

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность должностного лица субъекта контроля (надзора))

В.Г. Ойкин

(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 четвертый квартал 2 025 г.

« 13 » февраля 2 026 г.  
(дата составления)

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 № 83 от 29.11.2024 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях  
в инвестиционную программу Приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 166 от 24.07.2025



1.1.1.3	КД-10 кВ Ф-«1023» от ПС 35/10 "Молот" до РП-1 участок №1 (по ул. Володарского через ул. Куйбышева, ул. Чапаева, ул. Ломоносова) замена силового кабеля, прокол	Петровские ГЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	2,046		2,046	1,843		0,203			Отделение от плана связан с выполнением работ по территориально-направленному бурению ход способом, без привлечения сил подрядчика.
1.1.2	Ресконструкция кабельных линий (КВЭЛ) 0,4кВ)						0,818	0,000	0,818	0,258	0,000	0,060			Экономия связана с использованием материалов со складов Общества, стоимость складских запасов ниже рыночных.
1.1.2.1	КД-0,4 кВ ТП-23, ТП-113, ТП-112 замена ветвях КЛ на СИП	Энгельские МЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	0,818		0,818	0,258		0,060			
1.1.3	Ресконструкция воздушных линий (ВЛЭЛ 6-10кВ)						7,835	0,000	7,835	7,790	0,000	0,045			Экономия за счет приобретения материалов в складские провадения конкурентных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС "Сазанин" 110/10 кВ замена опор, замена провода на СИП	Балковские ГЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	4,837		4,837	4,670		0,167			приобретения материалов в складские провадения конкурентных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-14 ПС «Балковская» вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Балковские ГЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,105		0,105	0,105		0,000			
1.1.3.3	ВЛ-6 кВ Ф-14 ПС «Балковская» КТП-238 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Балковские ГЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,091		0,091	0,091		0,000			
1.1.3.4	ВЛ-10 кВ Ф-1036 ПС Хопер-1 (КТП) вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Балашовские МЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,657		0,657	0,657		0,000			
1.1.3.5	ВЛ-10 кВ Ф-1036 ПС Хопер-1 (ТМ) вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Балашовские МЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,528		0,528	0,528		0,000			
1.1.3.6	КВЛ-10 кВ Ф-1014 замена силового кабеля, совместная подвеска с ВЛ-0,4 кВ ЗТП-12 ф-1 замена опор, замена провода СИП	Ершовские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	1,047		1,047	0,932		0,115			Экономия за счет приобретения материалов в складские провадения конкурентных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.3.7	ВЛ-10 кВ Ф-1036 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Ершовские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%				0,224		-0,224			Работы выполнены согласно договору о возмещении затрат.
1.1.3.8	ВЛ-6 кВ Ф-15 оттапка к КТП-146 замена опор, замена провода на СИП	Энгельские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,570		0,570	0,583		-0,013			
1.1.4	Ресконструкция воздушных линий (ВЛЭЛ 0,4кВ)						17,290	0,000	17,290	20,255	0,000	-2,966			Экономия за счет приобретения материалов в складские провадения конкурентных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-8 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Аткарские ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	1,133		1,133	1,090		0,043			
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Аткарские ГЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	0,943		0,943	0,778		0,165			Работы выполнены согласно договору о возмещении затрат.
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП 504 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Арыдакские ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%				0,118		-0,118			Экономия за счет приобретения материалов в складские провадения конкурентных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ от КТП-38 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Балковские ГЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,037		0,037	0,037		0,000			
1.1.4.5	ВЛ (КЭЛ)-0,4 кВ от ТП-41 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Балковские ГЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,233		0,233	0,233		0,000			Экономия за счет приобретения материалов в складские провадения конкурентных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ КТП №1-109 «Макаренко» замена опор, замена провода на СИП	Балашовские МЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	3,556		3,556	3,414		0,142			приобретения материалов в складские провадения конкурентных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-69 ф-4, ф-5 замена опор, замена провода на СИП	Вольские ГЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	3,635		3,635	3,534		0,101			Экономия за счет приобретения материалов в складские провадения конкурентных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.4.8	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-2 замена опор, замена провода СИП	Ершовские МЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	2,056		2,056	2,225		-0,169			
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-5 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Капшинские отделение БМЭС	2025	II квартал	III квартал	100%	1,108		1,108	1,098		0,010			Перенос выполнения работ на III квартал 2025 года.
1.1.4.10	ВЛ-0,4 кВ зона ТП-18 ф-3 «Комсомольская в ст. Дзелятора», замена прожекторных опор с угловойкой дополнительных, замена провода на СИП	Петровские ГЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	1,533		1,533	1,496		0,036			







