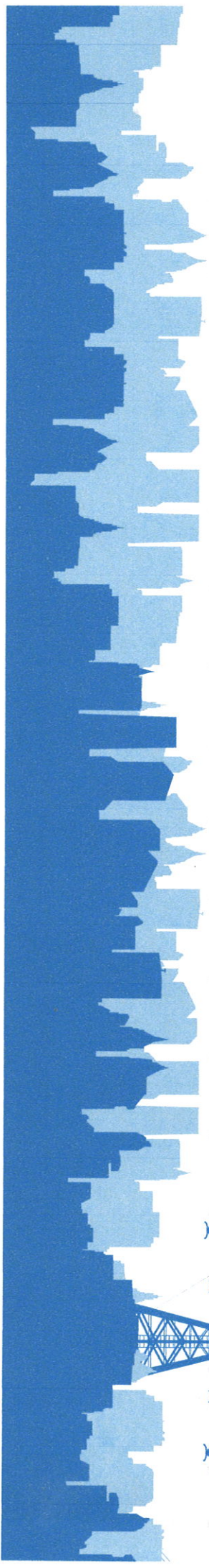




Акционерное общество
коммунальных электрических сетей Саратовской области

ОБЛКОММУЭНЕРГО

ПЛАН КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА АО «ОБЛКОММУЭНЕРГО» НА 2023 ГОД



"Согласовано"
 Главный инженер
 АО "Облкоммунэнерго"
 А.Ф. Качалов
 "14" Октября 2022 г.

"Утверждено"
 Генеральный директор
 АО "Облкоммунэнерго"
 В.Г. Ойкин
 "21" Октября 2022 г.



План-график капитального ремонта объектов АО "Облкоммунэнерго" на 2023 год.

№ п/п	Наименование работ	Средств ж.б. шт.	СИП, магист. опт. км	Провод АС, А. км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Срок выполнения							Примеч.													
									Февраль	Март	Апрель	Май	Июль	Июль	Август														
Арзамасские ГЭС																													
1.1	ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-110 замена опор, замена провода на СИП	12	0,5	0,04				344 067																					
1.2	ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-105 замена опор, замена провода на СИП	13	0,4	0,1				336 181																					
1.3	ТП-205 замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ					1	2	198 776			198 776																		
1.4	ТП-214 замена силового оборудования РУ-10 кВ					1		93 400			93 400																		
Итого по филиалу "Арзамасские ГЭС"		25	0,9	0,14		2	2	972 424			198 776			93 400			336 181			344 067									
Аткарские ГЭС																													
2	Аткарские ГЭС																												
2.1	ВЛ-0,4 кВ ф-4 ТП-40 замена опор, замена провода на СИП	13	0,35	0,2				314 320						314 320															
2.2	ВЛ-0,4 кВ ф-7 ТП-120 замена опор, замена провода на СИП	23	0,54	0,42				590 952						590 952															
2.3	ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-78 замена опор, замена провода на СИП	20	0,78	0,45				637 008																					
2.4	ТП-29 замена силового оборудования РУ-10 кВ (03-3 шт., 04-1 шт., торп- 4 шт.)					8		620 664																					
2.5	ТП-96 замена силового оборудования РУ-10 кВ (03-2 шт., 04-1 шт., торп- 2 шт.)					5		489 100			489 100																		
Итого по филиалу "Аткарские ГЭС"		56	1,67	1,07	0,00		13	2 652 044			489 100			314 320			590 952			620 664			637 008						
Выжковские ГЭС																													
3	Выжковские ГЭС																												
3.1	ВЛ-0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3 ТП-243 замена опор, замена провода на СИП	45	2,45	0,95				1 890 881						630 294			630 294												
3.2	ВЛ-0,4 кВ ф-4, ф-5 ТП-34 замена опор, замена провода на СИП	16	0,75	0,35				649 435																					
3.3	2 КЛ-0,4 кВ ТП-57 замена силового кабеля до МКДЖ № 39 по ул. Комсомольская							414 829																					
3.4	КЛ-0,4 кВ ТП-3-7 замена силового кабеля до д. 34А, 35, 37 по ул. Набережная Леонова							811 774																					
3.5	ТП-86 замена силового оборудования РУ-6 кВ					9		730 484																					
3.6	ТП-79 замена силового оборудования РУ-6 кВ					8		635 814																					
Итого по филиалу "Выжковские ГЭС"		61	3,2	1,3				5 133 217			630 294			1 568 192			837 708			1 772 306			324 718						

