

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

С.Е.Г. рачев

(подпись)

(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 третий квартал 2 020 г.

« 06 » ноября 2 020 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 № 47/9 от 29.12.2019 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях
в инвестиционную программу приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 316/1 от 31.10.2019

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Облкомунэнерго"

С.Е. Гавчев
М.П.

ОТЧЕТ АО "Облкомунэнерго"
за 9 месяцев 2020 года
"06" ноября 2020 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		Статия вывоза, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС						Отклонения			Причина отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (по плану)	факт	остаток по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:	процесс (указать)		
1	ВСЕГО	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Техническое перевооружение и реконструкция					102,502		89,765	90,76289	-0,998	-0,998				
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					50,782		50,782	49,947	0,835	0,835				
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛ)ЭП 6-10кВ	2020	III квартал	III квартал	100	14,987		14,987	14,615	0,372	0,372				
1.1.1.1	КЛ-10 кВ Ф-1010 ПР-1 от ТП-71 до ТП-95 замена силового кабеля, монтаж нового ввода в ТП-119	2020	III квартал	III квартал	100	0,171		0,171	0,223	-0,052	-0,052				0,052
1.1.1.2	КЛ-10 кВ от ТП-17 яч. №3, №2 до ТП-5 яч. №3, №4	2020	II квартал	II квартал	100	1,221		1,221	1,137	0,084	0,084				0,084
1.1.1.3	КЛ-10 кВ от РП/ТП-10 яч. №3, №8 до ТП-9-8 яч. №4, №3	2020	III квартал	III квартал	100	4,200		4,200	3,887	0,313	0,313				0,313
1.1.1.4	КЛ-10кВ от РП/ТП-7 яч. №7 до ТП-217 яч. №5, от РП/ТП-7 яч. №6 до ТП-218 яч. №5, от ТП-217 яч. №6 до ТП-218 яч. №3	2020	II квартал	II квартал	100	1,758		1,758	1,819	-0,061	-0,061				0,061
1.1.1.5	КЛ-10 кВ Ф-1010 ПС"Ринцево-Тягова"110/27,5/10кВ замена силового кабеля	2020	III квартал	III квартал	100	0,290		0,290	0,284	0,006	0,006				
1.1.1.6	КЛ-6 кВ Ф-723 от ТП-38 (З38) до ТП-35 (З35), Ф-747 от РП-7 до ТП-38 (З38) замена силового кабеля, прокол	2020	II квартал	II квартал	100	2,857		2,857	2,825	0,032	0,032				
1.1.1.7	КЛ-6 кВ Ф-664 от ТП-20 до ТП-178 замена силового кабеля, прокол	2020	III квартал	III квартал	100	0,400		0,400	0,412	-0,012	-0,012				
1.1.1.9	КЛ-10 кВ Ф-43 от ПС Химического до РП-20 замена силового кабеля	2020	III квартал	III квартал	100	0,650		0,650	0,657	-0,007	-0,007				
1.1.1.10	КЛ-10 кВ Ф-7 от ТП-1110 до РП-20 Ф-8 от ТП-1110 до ТП-1111 замена силового кабеля, прокол	2020	III квартал	III квартал	100	2,350		2,350	2,345	0,005	0,005				
1.1.1.11	КЛ-10 кВ Ф-8 от ТП-1112 до ТП-1111 замена силового кабеля	2020	II квартал	II квартал	100	1,090		1,090	1,027	0,063	0,063				0,063
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛ)ЭП 0,4кВ					0,821		0,821	0,755	0,066	0,066				0,066
1.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-505, ТП-125, ТП-131 замена веток силовых кабелей на СИП	2020	II квартал	II квартал	100	0,821		0,821	0,755	0,066	0,066				
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛ)ЭП 6-10кВ					4,142		4,142	3,753	0,389	0,389				
1.1.3.1	ВЛ-6 кВ РП-1 Ф-3 замена опор, замена провода на СИП, установка разрядников	2020	II квартал	II квартал	100	0,994		0,994	0,860	0,134	0,134				0,134
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-14 от ТП-106 до ТП-107 замена опор, замена провода на СИП	2020	II квартал	II квартал	100	0,483		0,483	0,454	0,029	0,029				0,029
1.1.3.3	ВЛ-6 кВ Ф-22 от ТП-36 замена опор, замена провода на СИП	2020	II квартал	II квартал	100	0,576		0,576	0,526	0,050	0,050				0,050
1.1.3.4	ВЛ-10 кВ Ф-1005 замена опор, замена провода на СИП	2020	II квартал	II квартал	100	1,331		1,331	1,247	0,084	0,084				0,084
1.1.3.5	ВЛ-6 кВ Ф-658 (20) замена опор, замена силового кабеля, замена провода на СИП	2020	III квартал	III квартал	100	0,758		0,758	0,666	0,092	0,092				0,092
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛ)ЭП 0,4кВ					18,508		18,508	17,378	1,130	1,130				
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-27 Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	2020	II квартал	II квартал	100	0,458		0,458	0,384	0,074	0,074				0,074
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-12 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	2020	III квартал	III квартал	100	0,620		0,620	0,611	0,009	0,009				
1.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от ТП-9 установка опор, монтаж СИП, разделение ф-б на два фидера	2020	II квартал	II квартал	100	0,154		0,154	0,131	0,023	0,023				
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ КТП-9 Ф-1, 2, 4 замена опор, замена провода на СИП	2020	II-III квартал	III квартал	100	2,840		2,840	2,826	0,014	0,014				

