал	II квартал	100%	1,002			1,002	0,000			
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			2,400			2,400	0,000			
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ТП-21,09 Школа №8 ф-1, ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балково	2021	III квартал			2,538			2,538	0,000			
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 08 "Школа №5" ф-1, ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балково	2021	III квартал			0,891			0,891	0,000			
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	II квартал	100%	0,695	0,564	0,550	0,695	0,000	0,014		
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-13 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Калининск	2021	II квартал	II квартал	100%	0,564	0,564	0,550	0,564	0,014			
1.1.4.10	ВЛ-0,4 кВ ТП-41 ф-3 замена опор, замена провода на ТП-37	Калининск	2021	III квартал			0,085			0,085	0,000			
1.1.4.11	ВЛ-0,4 кВ ТП-11 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2021	II квартал	II квартал	100%	0,831	0,831	0,780	0,831	0,051			
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%	0,951	0,951	0,865	0,951	0,086			
1.1.4.13	ВЛ-0,4 кВ ТП-14 ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2021	III квартал			1,100			1,100	0,000			
1.1.4.14	ВЛ-0,4 кВ ТП-64 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, перетяжка провода прогуч км ТП-78 ф-2-замена опор, замена провода на СИП, перевод	Красноярский	2021	III квартал	II квартал	100%	0,192	0,308	0,294	0,192	0,000			
1.1.4.15	ВЛ-0,4 кВ ТП-78 ф-2-замена опор, замена провода на СИП, перевод	Озинки	2021	II квартал	II квартал	100%	0,308	0,308	0,294	0,308	0,014			
1.1.4.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-19 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Озинки	2021	II квартал	II квартал	100%	0,570	0,570	0,521	0,570	0,049			
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%	0,222	0,222	0,242	0,222	-0,020			
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ ТП-218 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Дергачи	2021	III квартал			0,520	0,431	0,427	0,520	0,000			
1.1.4.19	ВЛ-0,4 кВ ТП-277 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Петровка	2021	II квартал	II квартал	100%	0,431	0,431	0,427	0,431	0,005			
1.1.4.20	ВЛ-0,4 кВ ТП-6 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Петровка	2021	III квартал			0,714			0,714	0,000			
1.1.4.21	ВЛ-0,4 кВ ТП-3 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Петровка	2021	III квартал			0,748			0,748	0,000			
1.1.4.22	ВЛ-0,4 кВ ТП-79 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Петровка	2021	III квартал			0,440			0,440	0,000			
1.1.4.23	ВЛ-0,4 кВ ТП-70 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Пугачев	2021	III квартал			0,263			0,263	0,000			
1.1.4.24	ВЛ-0,4 кВ ТП-17 ф-2 замена опор, перетяжка провода	Риченово	2021	II квартал	II квартал	100%	0,662	0,662	0,514	0,662	0,148			
1.1.4.25	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 ф-1 установка опор, замена провода на СИП, перевод надрезок на ТП-6	Хвалынец	2021	I квартал	I квартал	100%	0,222	0,222	0,242	0,222	-0,020			
1.1.4.26	ВЛ-0,4 кВ ТП-07 ф-1 замена опор, перетяжка провода	Хвалынец	2021	III квартал			0,476			0,476	0,000			
1.1.5	Ресурсотружники распределительных пунктов (ТП, РП)						27,216	9,447	7,695	17,769	1,752			
1.1.5.1	Изготовление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-210	Ардакк	2021	II квартал	II квартал	100%	0,289	0,289	0,363	0,289	-0,073			Удорожание комплексуемых для изготовления комплектующих для изготовления
1.1.5.2	Изготовление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-2	Балково	2021	II квартал	II квартал	100%	0,337	0,337	0,535	0,337	-0,198			Удорожание комплексуемых для изготовления