№ п/п	Наименование работ	Средств ж.б. шт.	СИП, магистр. олов. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Февраль	Март	Апрель	Срок выполнения					Примеч.
												Май	Июль	Июль	Июль	Август	
Балашовские МЭС																	
4.1	ВЛ-10 кВ Ф-1017 ПС 110/10 кВ «Город» замена опор, замена и перетяжка провода	12		0,1				274 422				274 422				хоз. способ	
4.2	ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-7.08 "Советская" замена опор, замена провода на СИП	7	1,99	1,2				1 126 667			1 126 667					хоз. способ	
4.3	ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4.06 "Тарк" замена провода на СИП		0,74	0,41				497 608				497 608				хоз. способ	
4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-7.10.03 "Малит" замена центрифугированных опор	6						160 703				160 703				хоз. способ	
4.5	ТП-3-802 "РСУ" замена силового оборудования РУ-0,4 кВ (лин-5 шт., ввод-2 шт., сект-1 шт., торч-4 шт.)							545 398				545 398				хоз. способ	
Итого по филиалу "Балашовские МЭС"		25	2,73	1,61	0,1		12	2 604 798			1 126 667	435 125	1 043 006				

№ п/п	Наименование работ	Средств ж.б. шт.	СИП, магистр. олов. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Февраль	Март	Апрель	Срок выполнения					Примеч.
												Май	Июль	Июль	Июль	Август	
Калининское отделение филиала Балашовские МЭС																	
5.1	ВЛ-10 кВ Ф-1030 от РП-1 замена провода на СИП		0,33					200 418								хоз. способ	
5.2	ВЛ-0,4 кВ ф-4 ТП-9 замена опор, замена провода на СИП	17	0,63	0,65				520 283			260 142	260 142				хоз. способ	
5.3	ВЛ-0,4 кВ ф-4 ТП-41 замена опор, замена провода на СИП	5	0,69	0,955				610 967				610 967				хоз. способ	
Итого по "Калининскому отделению БМЭС"		22	1,65	1,605				1 331 668			260 142	260 142	610 967	200 418			

№ п/п	Наименование работ	Средств ж.б. шт.	СИП, магистр. олов. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Февраль	Март	Апрель	Срок выполнения					Примеч.
												Май	Июль	Июль	Июль	Август	
Вольские ГЭС																	
6.1	ВЛ-6 кВ Ф-203 от ТП-121 до ТП-122 замена опор, замена провода на СИП	21	0,615					1 252 368								хоз. способ	
6.2	ВЛ-0,4 кВ ф-4 ТП-121 замена опор, замена провода на СИП	2	0,15	0,22				133 162					133 162			хоз. способ	
6.3	КЛ-0,4 кВ выход на ВЛ-0,4 кВ ТП-26 ф1, ф2, ф3, ф4, замена силового кабеля				0,06			91 914				91 914				хоз. способ	
6.4	ТП-124 "А" замена оборудования РУ-0,4/10 кВ, замена шин					2/6		221 821			221 821					хоз. способ	
6.5	ТП-139 замена оборудования РУ-0,4/10 кВ, замена шин					1/3		119 586				119 586				хоз. способ	
6.6	ТП-26 замена силового оборудования РУ-0,4 кВ (ЩО-70, 32-1 шт., 03-1 шт., 95-2 шт.)						4	152 377				152 377				хоз. способ	
Итого по филиалу "Вольские ГЭС"		23	0,765	0,22	0,06	5/13	4	1 971 228			221 821	363 877	133 162	626 184	626 184		

