

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 третий квартал 2 025 г.

« 14 » ноября 2 025 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 № 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

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Объединенный энергетик"
В.Г. Овчин
М.П.

ОТЧЕТ АО "Объединенный энергетик" об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государственные цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 3 квартал 2025 года

в Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области



№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы (10 лет)	Срок ввода в		Стадия выполнения, %	Степень освоения инвестиций, млн. руб. без НДС										Отклонения			Причина отклонений
			план	факт		финансирование в отчетном периоде (год II кв.)				остаток по отчетному периоду	млн. руб. без НДС	уточнения стоимости по результатам отчетной деятельности	уточнения стоимости по результатам заключения договоров (заг.полных проработ)	проме (указать)					
						план	факт	11	12						13	14	15	16	
1	ВСЕГО	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1	Техническое перевооружение и реконструкция					247,723	0,000	169,102	170,599	82,718	-1,496								
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности					73,845	0,000	70,406	73,862	3,537	-3,456								
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЭЛП 6-10кВ)					23,135	0,000	23,135	26,751	0,000	-3,617								
1.1.1.1	КЭЛ-10 кВ от ТП-83 до ТП-28 замена силового кабеля, прокол	2025	II квартал	II квартал	100%	1,094		1,094	0,865		0,228					Отклонение от плана связано с выполнением работ по горизонтально-направленному бурению ходовых труб, без привлечения сил подрядчика.			
1.1.1.2	КЭЛ-10 кВ от ТП 4-17 ячейка №3 до ТП 4-18 ячейка №2 замена силового кабеля, прокол	2025	II квартал	II квартал	100%	1,577		1,577	1,817		-0,240		-0,240						
1.1.1.3	КЭЛ-10 кВ от ТП-8 ячейка №2 до ТП-46 ячейка №7 замена силового кабеля, прокол	2025	III квартал	III квартал	100%	1,051		1,051	1,119		-0,068								
1.1.1.4	КЭЛ-10 кВ от ТП-8 ячейка №1 до ТП-47 ячейка №3 замена силового кабеля, прокол	2025	III квартал	III квартал	100%	1,919		1,919	2,128		-0,209								
1.1.1.5	КЭЛ-10 кВ от ТП-25 ячейка №2 до ТП-46 ячейка №6 замена силового кабеля, прокол	2025	III квартал	III квартал	100%	1,223		1,223	1,491		-0,268								
1.1.1.6	КЭЛ-10 кВ от ТП-25 ячейка №4 до ТП-28 ячейка №2 замена силового кабеля, прокол	2025	III квартал	III квартал	100%	2,808		2,808	3,076		-0,268								
1.1.1.7	КЭЛ-10 кВ от ТП 4-18 ячейка №3 до ТП 4-19 ячейка №4 замена силового кабеля, прокол	2025	II квартал	II квартал	100%	1,282		1,282	1,604		-0,321		-0,321						
1.1.1.8	КЭЛ-10 кВ от РП4 до ТП1 Фестивальная вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	2025	I квартал	I квартал	100%	0,079		0,079	0,079										
1.1.1.9	КЭЛ-6 кВ Ф-10 от ПС 35/6кВ "Волжанка 35" до 2 СШ РП 200 (перевод нагрузки с ТП-3) замена силового кабеля	2025	III квартал	III квартал	100%	0,684		0,684	0,858		-0,174								
1.1.1.10	КЭЛ-6 кВ Ф-6-43 от КТП-17 до РП-4 замена силового кабеля, прокол	2025	II квартал	II квартал	100%	2,458		2,458	3,485		-1,027		-1,027						
1.1.1.11	КЭЛ-6 кВ Ф-11 ПС Причалы, от КТП-395 до КТП-331А, от КТП-331А до КТП-332А замена силового кабеля, прокол	2025	II квартал	II квартал	100%	1,183		1,183	1,628		-0,445		-0,445						
1.1.1.12	КЭЛ-6 кВ от ПС Энгельска Ф-22АБ до РП-3, Ф-33АБ до РП-3, Ф-34 до РП-12, Ф-42 до РП-12, Ф-37 до РП-8 замена силового кабеля, прокол	2025	III квартал	III квартал	100%	5,731		5,731	6,758		-1,027								
1.1.1.13	КЭЛ-10 кВ Ф-«1023» от ПС 35/10 "Монол" до РП-1 участок №1 (по ул. Волгодарского через ул. Кудыкина, ул. Чапаева, ул. Ломоносова) замена силового кабеля, прокол	2025	III квартал	III квартал	100%	2,046		2,046	1,843		0,203								
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЭЛП 0,4кВ)					6,518	0,000	0,818	0,758	0,000	0,060								
1.1.2.1	КЭЛ-0,4 кВ ТП-23, ТП-113, ТП-112 замена ветвей КЭЛ на СИП	2025	III квартал	III квартал	100%	0,318		0,318	0,758		0,060								