2.1.3.3	СТР 29162 Болгарин ООО ВЛ-6 кВ Ф-617	Марксовские ТЭС	2025	III квартал	I квартал	100%	0,049	0,449	0,115										-0,066	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.3.4	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №1001 А-00/22 до РУ-10кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ по договору 28862 ООО "Николаевский мелиник" Пугачевские ТЭС"	Пугачевские ТЭС	2025	III квартал			2,062	2,062		2,062									2,062	Исполнение перечислено по индикативным затратам
2.1.3.5	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №6-06/18 до проектируемой КТП-10/0,4кВ гос. контракт 28916 ФГУ СО "УКС" Омские МЭС	Омские МЭС	2025	II квартал	IV квартал	100%	1,274	1,274	1,274										0,000	0,000
2.1.3.6	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №22-00/118 до проектируемой КТП-10/0,4кВ гос. контракт 28916 ФГУ СО "УКС" Омские МЭС	Омские МЭС	2025	II квартал	IV квартал	100%	0,097	0,097	0,097										0,000	0,000
2.1.3.7	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №12-11/7 ВЛ-10кВ по договору 29068 Абдулаев В.И. Балковские ТЭС	Балковские ТЭС	2025	III квартал	II квартал	100%	0,167	0,167	0,452										-0,286	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.3.8	ВЛ-6 кВ Ф-5 до КТП 614 (255)_28373_000 "СЗ "Маня"	Энгельские МЭС	2025		III квартал	100%		0,000	0,061										-0,061	Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.4	Строительство подстанции ВЛЗП 0,4кВ для технического присоединения						0,288	0,288	0,802	0,000									-0,513	Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.4.1	СТР 28630/П от 28.06.2024 г. ООО СЗ "ДомСтрой" ВЛ 0,4 кВ КТП-56	Ершовские МЭС	2025		I квартал	100%		0,000	0,384										-0,384	Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.4.2	Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектируемой опоры №4-00/4 до ВРУ по договору 29203 ООО "Стройстандар" Ершовские МЭС	Ершовские МЭС	2025	III квартал	II квартал	100%	0,288	0,288	0,418										-0,129	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5	Строительство ТП, РП для технического присоединения						22,991	0,000	22,991	17,857			8,936						0,000	0,000
2.1.5.1	Установка режущего аппарата с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроэнергетики с возможностью оперативного отображения аварийных событий на объектах в графическом и текстовом виде, дистанционного управления производственными объектами с автоматизацией доступа на проектируемой опоре ВЛЗ-10кВ Ф-1015. Договор: 28300 ООО "Нисан"	Ершовские МЭС	2025	IV квартал	IV квартал	100%	2,775	2,775	2,222										0,553	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.2	СТР 28630/П от 28.06.2024 г. ООО СЗ "ДомСтрой" КТП-56	Ершовские МЭС	2025		I квартал	100%		0,000	1,442										-1,442	Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.5.3	Установка ПСС-10-СУ/кВ по договору 29162 ООО "Болгарин" Марксовские ТЭС	Марксовские ТЭС	2025	III квартал	I квартал	100%	2,097	2,097	2,102										-0,005	-0,005
2.1.5.4	Установка КТП-10/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по доп. № 28854/П от 29.05.24 г. ООО "ДЛ Фабрика печати" СЭП	СЭП	2025	II квартал	I квартал	100%	1,271	1,271	1,271										0,000	0,000
2.1.5.5	Установка КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по доп. 26923 Зенкова А.М. Энгельские МЭС	Энгельские МЭС	2025	I квартал	III квартал	100%	1,035	1,035	0,906										0,129	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам

21.5.6	Установка КРУН-10кВ Дор-27888 ООО "МСК "Пороховый" Балаковские ТЭС	Балаковские ТЭС	2025	IV квартал	III квартал	100%	2.742		2.742	0,831							В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в плане по фактическим затратам
21.5.7	Установка КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА доп. 27944 ООО "Метгас" Энгельские МЭС	Энгельские МЭС	2025	IV квартал			1,596	1,596	0,000		1,596	1,596					Исполнение перенесено по инициативе заявителя
21.5.8	Установка КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по договору 283356 ООО "Метгас" Энгельские МЭС	Энгельские МЭС	2025	I квартал			1,196	1,196	0,000		1,196	1,196					Исполнение перенесено по инициативе заявителя
21.5.9	Установка КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по договору 28373 ООО "СЗ "Матис"	Энгельские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,737	0,737	1,587		-0,850						В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в плане по фактическим затратам
21.5.10	Установка КТП-10/0,4кВ с трансформатором мощностью 630 кВА по договору 28862 ООО "Николаевский мезанин" Пугачевские ТЭС	Пугачевские ТЭС	2025	III квартал			2,221	2,221	0,000		2,221	2,221					Исполнение перенесено по инициативе заявителя
21.5.11	Установка двухтрансформаторной КТП-10/0,4кВ с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА год. контракт 28916 КРУ СО "УКС" Озинские МЭС	Озинские МЭС	2025	II квартал	IV квартал	100%	3,399	3,399	3,399		0,000						
21.5.12	Установка на отведенной территории двухтрансформаторной КТП-6/0,4кВ с трансформаторами мощностью 400 кВА по договору 29052 ПУЗ СО "БСК" Балаковские ТЭС	Балаковские ТЭС	2025	IV квартал			3,922	3,922		3,922	3,922						Исполнение перенесено по инициативе заявителя
21.5.13	Установка двухтрансформаторной КТП-6/0,4кВ доп. тех. пр. № 29923/П от 10.04.2025 КРУ СО "УКС" Балаковские ТЭС	Балаковские ТЭС	2025		IV квартал	100%			4,097								Добавлен объект с указанным фактическим затратам
21.6		Пенсионное обеспечение					1,279	0,000	1,279	1,278	0,000	0,001					
21.6.1	Многофункциональный испытательный комплекс РЕТОН-21	для службы РЗА и ЭТЛ Аппарата Управления	2025	I квартал	I квартал	100%	1,279		1,279	1,278	0,001						
21.7		Инвестиции и материальное обеспечение															
21.7.1	Приобретение микрометра	Больские ТЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	1,071	0,000	1,071	1,108	0,000	-0,037					
21.7.2	Приобретение устройств испытательных	Энгельские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,137		0,137	0,163	0,026						
21.7.3	Приобретение магнитоизмерительного источника тока РТИ-3000	ИМЛ АО "Облакомунэнерго"	2025	II квартал	II квартал	100%	0,280		0,280	0,285	0,005						
21.7.4	Приобретение вольтамперфазометра	Марсовские ТЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,444		0,444	0,440	0,004						
21.7.5	Приобретение вольтамперфазометра	СТМ АО "Озкоммунэнерго"	2025	II квартал	II квартал	100%	0,105		0,105	0,110	0,005						
21.8.1		Установка приборов учета, элект. счетчик напряжения 6/10 кВ					0,105		0,105	0,110	0,005						
21.8.1.1	Изготовление и установка ПКУ-6кВ	Марсовские ТЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,965	0,000	0,965	1,008	0,000	-0,043					
21.8.1.2	Изготовление и установка ПКУ-10кВ	Балашовские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,322		0,322	0,329	0,007						
21.8.1.3	Изготовление и установка ПКУ-10кВ	Красноярское отделение ЭНЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,322		0,322	0,322	0,000						
21.8.2		Установка приборов учета, элект. счетчик напряжения 6/10 кВ для технологической присоединения					0,322		0,322	0,357	0,035						
21.8.2.1	Установка коммерческого учета электрической энергии ПКУ-10кВ по договору 29707 Пантуе Е.Г. Балаковские ТЭС	Балаковские ТЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,672	0,000	0,672	0,850	0,000	-0,178					
21.9		Приобретение трансформаторных средств															
21.9.1	ГАЗ 2752	Аппарат управления	2025	IV квартал	III квартал	100%	64,251	0,000	64,251	63,624	0,000	0,627					
21.9.2	ПСС 131, 18Э на шесте ГАЗ-С42К33 (Next) 7-местная кабина	Аппарат управления	2025	IV квартал	IV квартал	100%	1,972		1,972	1,972	0,000						
21.9.3	ПСС 131, 18Э на шесте ГАЗ-С42К33 (Next) 7-местная кабина	Аппарат управления	2025	IV квартал	IV квартал	100%	11,342		11,342	11,342	0,000						
21.9.4	Автокран на базе Камаз	Аппарат управления	2025	IV квартал	IV квартал	100%	11,508		11,508	11,508	0,000						
21.9.5	ГАЗ 231073	Аппарат управления	2025	IV квартал	IV квартал	100%	9,102		9,102	8,797	0,305						
21.9.6	Передвижная электротехническая лаборатория	Аппарат управления	2025	I-I квартал	I-I квартал	100%	1,989		1,989	1,989	0,000						
							22,417		22,417	22,417	0,000						

