



# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» НА 2025 ГОД



"Согласовано"  
Главный инженер  
АО "Облкоммунэнерго"  
А.Ф. Качалов  
"01" апреля 2025 г.

"Согласовано"  
Генеральный директор  
АО "Облкоммунэнерго"  
В.Г. Ойкин  
"01" апреля 2025 г.

Инвестиционная программа АО "Облкоммунэнерго" на 2025 год

Технологическое присоединение														
1														
№ п/п	Наименование работ	Усл. ед.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЦО, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно							21 901	-	5 829	6 095	4 003	5 974	
1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно							44 416	-	7 928	11 586	10 635	14 267	
1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт							36 257	-	3 799	10 355	8 997	13 106	
1.4	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения							2 187	-		372	1 584	232	
Итого по разделу технологическое присоединение								104 761		17 556	28 408	25 219	33 579	
2														
Реконструкция ВЛЭП -10/6/0,4 кв (ШТО)														
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	Прочее, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.1	Аткарские ГЭС													
2.1.1	ВЛ-0,4 кв ТП-8 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП	38	1,19	0,75				1133	186		1133			Хоз способ
2.1.2	ВЛ-0,4 кв ТП-4 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	21	0,935	0,88				943	161			943		Хоз способ
Итого по филиалу Аткарские ГЭС		59	2,125	1,63				2 076	347		1133	943		
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	Прочее, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.2	Былаковские ГЭС													
2.2.1	ВЛ-10 кв Ф-6 ПС "Савиндей" 110/10 кв замена опор, замена провода на СИП	35	9,6					4 837	596			4 837		Хоз способ
2.2.2	ВЛ-0,4 кв от КТП-38 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат					0,114		37	-		37			Хоз способ
2.2.3	ВЛ (КЛ)-0,4 кв от ТП-41 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат					0,215		233	-		233			Хоз способ
2.2.4	ВЛ-6 кв Ф-14 ПС «Былаковская» вынос сетей согласно договора о возмещении затрат					0,03		105	-		105			Хоз способ
2.2.5	ВЛ-6 кв Ф-14 ПС «Былаковская» КТП-238 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат						1	91	-		91			Хоз способ
Итого по филиалу Былаковские ГЭС		35	9,60			0,359	1	5 303	596		466	4 837		
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	ВЛ, км	ЛЭП, км	Прочее, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.3	Былаковские МЭС													
2.3.1	ВЛ-0,4 кв КТП №1-109 «Майорченко» замена опор, замена провода на СИП	78	4,34	4,35				3 556	530			3 556		Хоз способ
2.3.2	ВЛ-10 кв Ф-1036 ПС Хонер-1 (КТП) вынос сетей согласно договора о возмещении затрат						1	657	-		657			
2.3.3	ВЛ-10 кв Ф-1036 ПС Хонер-1 (ТМ) вынос сетей согласно договора о возмещении затрат						1	528	-		528			
Итого по филиалу Былаковские МЭС		78	4,34	4,35			2	4 741	530		1 185	3 556		

С исполнением от 01.04.25



№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	Прочее, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
2.4	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-5 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	37	1,065	1,195				1 108	206		1 108		Хоз. способ	
	Итого по Калининскому отделению БМЭС	37	1,065	1,195				1 108	206		1 108			
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	Прочее, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
2.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-69 ф-4, ф-5 замена опор, замена провода на СИП	127	3,245	2,145				3 635	458		3 635		Хоз. способ	
	Итого по филиалу Волжские ГЭС	127	3,245	2,145				3 635	458		3 635			
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	Прочее, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
2.6	КВЛ-10 кВ Ф-1014 замена силового кабеля, совместная подвеска с ВЛ-0,4 кВ ЗТП-12 ф-1	6	0,82		0,16			1 047	131		1 047		Хоз. способ	
2.6.1	замена опор, замена провода СИП	39	4,531	0,261				2 056	342		2 056		Хоз. способ	
2.6.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-2 замена опор, замена провода СИП	45	5,351	0,261	0,16			3 103	473		1 047	2 056		
	Итого по Ершовским МЭС													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	Прочее, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
2.7	ВЛ- 0,4 кВ зона ТП-18 ф-3 «Комсомольская в ст. Элеватора», замена промежуточных опор с установкой дополнительных, замена провода на СИП	53	1,42	0,93				1 533	207			1 533	Хоз. способ	
2.7.1	Итого по филиалу Петровские ГЭС	53	1,42	0,93				1 533	207			1 533		
	Итого по филиалу Петровские ГЭС													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	Прочее, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
2.8	ВЛ-0,4 кВ ТП-05 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	53	1,28	0,46				1 405	272		1 405		Хоз. способ	
	Итого по филиалу Хвалынские ГЭС	53	1,28	0,46				1 405	272		1 405			
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	Прочее, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
2.9	ВЛ-6 кВ Ф-15 отпайка к КТП-146 замена опор, замена провода на СИП	11	0,84					570	85		570		Хоз. способ	
2.9.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-39 замена опор, замена провода на СИП	48	1,425	0,74				1 652	452			1 652	Хоз. способ	
2.9.2	Итого по филиалу Энгельсские МЭС	59	2,265	0,74				2 222	537		570	1 652		
	Итого по разделу реконструкция ВЛЭП-10/6/0,4 кВ	546	30,69	11,71	0,16	0,359	3	25 124	3 626	1 651	5 262	18 211		
3	Реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ (ШТО)													
№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	Прочее, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
3.1	КЛ-10 кВ от ТП-83 до ТП-28 замена силового кабеля, прокол				0,3			1 094	238			1 094	Хоз. способ	
3.1.1	Итого по филиалу Аткарские ГЭС				0,3			1 094	238			1 094		