1.1.3	Ресурсы получаемых линий (ВЛЭП 6-10кВ)					7,835	0,000	7,835	7,790	0,000	0,269							Экономия за счет приобретения материалов в результате проведения конкурсных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС "Зазиней" 110/10 кВ замена опор, замена провода на СИП	Балаковские ТЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	4,837	4,837	4,670		0,167		0,167					Экономия за счет приобретения материалов в результате проведения конкурсных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-14 ПС «Балаковская» вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Балаковские ТЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,105	0,105	0,105		0,000							
1.1.3.3	ВЛ-6 кВ Ф-14 ПС «Балаковская» КТП-238 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Балаковские ТЭС	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	Балаковские 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	Балаковские 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		0,932		0,115		0,115					Экономия за счет приобретения материалов в результате проведения конкурсных 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	100%			0,224									
1.1.3.8	ВЛ-6 кВ Ф-15 отпилика в КТП-146 замена опор, замена провода на СИП	Энгельсские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,570	0,570	0,583		-0,013		-0,099					
1.1.4	Ресурсы получаемых линий (ВЛЭП 0,4кВ)					17,290	0,000	17,290	17,506	0,000	-0,099							
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-8 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Аткарские ТЭС	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 ТЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	0,943	0,943	0,778		0,165		0,165					Экономия за счет приобретения материалов в результате проведения конкурсных процедур закупки ж/б стоек и СИП.
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП 504 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Ардакские ТЭС	2025		II квартал	100%			0,118									
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ от КТП-38 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Балаковские ТЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,037	0,037	0,037		0,000							
1.1.4.5	ВЛ (КЛ) 0,4 кВ от ТП-41 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Балаковские ТЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,233	0,233	0,233		0,000							
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ КТП №1-109 «Макаренко» замена опор, замена провода на СИП	Балаковские МЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	3,556	3,556	3,414		0,142		0,142					Экономия за счет приобретения материалов в результате проведения конкурсных 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 ТЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	3,635		3,635	3,534	0,101							
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		-0,169					
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-5 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Калининские отделение БМЭС	2025	II квартал	III квартал	100%	1,108		1,108	1,098	0,010							Первое выполнение работ на III квартал 2025 года
1.1.4.10	ВЛ- 0,4 кВ зона ТП-18 ф-3 «Комсомольская в ст. Электростора», замена промежуточных опор с установкой дополнительных, замена провода на СИП	Петровские ТЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	1,533		1,533	1,496	0,036							
1.1.4.11	ВЛ-0,4 кВ ТП-03 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Хвалынские ТЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	1,405		1,405	1,984	-0,580							При выполнении работ повышалась необходимость в привлечении сил подрядчика при выполнении земляных работ
1.1.4.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-39 замена опор, замена провода на СИП	Энгельсские МЭС	2025	III квартал	III квартал	-100%	1,652		1,652	1,499	0,153		0,153					
1.1.5	Ресурсы расходов на материалы (ТП, РП)					22,581	0,000	19,373	19,304	3,208	0,069							
1.1.5.1	Изготовление КТП-250 кВА взамен ТП-303	Ардакские ТЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,601		0,601	0,639	-0,038							
1.1.5.2	Изготовление КТП-250 кВА взамен ТП-4	Калининское от-ние БМЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	0,715		0,715	0,829	-0,113							Потребовался доп материалы на монтаж ТП
1.1.5.3	Изготовление КТП-250 кВА взамен ТП-44	Озинские МЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	0,592		0,592	0,703	-0,111							Потребовался доп материалы на монтаж ТП