1.1.5.3	Изготовление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-15	Болкск	2021	III квартал			0,318			0,318	0,000			
1.1.5.4	Изготовление и установка новой КТП-250 кВА № 73	Маркс	2021	III квартал	II квартал	100%	0,311	0,000	0,311	0,311	0,000			
1.1.5.5	Изготовление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-1	Новоузенск	2021	III квартал	II квартал	100%	0,285	0,285	0,285	0,285	0,000			
1.1.5.6	Изготовление 1 КТП-250 кВА взамен ТП-5	Озинки	2021	III квартал			0,285			0,285	0,000			
1.1.5.7	Изготовление 1 КТП-630 кВА взамен ТП-29	Пугачев	2021	II квартал	II квартал	100%	0,417	0,417	0,450	0,417	-0,034			
1.1.5.8	РП-3 замена силового оборудования РУ-10 кВ с установкой вакуумных выключателей	Аткарк	2021	III квартал			2,104			2,104	0,000			
1.1.5.9	РП-2 установка релейной защиты	Ардакк	2021	II квартал	II квартал	100%	0,500	0,500		0,500	0,500			Объект заявлен на корпоративному в Минпром СО
1.1.5.10	РП/ТП-7 замена масляных выключателей на вакуумные, без замены ячеек	Балково	2021	I квартал	I квартал	100%	2,528	2,528	1,856	0,672	0,672			
1.1.5.11	РП-4 замена МВ на ВВ, замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Балатов	2021	III квартал			6,955			6,955	0,000			
1.1.5.12	Замена масляных выключателей на вакуумные в РП-1	Дергачи	2021	III квартал	II квартал	100%	1,087	0,632	0,461	1,087	0,000			
1.1.5.13	РП-1 замена масляных выключателей на вакуумные	Маркс	2021	II квартал	II квартал	100%	0,632	0,632	0,478	0,632	0,171			
1.1.5.14	РП-2 замена масляных выключателей на вакуумные	Маркс	2021	II квартал	II квартал	100%	0,632	0,632	0,478	0,632	0,154			
1.1.5.15	РП-2 замена масляных выключателей на вакуумные	Новоузенск	2021	III квартал			1,264			1,264	0,000			
1.1.5.16	ПС "Молот" 33/10 ОРУ 35 кВ, замена разъединителя и разрядников	Петровка	2021	III квартал			1,070			1,070	0,000			
1.1.5.17	РП-1 РУ-10 кВ замена масляного выключателя на вакуумный	Петровка	2021	II квартал	II квартал	100%	0,632	0,632	0,402	0,632	0,230			
1.1.5.18	РП-3 РУ-10 кВ замена масляных выключателей на вакуумные	Пугачев	2021	III квартал			1,896			1,896	0,000			
1.1.5.19	Ф-10/10 ПС "Риченово-Пуговая 110/27,5/10 кВ" монтаж рекулера на опоры	Риченово	2021	II квартал	II квартал	100%	1,584	1,584	1,485	1,584	0,099			
1.1.5.20	Телекоммуника РП-23	Энгельс	2021	III квартал			0,297			0,297	0,000			
1.1.5.21	Замена масляных выключателей на вакуумные в РП-3	Энгельс	2021	II квартал	II квартал	100%	1,896	1,896	1,666	1,896	0,230			
1.1.5.22	Замена масляных выключателей на вакуумные в РП-1	Энгельс	2021	III квартал			1,896			1,896	0,000			
2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						39,902	10,394	4,199	29,508	3,156			
2.1.1	Строительство кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.1.2	Строительство кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.2	Строительство кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений	
		План ³ П кв-л 2021 г.	Факт ² П кв-л 2021 г.	млн руб. без НДС	%		
	ВСЕГО,	1	2	3	4	5	6.
	Собственные средства, в т. ч.:	43,37	22,14	-21,23	-49,0		
А.	Чистая прибыль, в т. ч.:	43,37	22,14	-21,23	-49,0		
А.1.	прибыль по каждому Регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	9,45	9,59	0,14	1,5		
А.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	9,45	9,59	0,14	1,5		
А.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение						Объекты заявлены и корректировку в Минпром СО
А.2.	Амортизационные отчисления	33,92	12,55	-21,37	-63,0		
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 АО "Облкоммуэнергo"**

М.П.

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

С.Н. Ткач