№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, материал, км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания	
Вольские ГЭС															
3.2										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
3.2.1	КЛ-10 кВтот ТП 4-17 ячейка №3 до ТП 4-18 ячейка №2 замена силового кабеля, прокол				0,342			1 577	-			1 577		Подряд	
3.2.2	КЛ-10 кВтот ТП-8 ячейка №2 до ТП-46 ячейка №7 замена силового кабеля, прокол				0,26			1 051	-			1 051		Подряд	
3.2.3	КЛ-10 кВтот ТП-8 ячейка №1 до ТП-47 ячейка №3 замена силового кабеля, прокол				0,42			1 919	-			1 919		Подряд	
3.2.4	КЛ-10 кВтот ТП-25 ячейка №2 до ТП-46 ячейка №6 замена силового кабеля, прокол				0,285			1 223	-			1 223		Подряд	
3.2.5	КЛ-10 кВтот ТП-25 ячейка №4 до ТП-28 ячейка №2 замена силового кабеля, прокол				0,615			2 808	-			2 808		Подряд	
3.2.6	КЛ-10 кВтот ТП 4-18 ячейка №3 до ТП 4-19 ячейка №4 замена силового кабеля, прокол				0,285			1 282	-			1 282		Подряд	
3.2.7	КЛ-10 кВт от РП4 до ТП1 Фестивальная вынос сетей согласно договора о возмещении затрат					0,055		79	-	79				Хоз. способ	
	Итого по филиалу Вольские ГЭС				2,207	0,055		9 939		79	2 859	7 001			
3.3															
3.3.1	КЛ-6 кВ Ф-10 от ПС 35/6кВ "Вольская 35" до 2 СШ РП-200 (перевод наружки с ТП-3) замена силового кабеля				0,23			684	149			684		Хоз. способ	
	Итого по филиалу Вольские ГЭС				0,23			684	149			684			
Энгельсские МЭС															
3.4										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания	
3.4.1	КЛ-6 кВ Ф-643 от КТП-17 до РП-4 замена силового кабеля, прокол				0,69			2 458	-			2 458		Подряд	
3.4.2	КЛ-6 кВ Ф-11 ПС Причалы, от КТП-395 до КТП-331А, от КТП-331А до КТП-332А замена силового кабеля, прокол				0,365			1 183	-			1 183		Подряд	
3.4.3	КЛ-6 кВ от ПС Энгельсская Ф-22А,Б до РП-3, Ф-33АБ до РП-3 замена силового кабеля, прокол				1,323			5 731	-			5 731		Подряд	
3.4.4	КЛ-0,4 кВ ТП-23, ТП-1113, ТП-1112 замена ветхих КЛ на СИП	12	0,586		0,129			818	195			818		Хоз. способ	
	Итого по филиалу Энгельсские МЭС	12	0,586		2,507			10 190	195		3 641	6 549			
Петровские ГЭС															
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, материал, км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ЛЭП, км	ЩО, шт.	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания	
3.5										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
3.5.1	КЛ-10 кВ Ф-«1023» от ПС 35/10 "Молот" до РП-1 участок №1 (по ул. Володарского через ул. Куйбышева, ул. Чапаева, ул. Домоусова) замена силового кабеля, прокол				0,72			2 046	209			2 046		Хоз. способ	
	Итого по филиалу Петровские ГЭС				0,72			2 046	209			2 046			
	ИТОГО по разделу реконструкция К.ЛЭП -10/6/0,4 кВ				6,12	0,055		23 953	791	79	7 593	16 281			
Замена аварийных ТП на ГТП, установка силового оборудования (ШТО)															
4										Срок исполнения				Примечания	
№ п/п	Наименование работ	Б/о, шт.	ГКТП	КСО-393	КСО-393- торч	ЩО-70- 32	ЩО-70- 02	ЩО-70-05	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.1											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4.1.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-303	шт.	1						601	47		601			Хоз. способ
	Итого по филиалу Ардакские ГЭС		1						601	47		601			
Калининское отделение БМЭС															
№ п/п	Наименование работ	Б/о, шт.	ГКТП	КСО-393	КСО-393- торч	ЩО-70- 32	ЩО-70- 02	ЩО-70-05	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.2											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4.2.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-4	шт.	1						715	78		715			Хоз. способ
	Итого по Калининскому отделению БМЭС		1						715	78		715			