1.1.5.4	Изготовление ГСПП-250 кВА взамен ТП-160	Дерпачевское от-ние ОМЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,646	0,646	0,596										
1.1.5.5	Изготовление ГСПП-630 кВА взамен ТП-97	Марсовские ГЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	0,570	0,570	0,751										Порядовальщ доп материалы на монтаж ТП
1.1.5.6	Изготовление ГСПП-250 кВА взамен ТП-21	Новоузенские МЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	0,605	0,605	0,784										Порядовальщ доп материалы на монтаж ТП
1.1.5.7	Изготовление ГСПП-250 кВА взамен ТП-52	Пугачевские ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,708	0,708	0,731										-0,179
1.1.5.8	КТП 10/0,4 кВ №29 замена КТП-160 на ГСПП-250	Ровенское отделение ЭМЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	0,815	0,815	0,810										-0,024
1.1.5.9	Изготовление ГСПП-250 кВА взамен ТП-91	Энгельсские МЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	1,267	1,267	1,185										0,005
1.1.5.10	Изготовление ГСПП-250 кВА взамен ТП-292 (Станции)	Красноузенское отделение ЭМЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	0,715	0,715	0,812										0,082
1.1.5.11	ТП-10/0,4 кВ № 43 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат	Аткарские ГЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,145	0,145	0,145										-0,097
1.1.5.12	Темеханика РП-11	Балаковские ГЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	1,069	1,069	1,069										Порядовальщ доп материалы на монтаж ТП
1.1.5.13	Темеханика РП-4	Балаковские МЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	1,069	1,069	1,069										0,000
1.1.5.14	Темеханика РП-800	Вольские ГЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	1,069	1,069	0,942										0,001
1.1.5.15	Установка ВВ выключателей с БМПЗ в РП-24 взамен масляных, без замены ячеек	Энгельсские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	3,744	3,744	3,285										0,127
1.1.5.16	Темеханика РП-6	Энгельсские МЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	1,069	1,069	1,068										0,000
1.1.5.17	Замена силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-160 кВА в ТП-303	Аркадакские ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,347	0,347	0,333										0,014
1.1.5.18	Замена силового трансформатора ТМ-630 кВА 6/0,23 кВ на ТМГ-630 кВА 6/0,4 кВ в ТП-5	Вольские ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,743	0,743	0,728										0,015
1.1.5.19	Замена силового трансформатора ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ на ТМГ-630 кВА 6/0,4 кВ в ТП-5	Вольские ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,743	0,743	0,728										0,015
1.1.5.20	Замена силового трансформатора ТМ-520 кВА на ТМГ-630 кВА в ТП-13	Марсовские ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,743	0,743	0,742										0,001
1.1.5.21	КТП-11 замена силового трансформатора ТМ-400кВА без переключения на ТМГ 250/0,4/6кВ	Пугачевские ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,466	0,466	0,469										-0,003
1.1.5.22	КТП-79 замена силового трансформатора ТМ-320кВА без переключения на ТМГ 250/0,4/6кВ	Пугачевские ГЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,466	0,466	0,443										0,023
1.1.5.23	КТП-77 замена силового трансформатора ТМ-400кВА без переключения на ТМГ 250/0,4/6кВ	Пугачевские ГЭС	2025	I квартал	I квартал	100%	0,466	0,466	0,443										0,023
1.1.5.24	КТП-19 (ул.40лет Октября - ул. Чапаевская) замена силового трансформатора без переключения ТМ-160кВА 1966г. в. на ТМГ- 250/6/0,4кВ V/Zn-11	Пугачевские ГЭС	2025	IV квартал			0,416		0,416										
1.1.5.25	КТП-23 (ул.Казанская - ул.Северная) замена силового трансформатора без переключения ТМ-250/10/0,4кВ 1966г. в. на ТМГ- 250/10/0,4кВ V/Zn-11.	Пугачевские ГЭС	2025	IV квартал			0,416		0,416										
1.1.5.26	КТП-13 (ул.Топоровская - ул.Октябрьская) замена силового трансформатора без переключения ТМ-400/6/0,4кВ 1978г. в. на ТМГ-630/6/0,4кВ V/Zn-11.	Пугачевские ГЭС	2025	IV квартал			0,738		0,738										
1.1.5.27	ЗТП-24 (ул.Л.Толстого - ул.Коммунистическая) замена силового трансформатора без переключения ТМ-630/6/0,4кВ 1982г. в. на ТМГ-630/6/0,4кВ V/Zn-11.	Пугачевские ГЭС	2025	IV квартал			0,738		0,738										
1.1.5.28	КТП-81 (Базарь МБЛ) замена силового трансформатора без переключения ТМ-60/6/0,4кВ 1981г. в. на ТМГ-63/6/0,4кВ V/Zn-11.	Пугачевские ГЭС	2025	IV квартал			0,279		0,279										
1.1.5.29	ЗТП-39 (Северозападный микрорайон) замена силового трансформатора без переключения ТМ-400/6/0,4кВ 1977г. в. на ТМГ-400/6/0,4кВ V/Zn-11.	Пугачевские ГЭС	2025	IV квартал			0,619		0,619										