№ п/п	Наименование работ	Средств ж.б. шт.	СИП, магистр. олов. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Февраль	Март	Апрель	Срок выполнения					Примеч.
												Май	Июль	Июль	Июль	Август	
Ершовские МЭС																	
7.1	ВЛ-0,4 кВ ф-7 ТП-48 замена провода на СИП	6	0,4	0,05				358 362					358 362			хоз. способ	
7.2	ВЛ-0,4 кВ ф-1, ф-2 КТП-3 замена провода на СИП	15	1,325	0,08				709 837					709 837			хоз. способ	
Итого по филиалу "Ершовские МЭС"		21	1,725	0,13				1 068 199					358 362	709 837			

№ п/п	Наименование работ	Средств ж.б. шт.	СИП, магистр. олов. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Февраль	Март	Апрель	Срок выполнения					Примеч.
												Май	Июль	Июль	Июль	Август	
Макрокусское отделение филиала Ершовские МЭС																	
8.1	ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-196 замена провода на СИП		1,3	0,33				543 335					543 335			хоз. способ	
Итого по "Макрокусскому отделению ЕМЭС"			1,30	0,33				543 335					543 335				

№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б шт.	СИП магистр. отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Февраль	Март	Апрель	Срок выполнения					Примеч.		
												Май	Июнь	Июль	Август				
Красноярские ГЭС																			
9.1	ВЛ-10 кВ Ф-27 замена опор, перетяжка провода	10						357 321							357 321	хоз. способ			
9.2	ВЛ-10 кВ Ф-21 замена опор, перетяжка провода	2						45 196							45 196	хоз. способ			
9.3	ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-2 замена опор, перетяжка провода	6		0,1				95 342						95 342	хоз. способ				
9.4	ВЛ-0,4 кВ Ф-7 ТП-6 замена опор, перетяжка провода	10		0,15				149 672						149 672	хоз. способ				
9.5	ВЛ-0,4 кВ Ф-5 ТП-10 замена опор, перетяжка провода	14		0,4				210 529						210 529	хоз. способ				
9.6	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-16 замена опор, перетяжка провода	7						74 968						74 968	хоз. способ				
	Итого по филиалу "Красноярские ГЭС"	49		0,65				933 028						170 310	360 201	357 321	45 196	хоз. способ	
Марксовские ГЭС																			
10.1	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-35 замена провода на СИП		0,605	0,325				307 893							307 893	хоз. способ			
10.2	ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-1 замена провода на СИП	1	0,61	0,54				339 301							339 301	хоз. способ			
10.3	ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-115 замена провода на СИП		0,145	0,1				76 993							76 993	хоз. способ			
10.4	ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-90 замена провода на СИП		0,37	0,37				205 086							205 086	хоз. способ			
10.5	ВЛ-0,4 кВ Ф-5 ТП-24 (Годисное) замена провода на СИП		0,6	0,15				319 320							319 320	хоз. способ			
	Итого по филиалу "Марксовские ГЭС"	1	2,33	1,485				1 248 593						524 406	307 893	339 301	76 993	хоз. способ	
Новоузенские МЭС																			
11.1	ВЛ-10 кВ Ф-1001 замена опор, перетяжка провода	10						227 087							227 087	хоз. способ			
11.2	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП-23 замена опор, замена провода на СИП	9	0,79	0,47				448 925							224 463	224 463	414 942	хоз. способ	
11.3	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП-1 замена опор, замена провода на СИП	7	0,55	0,55				414 942							224 463	224 463	227 087	414 942	хоз. способ
	Итого по филиалу "Новоузенские МЭС"	26	1,34	1,02				1 090 954						224 463	224 463	227 087	414 942	хоз. способ	
Питерское отделение филиала Новоузенские МЭС																			
12.1	ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП-270 замена опор, замена провода на СИП	3	0,8	0,74				480 906							480 906	хоз. способ			
	Итого по "Питерскому отделению филиала НМЭС"	3	0,8	0,74				480 906							480 906			хоз. способ	
Осинские МЭС																			
13.1	ВЛ-10 кВ Ф-1020 замена опор, перетяжка провода	26						536 308							268 154	268 154	219 335	487 489	хоз. способ
13.2	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП-16 замена опор, замена провода на СИП	10	0,57	0,49				438 669							219 335	219 335	487 489	487 489	хоз. способ
	Итого по филиалу "Осинские МЭС"	36	0,57	0,49				974 977							487 489	487 489			хоз. способ
Деряжневское отделение филиала Осинские МЭС																			
14.1	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-12 замена опор, замена провода на СИП	12	0,84	0,35				557 833							581 773	581 773	557 833	581 773	хоз. способ
14.2	ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-52 замена опор, замена провода на СИП	12	0,775	0,95				581 773							581 773	581 773	557 833	581 773	хоз. способ
	Итого по "Деряжневскому отделению ОМЭС"	24	1,615	1,3				1 139 606							581 773	581 773	557 833	581 773	хоз. способ