№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКПП	КСО-393	КСО-393- мощн	ШО-70- 32	ШО-70- 02	ШО-70-95	Итого на 2025 г. тыс руб/ без НДС	В том числе ЗП тыс руб/ без НДС	Срок исполнения				Примечания
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4.3	Озисские МЭС														
4.3.1	Изготовление ГТП-250 кВА взамен ТП-44	шт.	1						592	47			592		Хоз способ
	Итого по филиалу Озисские МЭС		1						592	47			592		

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКПП	КСО-393	КСО-393-мощ	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4.4	Державское от-ние ОМЭС														
4.4.1	Изготовление ГКПП-250 кВ/А взамен ТП-160	шт.	1						646	47		646			Хоз. способ
	Итого по Державскому отделению ОМЭС		1						646	47		646			
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКПП	КСО-393	КСО-393-мощ	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4.5	Марсовские ТЭС														
4.5.1	Изготовление ГКПП-630 кВ/А взамен ТП-97	шт.	1						570	47			570		Хоз. способ
	Итого по филиалу Марсовские ТЭС		1						570	47			570		

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ИКТП	КСО-393	КСО-393-молч	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4,6	Новоузенские МЭС														
4,6.1	Подготовка Г КТП-250 кВ взамен ТП-21	шт.	1						605	60			605		Хоз способ
	Итого по филиалу Новоузенские МЭС		1						605	60			605		

[illegible]

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ГКП	КСО-393-торп	ЦО-70-32	ЦО-70-02	ЦО-70-95	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
4.8	Ровенское отделение ЭМДС													
4.8.1	КТП 10/0,4 кВ №129 замена КТП-160 на ГТП-250	шт.	1					815	118			815		Хоз. способ
	Итого по филиалу Ровенское отделение ЭМДС		1					815	118			815		

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ИКТП	КСО-393	КСО-393- торг	ЦД-70- 32	ЦД-70- 02	ЦД-70-05	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЭП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Экспертские МЭС															
4.9.1	Изготовление ГСПП-250 кВА взамен ТП-91	шт.	1						1 267	116		1 267			Хоз. способ
	Итого по филиалу Энергетические МЭС		1						1 267	116		1 267			

[illegible]