Зачисления за счет приобретения материалов в соответствии с проектом, утвержденным в установленном порядке, для выполнения работ по монтажу и наладке оборудования.

1.1.6	Реконструкция существующих объектов электросети и хозяйства для усиления электротехнической сети в целях осуществления технологического присоединения					2,187	0,000	1,956	1,752	0,330	0,204					0,204	
1.1.6.1	ВЛЗ-10 кВ от трассы КТП-100-4кВ по дот. № 2885-Л/1 от 20.05.24 г. ООО ТЛФ Фабрика нечист-СЭП	СЭП	2025	II квартал	I квартал	100%	0,372		0,372	0,372						0,000	
1.1.6.2	Ремонтные работы силового оборудования РУ-4,4кВ ТП-153 по договору 27485 Холмский Л. А. Энергосек МЭС	Энергосек МЭС	2025	III квартал		0,032		0,032	0,000	0,032	0,032					0,032	
1.1.6.3	Замена рубильника ПРС-3 на ПРС-4 в комплексе с предохранителем ПИД-400/350А в РУ-4,4кВ КТП-28 по дот. 27602 ООО "МЕТЭК Сигнал" СЭП	СЭП	2025	III квартал		0,011		0,011		0,011	0,011					0,011	
1.1.6.4	Монтаж СИП-4 4x95mm2 по существующим опорам от РУ-4,4кВ КТП-28 до опоры №1022-02/04 дот. 27602 ООО "МЕТЭК Сигнал" СЭП	СЭП	2025	III квартал		0,100		0,100		0,100	0,100					0,100	
1.1.6.5	Установка силового трансформатора ОПС-10 в РУ-10кВ ПТ-12 дот.27888 ООО "МЭСК Типовый" Балаковские ТЭС	Балаковские ТЭС	2025	IV квартал	III квартал	100%	0,045		0,000	0,185	0,000	-0,185				-0,185	Исполнение поручения, необходимо выполнение обязательств заявителем
1.1.6.6	РПС-2794, ООО "Метрис, ВЛ 6 кВ от ПТ-5 ф.654 Энергосек МЭС	Энергосек МЭС	2025	IV квартал		0,094				0,094							
1.1.6.7	Замена ШО-270 на ШО-270-1-25 в РУ-4,4кВ ТП-5, монтаж шинопровода дот. 28199 ООО ТМБС "Перовские ТЭС	Перовские ТЭС	2025	IV квартал		0,062					0,062						
1.1.6.8	Замена трансформатора 160 кВА на 250 кВА в КТП-727 по договору 23714 ООО "ДорТехСтрой" Энергосек МЭС	Энергосек МЭС	2025	III квартал	II квартал	100%	0,338		0,338	0,338							
1.1.6.9	Монтаж ВЛЗ-10кВ по существующим опорам от опоры №12-00/1 до опоры №12-00/1 по договору 29068 Абрамзон ВЛ Балаковские ТЭС	Балаковские ТЭС	2025	III квартал	II квартал	100%	0,894		0,894	0,747		0,148				0,148	Указаны фактические затраты
1.1.6.10	Монтаж двух СИП 4x95mm2 по существующим опорам от РУ-4,4кВ ТП-1 до опоры №6-10/2 по договору 29203 ООО "СройСталарт" Энергосек МЭС	Энергосек МЭС	2025	III квартал	II квартал	100%	0,209		0,209	0,111		0,098				0,098	Указаны фактические затраты
1.1.6.11	Монтаж двух ПРС-4 (400А) в РУ-4,4кВ ТП-3-9 по договору 29541 ЗАО "Олимп" Балаковские ТЭС	Балаковские ТЭС	2025	IV квартал		0,031				0,031							
2	Новые строительство																
2.1	Энергоснабжение и повышение энергетической эффективности																
2.1.1	Строительство кабельных линий (КЛЗПТ-0,4кВ) для технологического присоединения																
2.1.1.1	Строительство КЛЗ-4кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-4,4кВ распределительной КТП-600,4кВ до осветительных сетей, расположенных на границе участка заявителя по дот. 26923 Заводов А.М. Энергосек МЭС	Энергосек МЭС	2025	I квартал	III квартал	100%	0,193		0,193	0,262		-0,069				-0,069	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.1.2	Строительство КЛЗ-4кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-4,4кВ КТП-938 до осветительных сетей по договору 28822 ТКУ СО УРС Энергосек МЭС	Энергосек МЭС	2025	II квартал		1,899		1,899	0,000	1,899	1,899					1,899	Исполнение поручения, необходимо выполнение обязательств заявителем
2.1.1.3	Строительство ЛПЗ-10,4кВ от распределительной КТП-600,4кВ до ВРУ многоквартирного жилого дома по договору 28373 ООО "СЗ Малине" Энергосек МЭС	Энергосек МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	1,305		1,305	1,974		-0,669				-0,669	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.2	Строительство кабельных линий (КЛЗПТ-6-10кВ) для технологического присоединения																
2.1.2.1	Строительство КЛЗ-6кВ от РУ-6кВ КТП-950 до РУ-6кВ распределительной КТП-600,4кВ по дот. 26923 Заводов А.М. Энергосек МЭС	Энергосек МЭС	2025	I квартал	III квартал	100%	1,143		1,143	1,080		0,063				0,063	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам

2.1.2.2	Строительство КЛ-10кВ от РУ-10кВ РП-12 до проектируемого КРУ-10кВ. Дот. 27888 ООО "МС" "Полковский" Балаковские ГЭС	Балаковские ГЭС	2025	IV квартал	III квартал	100%	1.132		0,000	0,858								-0,858	Исполнение выполнено с опережением графика
2.1.2.3	Строительство КЛ-6кВ с двумя кабелями в траншее от опоры №654/00-12 ВЛ-6кВ Ф-654 до РУ-6кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ. Дот. 27944 ООО "Метис" Энгельсские МЭС	Энгельсские МЭС	2025	IV квартал			0,546						0,546						
2.1.2.4	Строительство КЛ-6кВ с двумя кабелями в траншее от опоры №654/00-7 ВЛ-6кВ Ф-654 до РУ-6кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ по договору 28356 ООО "Метис" Энгельсские МЭС	Энгельсские МЭС	2025	I квартал			0,232		0,232	0,000			0,232					0,232	Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителем
2.1.2.5	строительство КЛ-6кВ с двумя кабелями в траншее от КЛ-6кВ Ф-43 между ТП-237 и ТП-196А до РУ-6кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ по договору 28979 Нечай К.И. Энгельсские МЭС	Энгельсские МЭС	2025	III квартал	III квартал	100%	1,691		1,691	3,458			-1,766					-1,766	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.2.6	Строительство КЛ-6кВ с двумя кабелями в траншее от КЛ-6кВ ТП-71- 7А до РУ-6кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ по договору 29052 ГУЗ СО "БГКБ" Балаковские ГЭС	Балаковские ГЭС	2025	IV квартал			0,209						0,209						
2.1.2.7	Строительство ЛЭП-6кВ от опоры бн ВЛ-6кВ Ф-13 по договору 29052 ГУЗ СО "БГКБ" Балаковские ГЭС	Балаковские ГЭС	2025	IV квартал			0,158						0,158						
2.1.2.8	Строительство КЛ-10кВ от РУ-10кВ РП-9 по договору 29068 Абдушев В.И. Балаковские ГЭС	Балаковские ГЭС	2025	III квартал	II квартал	100%	0,121		0,121	0,121									
2.1.2.9	Строительство КЛ-6кВ 28373, 000 "СЗ "Матис" КЛ-6 кВ от КТП-61, Энгельсские МЭС	Энгельсские МЭС	2025		II квартал	100%			0,000	0,134			-0,134					-0,134	Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛ) 6-10кВ для технологических и присоединения																		
2.1.3.1	Строительство ВЛ-10кВ от опоры №1015-00/67 до границы участка заявителя. Дот. 28200 ООО "Нисан"	Ершовские МЭС	2025	IV квартал			3,675	0,000	3,650	1,102	3,458	2,547	0,000	0,000				2,547	
							0,025				0,025								
2.1.3.2	СТР 28630/П от 28.06.2024 г. ООО СЗ "ДокСтрой" ВЛ-10 кВ Ф-1033	Ершовские МЭС	2025		I квартал	100%			0,000	0,474			-0,474					-0,474	Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.3.3	СТР 29162 Волгарин ООО ВЛ-6 кВ Ф-617	Марковские ГЭС	2025	III квартал	I квартал	100%	0,049		0,049	0,115			-0,066					-0,066	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.3.4	Строительство ВЛ-10кВ от опоры №1001А-00/22 до РУ-10кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ по договору 28862 ООО "Нисаневский метисне" Луговое ГЭС	Луговое ГЭС	2025	III квартал			2,062		2,062		2,062	2,062		2,062				2,062	Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителем
2.1.3.5	Строительство ВЛ-10кВ от опоры №6-06/18 до проектируемой КТП-10/0,4кВ гос. контракт 28916 ГКУ СО "УКС" Омские МЭС	Омские МЭС	2025	II квартал			1,274		1,274	0,000			1,274					1,274	Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителем
2.1.3.6	Строительство ВЛ-10кВ от опоры №622-00/118 до проектируемой КТП-10/0,4кВ гос. контракт 28916 ГКУ СО "УКС" Омские МЭС	Омские МЭС	2025	II квартал			0,097		0,097	0,000			0,097					0,097	Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителем
2.1.3.7	Строительство ВЛ-10кВ от опоры №12-11/7 ВЛ-10кВ по договору 29068 Абдушев В.И. Балаковские ГЭС	Балаковские ГЭС	2025	III квартал	II квартал	100%	0,167		0,167	0,452			-0,286					-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 "Матис"	Энгельсские МЭС	2025		III квартал	100%			0,000	0,061			-0,061					-0,061	Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛ) 0,4кВ для технологических и присоединения																		
2.1.4.1	СТР 28630/П от 28.06.2024 г. ООО СЗ "ДокСтрой" ВЛ-0,4 кВ КТП-56	Ершовские МЭС	2025		I квартал	100%	0,288	0,000	0,288	0,802	0,000	-0,513						-0,384	Добавлен объект с указанием фактических затрат