2.1.6.10	ТП-106 замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА	Энгельс	2020	II квартал	II квартал	100	0,235	0,235	0,266	-0,031	-0,031							
2.1.7	Помесное оборудование	Энгельс	2020	I квартал	I квартал	100	0,954	0,954	0,970	-0,016	-0,016							
2.1.7.1	SC-40 - датчик дымового извещения	Энгельс	2020	I квартал	I квартал	100	0,269	-0,007	0,276	-0,007	-0,007							
2.1.7.2	АКУ-01 - генератор звуковых волн	Энгельс	2020	I квартал	II квартал	100	0,340	0,340	0,349	-0,009	-0,009							
2.1.7.3	Генератор поликомов ТП-500 К с кейсом	Урайское	2020	I квартал	II квартал	100	0,345	0,345	0,346	-0,001	-0,001							
2.1.8	Инструция и метрологическое обеспечение						1,060	1,060	1,057	0,003	0,003							
2.1.8.1	Приобретение омметра "Япко"	Балково	2020	II квартал	II квартал	100	0,131	0,131	0,131	0,000	0,000							
2.1.8.2	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1	Аткарск	2020	II квартал	II квартал	100	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000							
2.1.8.3	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1	Краснодарский	2020	II квартал	II квартал	100	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000							
2.1.8.4	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1	Красный Кут	2020	II квартал	II квартал	100	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000							
2.1.8.5	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1	Петровка	2020	II квартал	II квартал	100	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000							
2.1.8.6	Приобретение вольтметра фазометра "Тара ВДФ-А"	Петровка	2020	II квартал	II квартал	100	0,053	0,053	0,053	0,001	0,001							
2.1.8.7	Приобретение преобразователя ЗЭНОДП-10	Энгельс	2020	II квартал	II квартал	100	0,082	0,080	0,082	0,002	0,002							
2.1.8.8	Приобретение рефлектометра	Энгельс	2020	II квартал	II квартал	100	0,214	0,214	0,213	0,001	0,001							
2.1.8.9	Приобретение вольтметра универсального цифрового в ЦМДЛ	Урайское	2020	II квартал	II квартал	100	0,081	0,081	0,081	0,000	0,000							
2.1.8.11	Приобретение пробной установки в ЦМДЛ	Урайское	2020	II квартал	II квартал	100	0,151	0,151	0,151	0,000	0,000							
2.1.9	Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ						1,260	1,260	1,220	0,440	0,440							
2.1.9.1	Установка ПКУ-10кВ	Аркадак	2020	II квартал	II квартал	100	0,210	0,210	0,080	0,130	0,130							0,13
2.1.9.2	Установка ПКУ-6кВ	Волск	2020	III квартал	III квартал	100	0,210	0,210	0,182	0,028	0,028							
2.1.9.3	Установка ПКУ-6кВ	Мирск	2020	III квартал	III квартал	100	0,210	0,210	0,228	-0,018	-0,018							
2.1.9.4	Установка ПКУ-6кВ	Ромное	2020	III квартал	III квартал	100	0,210	0,210	0,247	-0,037	-0,037							
2.1.9.5	Установка ПКУ-6кВ	Энгельс	2020	II-III кварталы	II квартал	100	0,420	0,481	0,061	-0,061	-0,061							