№ п/п		Наименование работ		Ед. изм.	ГКТП	КСО-393 мощ.	ЩО-70- 32	ЩО-70- 02	Прочес. шт.	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания	
4.1.1				шт.								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
4.1.1.1		ТП-10/0,4 кВ № 43 вынос сетей согласно договора о возмещении затрат														Хоз. способ	
		Итого по филиалу Аткаревские ГЭС							1	145		145					
		ИТОГО по разделу замена аварийных ТП на ГКТП, установка силового оборудования			10				1	7 379	675	145	1 955	5 279			
Реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей) (СРЗвИЭТД)																	
№ п/п		Наименование работ		Решения защита, шт.	Ресурсы шт.	С ВВ, шт.	Техмеханика ка. шт.	КСО с НПМН шт.	КСО с ВН4 шт.	ОРУ-35 кВ г. тыс руб/без НДС	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.1													I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
5.1.1		Телемеханика РП-11					1				1 069	108			1 069		Хоз. способ
		Итого по филиалу Балаковские ГЭС					1			1 069	108	108			1 069		
№ п/п		Наименование работ		Решения защита, шт.	Ресурсы шт.	С ВВ, шт.	Техмеханика ка. шт.	КСО с НПМН шт.	КСО с ВН4 шт.	ОРУ-35 кВ г. тыс руб/без НДС	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.2													I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
5.2.1		Телемеханика РП-4					1				1 069	108			1 069		Хоз. способ
		Итого по филиалу Балаповские МЭС					1			1 069	108	108			1 069		
№ п/п		Наименование работ		Решения защита, шт.	Ресурсы шт.	С ВВ, шт.	Техмеханика ка. шт.	КСО с НПМН шт.	КСО/ ЦО шт.	ОРУ-35 кВ г. тыс руб/без НДС	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.3													I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
5.3.1		Телемеханика РП-800					1				1 069	108			1 069		Хоз. способ
		Итого по филиалу Волыские ГЭС					1			1 069	108	108			1 069		
№ п/п		Наименование работ		Решения защита, шт.	Ресурсы шт.	С ВВ, шт.	Техмеханика ка. шт.	КСО с НПМН шт.	КСО с ВН4 шт.	ОРУ-35 кВ г. тыс руб/без НДС	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.4													I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
5.4.1		Установка ВВ выключателей с БМР3 в РП-24 взамен масляных, без замены ячеек				4					3 744	111			3 744		Хоз. способ
5.4.2		Телемеханика РП-6					1				1 069	108			1 069		Хоз. способ
		Итого по филиалу Энгельсские МЭС				4	1			4 812	218	218			3 744	1 069	
		ИТОГО по разделу реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей)				4	4			8 018	541	541			3 744	4 275	
Обновление трансформаторного парка (СРЗвИЭТД)																	
№ п/п		Наименование работ		Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания
6.1													I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
6.1.1		Замена силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-160/10/0,4кВ/Зн-11 в ТП-303		шт.				1			347	38			347		Хоз. способ
		Итого по филиалу Арсалакские ГЭС					1				347	38			347		
№ п/п		Наименование работ		Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания
6.2													I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
6.2.1		Замена силового трансформатора ТМ-630 кВА 6/0,23 кВ на ТМГ-630/6/0,4кВУ/Зн-11 в ТПП-5		шт.		1					743	38			743		Хоз. способ
6.2.2		Замена силового трансформатора ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ на ТМГ-630/6/0,4 кВУ/Зн-11 в ТПП-5		шт.		1					743	38			743		Хоз. способ
		Итого по филиалу Волыские ГЭС			2						1 487	77			1 487		



№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс руб/б без НДС	В том числе ЗП тыс руб/б без НДС	Срок исполнения				Примечания
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Марсовские ТЭС															
6.3															
6.3.1	Замена силового трансформатора ТМ-520 кВА на ТМГ-630/6/0,4к В/Зн-11 в ТП-13	шт.						1	744	39		744			Хоз. способ
Итого по филиалу Марсовские ТЭС								1	744	39		744			

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	ТМГ-63	ТМГ-100	ТМГ-160	ТМГ-250	ТМГ-400	ТМГ-630	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС	В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
6.4	Пушачевские ТЭС														
6.4.1	КТП-11 замена силового трансформатора ТМ-400кВА без переключения на ТМГ 250/0,4/6кВУ/Зн-11	шт.				1			466	32		466			Хоз. способ
6.4.2	КТП-79 замена силового трансформатора ТМ-320кВА без переключения на ТМГ 250/0,4/6кВУ/Зн-11	шт.				1			466	32		466			Хоз. способ
6.4.3	КТП-77 замена силового трансформатора ТМ-400кВА без переключения на ТМГ 250/0,4/6кВУ/Зн-11	шт.				1			466	32		466			Хоз. способ
6.4.4	КТП-19 (ул. 40лет Октября - ул. Чапаевская) замена силового трансформатора без переключения ТМ-160кВА 1966г.в. на ТМГ- 250/6/0,4кВ У/Зн-11	шт.				1			416	41				416	Хоз. способ
6.4.5	КТП-23 (ул. Казанская - ул. Северная) замена силового трансформатора без переключения ТМ-250/10/0,4кВ У/Зн-11.	шт.				1			416	41				416	Хоз. способ
6.4.6	КТП-13 (ул. Топорковская - ул. Октябрьская) замена силового трансформатора без переключения ТМ-400/6/0,4кВ 1978г.в. на ТМГ-630/6/0,4кВ У/Зн-11.	шт.						1	738	44				738	Хоз. способ
6.4.7	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 У/Зн-11.	шт.						1	738	44				738	Хоз. способ
6.4.8	КТП-81 (Карьер МВЛ) замена силового трансформатора без переключения ТМ-60/6/0,4кВ 1981г.в. на ТМГ-63/6/0,4кВ У/Зн-11.	шт.				1			279	41				279	Хоз. способ
6.4.9	ЗТП-39 (Северозападный микрорайон) замена силового трансформатора без переключения ТМ-400/6/0,4кВ 1977г.в. на ТМГ-400/6/0,4кВ У/Зн-11.	шт.					1		619	44				619	Хоз. способ
	Итого по филиалу Пушачевские ТЭС														
			1	2		5	1	2	4 607	354	932	466		3 208	
	Итого по разделу обновление трансформаторного парка														
		13	1	2		6	1	3	7 184	508	932	3 044		3 208	