21.4.2	Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектной опоры №4-010/4 до ВРУ по договору 29203 ООО "Спротстандарт" 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
21.5	Строительство ТП, РП для технологического присоединения																	
21.5.1	Установка речного згра с автоматизированной системой диспетчерского управления объектов электроуслуг с возможностью оперативного оповещения аварийных событий на объектах в графическом и текстовом виде, диспетчерского управления производственных объектов с автоматизацией доступа на проектной опоре ВЛЗ-10кВ Ф-1015. Дот: 28200 ООО "Нисан"	Ершовские МЭС	2025	IV квартал			2,775				2,775	0,000						
21.5.2	СТР 28630/П от 28.06.2024 г. ООО "СЗ "ДюсСтрой" ГКП-56	Ершовские МЭС	2025		I квартал	100%			0,000	1,442							-1,442	Добавлен объект с указанием фактических затрат
21.5.3	Установка ЛСС-10-СУ-кВ по договору 29162 ООО "Волгарин" Марксовские ТЭС	Марксовские ТЭС	2025	III квартал	I квартал	100%	2,097		2,097	2,102							-0,005	
21.5.4	Установка КТП-100,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по дот. № 28854/П от 29.05.24 г. ООО "Д.Фабрика печат" СЭП	СЭП	2025	II квартал	I квартал	100%	1,271		1,271	1,271							0,000	
21.5.5	Установка КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по дот. 26923 Зенкова А.М. Зенгальские МЭС	Зенгальские 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 Дот.27888 ООО "НСК "Пороский" Балаковские ТЭС	Балаковские ТЭС	2025	IV квартал	III квартал	100%	2,742		0,000	0,831							-0,831	Исполнение выполнено с опрережением графика
21.5.7	Установка КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА дот. 27944 ООО "Метне" Зенгальские МЭС	Зенгальские МЭС	2025	IV квартал			1,596			1,596								
21.5.8	Установка КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по договору 28356 ООО "Метне" Зенгальские МЭС	Зенгальские МЭС	2025	I квартал			1,196		1,196	0,000							1,196	Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителя
21.5.9	Установка КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по договору 28373 ООО "СЗ "Матне" Зенгальские МЭС	Зенгальские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,737		0,737	1,587							-0,850	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
21.5.10	Установка КТП-10/0,4кВ с трансформатором мощностью 630 кВА по договору 28862 ООО "Нималеский мостик" Путяевские ТЭС	Путяевские ТЭС	2025	III квартал			2,221		2,221	0,000							2,221	Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителя
21.5.11	Установка двухтрансформаторной КТП-10/0,4кВ с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА гос. контракт 28916 КУ СО "УКС" Ойские МЭС	Ойские МЭС	2025	II квартал			3,399		3,399	0,000							3,399	Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств заявителя
21.5.12	Установка на отведенной территории двухтрансформаторной КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по договору 29052 ГУЗ СО "БКСР" Балаковские ТЭС	Балаковские ТЭС	2025	IV квартал			3,922				3,922							
21.6	Плановое оборудование																	
21.6.1	Многофункциональный испытательный комплекс РЕТОН-21	для службы РЗА и ЭТЛ Алматра Управление	2025	I квартал	I квартал	100%	1,279		1,279	1,278							0,001	
21.7	Инвестиции в метрологическое обеспечение																	
21.7.1	Приобретение микрометра	Вольские ТЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,137		0,137	0,163							-0,026	
21.7.2	Приобретение устройств испытательных	Зенгальские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,280		0,280	0,285							-0,005	
21.7.3	Приобретение матадинов нагрузок	ЦМЛ АО "Облкомунэнерго"	2025	II квартал	II квартал	100%	0,444		0,444	0,440							0,004	