2.1.9.7	Дизель-генераторы	Принцип действия не требуется (ПТО)	Амперат управления	2025	IV квартал	IV квартал	100%	5,921	3,738	0,000	3,738	3,707	0,000	0,321	0,321	
2.1.10.1	Станок лазерной резки металла ФП "Энергоремонт"	ФП "Энергоремонт"	ФП "Энергоремонт"	2025	I квартал	II квартал	100%	3,615	3,615	3,588	0,027					
2.1.10.2	Приспособление для скручивания шин станка ЧПУ ФП "Энергоремонт"	ФП "Энергоремонт"	ФП "Энергоремонт"	2025	I квартал	I квартал	100%	0,122	0,122	0,119	0,003					
2.1.11.1	Техническое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт	Техническое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт		2025	I-IV квартал	I-IV квартал	100%	21,901	21,901	37,925				-16,024	-16,024	Указаны фактические затраты
2.1.11.2	Техническое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт	Техническое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт		2025	I-IV квартал	I-IV квартал	100%	44,416	44,416	42,255				2,161	2,161	Указаны фактические затраты

Главный инженер

А.Ф. Качагов

Начальник ФЗО

М.В. Менская

Зам. главного инженера-начальник ПТО

С.В. Капенкин

Главный механик

Д.Г. Андреев

Главный метролог

А.В. Коротков

Зам. начальника службы РЭИД и ЭТЛ

М.С. Норышев

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений
		План <sup>3</sup> IV кв-л 2025 г.	Факт <sup>2</sup> IV кв-л 2025 г.	млн руб. без НДС	%	
	ВСЕГО,	2	3	4	5	6
	Собственные средства, в т. ч.:	247,723	263,949	16,23	6,6	
A.	Чистая прибыль, в т. ч.:	247,723	263,949	16,23	6,6	
A.1.	прибыль по регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	122,343	135,830	13,49	11,0	
A.1.1.	прибыль, от оказания услуг по передаче электрической энергии	117,260	127,656	10,40	8,9	
A.1.1.1.	от технологического присоединения потребителей	12,499	12,499	0,00	0,0	
A.1.1.2.	прочая прибыль	104,761	115,157	10,40	9,9	
A.1.1.3.	Амортизационные отчисления	5,083	8,174	3,09	0,0	
A.2.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	125,380	128,120	2,74	2,2	
A.2.1.	прочая текущая амортизация	125,380	128,120	2,74	2,2	
A.2.2.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	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					
...						
V.	Бюджетное финансирование					
G.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:	0,000	0,000	0,00	0,0	
G.1.	Лизинг	0,000	0,000	0,00	0,0	
	Справочно:					
D.	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>					
E.	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 государственно-регулирующей цене (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

**Зам. генерального директора по экономике и финансам**

М.П.

Исп. Менская М.В. 39-18-34

menskayamv@oke64.ru



**А.И. Городныгин**