7	Поисковое оборудование (СРЗанЭТЛ)														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во						Итого на 2025 г. тыс руб/б.с.з НДС	В том числе ЗП тыс руб/б.с.з НДС	Срок исполнения				Примечания
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
7.1	Многофункциональный испытательный комплекс РЕТОМ-21 для службы РЗА и ЭТЛ Аппарата Управления	шт.	1						1 279	-	1 279				Приобретение
	ИТОГО по разделу поисковое оборудование		1						1 279		1 279				

Инвестиции в метрологическое обеспечение (СТМ)																
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2025 г. тыс руб/без НДС						В том числе ЗП тыс руб/без НДС	Срок исполнения				Примечания	
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
8.1	Приобретение микрометра в Волюкские ТЭС	шт.	1						137	-			137			Приобретение
8.2	Приобретение устройств испытательных в Энгельсские МЭС	шт.	2						280	-			280			Приобретение
8.3	Приобретение магазинов нагрузок в ЦМЛ АО "Обькоммуниэнерго"	шт.	4						444	-			444			Приобретение
8.4	Приобретение вольтамперфазометра в Марсовские ТЭС	шт.	1						105	-			105			Приобретение
8.5	Приобретение вольтамперфазометра в СТМ АО "Обькоммуниэнерго"	шт.	1						105	-			105			Приобретение
Итого по разделу инвестиции в метрологическое обеспечение			9						1 071				1 071			

Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ (СТМ)																		
9	Наименование работ			Ед. изм.	Кол-во	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС				В том числе ЗП тыс руб без НДС				Срок исполнения		Примечания		
													I квартал	II квартал	III квартал		IV квартал	
9.1	Изготовление и установка ПКУ-6кВ в Марксовские ГЭС			шт.	1							23			322			Хоз. способ
9.2	Изготовление и установка ПКУ-10кВ в Балашовские МЭС			шт.	1							23			322			Хоз. способ
9.3	Изготовление и установка ПКУ-10кВ в Краснокутское отделение Энгельсских МЭС			шт.	1							23			322			Хоз. способ
	ИТОГО по разделу установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ				3							68			965			
10	Приобретение транспортных средств (ОМнт)																	
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Аппарат управления	Итого на 2025 г. тыс руб без НДС	В том числе ЗП тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания							
							I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал								
10.1	ГАЗ 231073	шт	1				2 087	-										Приобретение
10.2	ПСС 131. 183 на шасси ГАЗ-С42Р33 (Некс) 7-местная кабина	шт	1				11 288	-										Приобретение
10.3	ПСС 131. 183 на шасси ГАЗ-С42Р33 (Некс) 7-местная кабина	шт	1				11 288	-										Приобретение
10.4	Автокран на базе Камаз	шт	1				15 500	-										Приобретение
10.5	ГАЗ 231073	шт	1				2 087	-										Приобретение
10.6	Передвижная электротехническая лаборатория	шт	1				22 000	-										Приобретение
	ИТОГО по разделу приобретение транспортных средств					6									64 250		22 000	42 250
11	Производственная необходимость (ПТО)																	
11.1	Станок лазерной резки металла ФП "Энергомонт"	шт.	1				3 615	-							3 615			Приобретение
11.2	Приспособление для скручивания шин станка ЧПУ ФП "Энергомонт"	шт.	1				122	-							122			Приобретение
	Итого по разделу программное обеспечение						3 738							3 738				
	Итого по АО "Облкоммунэнерго"						247 723	6 209			47 380	52 041	69 265		79 036			

Зам. генерального директора по экономике и финансам

В.В. Верещагина

Главный метролога

А.В. Коротков

Главный бухгалтер

Э.В. Павлова

Главный механик

В.А. Карнаухенко

Зам. главного инженера-начальник ПТО

С.В. Капенкин

Начальник ОПИ

В.В. Катаев

Зам. начальника финансово-экономического отдела

Н.Я. Муравьева

Начальник СРЭиАиЭТИ

А.А. Шаленков