21.7.4	Приобретение вольтамперфазометра	Марковский ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,105		0,105	0,110		-0,005			
21.7.5	Приобретение вольтамперфазометра	СМ АО "Белкомунэнерго"	2025	II квартал	II квартал	100%	0,105		0,105	0,110		-0,005			
21.8.1	Установка приборов учета, класс напряжения 610 кВ	Марьинское ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,965	0,000	0,965	1,008	0,000	-0,043			
21.8.1.1	Изготовление и установка ПКУ-60В	Марьинское ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,322		0,322	0,329		-0,007			
21.8.1.2	Изготовление и установка ПКУ-100В	Балашовские МЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,322		0,322	0,322		0,000			
21.8.1.3	Изготовление и установка ПКУ-100В	Красноусовское отделение ЭМЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,322		0,322	0,337		-0,035			
21.8.2	Установка приборов учета, класс напряжения 610 кВ для технологического присоединения						0,672	0,000	0,672	0,850	0,000	-0,178			
21.8.2.1	Установка координатного учета, записывающей энергии ПКУ-100В по договору 29068 Абдуллин В.И. Балашовские ГЭС	Балашовские ГЭС	2025	III квартал	II квартал	100%	0,299		0,299	0,399		-0,100			
21.8.2.1	Установка координатного учета, записывающей энергии ПКУ-100В по договору 29707 Пятко Е.Г. Балашовские ГЭС	Балашовские ГЭС	2025	II квартал	II квартал	100%	0,373		0,373	0,451		-0,078			
21.9	Приобретение трансформаторных средств						64,251	0,000	22,417	22,417	35,913	0,000			
21.9.1	ГАЗ 2752	Аппарат управления	2025	IV квартал			1,972				1,972	0,000			
21.9.2	ПСС 131. 18Э на шасси ГАЗ-С42Р33 (Nexi) 7-	Аппарат управления	2025	IV квартал			11,342				11,342	0,000			
21.9.3	ПСС 131. 18Э на шасси ГАЗ-С42Р33 (Nexi) 7- местная кабина	Аппарат управления	2025	IV квартал			11,508				11,508	0,000			
21.9.4	Автопан на базе Камаз	Аппарат управления	2025	IV квартал			9,102				9,102	0,000			
21.9.5	ГАЗ 231073	Аппарат управления	2025	IV квартал			1,989				1,989	0,000			
21.9.6	Передвижная электротехническая лаборатория	Аппарат управления	2025	I-II квартал	I-II квартал	100%	22,417		22,417	22,417		0,000		0,000	
21.9.7	Дизель-генераторы	Аппарат управления	2025	IV квартал			5,921				5,921	0,000			
	Противодействие необходимости (ПТО)						3,738	0,000	3,738	3,707	0,000	0,030			
21.10.1	Станок лазерной резки металла ФП "Энергосервис"	ФП "Энергосервис"	2025	I квартал	II квартал	100%	3,615		3,615	3,588		0,027			
21.10.2	Приспособление для сверчивания шин станка ЧПУ ФП "Энергосервис"	ФП "Энергосервис"	2025	I квартал	I квартал	100%	0,122		0,122	0,119		0,003			
21.11.1	Технологическое присоединение электроприводов устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт		2025	I-IV квартал	I-II квартал	181%	21,901		15,927	28,804	-6,903	-12,877			Уданы фактические затраты
21.11.2	Технологическое присоединение электроприводов устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт		2025	I-IV квартал	I-II квартал	65%	44,416		30,149	19,635	24,781	10,514			Уданы фактические затраты