2.1.10	Приобретение транспортных средств						34,854	31,434	33,316	-1,882	-1,882							
2.1.10.1	ГАЗ-231073 Соболь 4х4 (6 мест)	Балково	2020	II квартал	II квартал	100	0,917	0,917	0,917	0,000	0,000							
2.1.10.2	Электробусы ШРУ на базе автомобиля Газель, модель 174250	Балково	2020	IV квартал	II квартал	100	3,420	0,917	0,917	0,000	0,000							
2.1.10.3	ГАЗ-231073 Соболь 4х4 (6 мест)	Балково	2020	II квартал	II квартал	100	0,917	0,917	0,917	0,000	0,000							
2.1.10.4	БКУ ТАДРИС 033А	Каминск	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,238	-0,238	-0,238							0,238
2.1.10.5	УАЗ-309095-460-04 Фермер (5 мест)	Волск	2020	I квартал	II квартал	100	0,625	0,625	0,692	-0,067	-0,067							0,067
2.1.10.6	ПСС-131.189 на шасси ГАЗ-С42РЗ3 (NEXT) (7-местная коробка)	Ершов	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,250	-0,250	-0,250							0,25
2.1.10.7	2ПТС-4.5	Ершов	2020	II квартал	II квартал	100	0,308	0,308	0,409	-0,101	-0,101							0,101
2.1.10.8	БКУ ТАДРИС 033А	Озинки	2020	I квартал	II квартал	100	4,000	4,000	4,238	-0,238	-0,238							0,238
2.1.10.9	ГАЗ-231073 Соболь 4х4 (6 мест)	Дертани	2020	II квартал	II квартал	100	0,917	0,917	0,917	0,000	0,000							
2.1.10.10	ПСС-131.189 на шасси ГАЗ-С42РЗ3 (NEXT) (7-местная коробка)	Ручеев	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,250	-0,250	-0,250							0,25
2.1.10.11	ПСС-131.189 на шасси ГАЗ-С42РЗ3 (NEXT) (7-местная коробка)	Ручеев	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,250	-0,250	-0,250							0,25
2.1.10.12	ПСС-131.189 на шасси ГАЗ-С42РЗ3 (NEXT) (7-местная коробка)	Энгельс	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,250	-0,250	-0,250							0,25
2.1.10.13	КАУД-5 на базе ГАЗ-А31Р23-20	Энгельс	2020	I квартал	II квартал	100	3,750	3,750	3,990	-0,240	-0,240							0,25

Зам. главного инженера

Начальник ОПИ

Зам. начальника ПТО

Главный метролог

Начальник СРЗАНЭТЛ

Д.А. Дружкин

В.В. Катяев

К.Ю. Широков

А.М. Осипов

А.А. Шаленков

При изготовлении продукции использовались материалы со склада с низкой остаточной стоимостью

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений	
		План ¹ III кв-л 2020 г.	Факт ² III кв-л 2020 г.	млн руб. без НДС	%		
	ВСЕГО,	1	2	3	4	5	6
	Собственные средства, в т. ч.:						
A.	Чистая прибыль, в т. ч.:	89,77	90,76	0,99	1,1		
A.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	89,77	90,76	0,99	1,1		
A.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	37,44	39,45	2,01	5,4		
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	37,44	39,45	2,01	5,4		
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	37,44	39,45	2,01	5,4		
A.2.	Амортизационные отчисления	52,33	51,31	-1,02	-1,9		
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						
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 "Облкоммунэнерго"**

М.П.

С.Н. Ткач