Главный инженер

А.Ф. Качалов

Начальник ФЗО

М.В. Менская

Зам. главного инженера-начальник ПТО

С.В. Капенкин

Главный механик

В.А. Карнаушенко

Главный метролог

А.В. Коротков

Начальник службы РЭиД и ЭТП

А.А. Шаленков

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ⁷		Причины отклонений
		План ² III кв-л 2025 г.	Факт ³ III кв-л 2025 г.	млн руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	В С Е Г О,					
А.	Собственные средства, в т. ч.:	169,102	170,599	1,50	0,9	
А.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	169,102	170,599	1,50	0,9	
А.1.1.	прибыль по регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	81,382	79,464	-1,92	-2,4	
А.1.1.1.	прибыль, от оказания услуг по передаче электрической энергии	79,507	77,247	-2,26	-2,8	
А.1.1.2	от технологического присоединения потребителей	8,325	8,277	-0,05	-0,6	
А.1.1.3	прочая прибыль	71,182	68,970	-2,21	-3,1	
А.2.	Амортизационные отчисления	1,875	2,218	0,34	0,0	
А.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	87,720	91,134	3,41	3,9	
А.2.2.	прочая текущая амортизация	0,000	0,000	0,00	0,0	
А.3.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,00	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.:	0,000	0,000	0,00	0,0	
Г.1.	Лизинг	0,000	0,000	0,00	0,0	
	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.

Зам.генерального директора по экономике и финансам



А.И. Тороплыгин

М.П.

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