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр., отп. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Срок выполнения					Примеч.				
									Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь		Июль	Август		
Петровские ГЭС																		
15.1	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-18 замена провода на СИП	16	0,475	0,27				523 015								хоз. способ		
15.2	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-30 замена опор, замена провода на СИП	16	0,516	0,47				541 324								хоз. способ		
15.3	ТП-42 замена силового оборудования РУ-10 кВ (03-2 шт., 04-1 шт., торп-1 шт.)					4		301 779								хоз. способ		
Итого по филиалу "Петровские ГЭС"									32	0,991	0,74		1 366 118	0	523 015	541 324	301 779	

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр., отп. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Срок выполнения					Примеч.				
									Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь		Июль	Август		
Пулячевские ГЭС																		
16.1	ВЛ-6 кВ Ф-6/16 замена опор, пережатка провода	26						599 025								хоз. способ		
16.2	ВЛ-6 кВ Ф-6/03 замена опор, пережатка провода	27						761 960								хоз. способ		
16.3	ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-23 замена опор, замена провода на СИП	1	0,45	0,5				272 093								хоз. способ		
16.4	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-46 замена провода на СИП		0,6	1,3				455 870								хоз. способ		
Итого по филиалу "Пулячевские ГЭС"									54	1,05	1,8		2 088 948	272 093	299 513	299 513	836 850	380 980

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр., отп. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Срок выполнения					Примеч.			
									Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь		Июль	Август	
Ртищевские ГЭС																	
17.1	ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП-53 замена опор, замена провода на СИП	1	0,74	0,37				490 486								хоз. способ	
17.2	ТП-47 замена силового оборудования РУ-10 кВ (03-1 шт., 04-1 шт., торп-2 шт.)					4		312 492								хоз. способ	
17.3	ТП-18 замена силового оборудования РУ-6 кВ (03-1 шт., 04-1 шт., торп-2 шт.)					4		260 117								хоз. способ	
Итого по филиалу "Ртищевские ГЭС"									1	0,74	0,37		1 063 095	312 492	260 117	490 486	

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр., отп. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Срок выполнения					Примеч.				
									Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь		Июль	Август		
Хвалыгинские ГЭС																		
18.1	ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-2 замена опор, замена провода на СИП	13	0,22	0,02				261 230								хоз. способ		
18.2	ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-7 замена опор, замена провода на СИП	11	0,3	0,03				306 584								хоз. способ		
18.3	ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП-20 замена опор, замена провода на СИП	18	0,36	0,02				406 567								хоз. способ		
18.4	ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП-07 замена опор, замена провода на СИП	14	0,2	0,10				286 221								хоз. способ		
18.5	ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП-011 замена опор, замена провода на СИП	15	0,26					303 054								хоз. способ		
Итого по филиалу "Хвалыгинские ГЭС"									71	1,335	0,155		1 563 656	306 584	261 230	286 221	303 054	406 567

№ п/п	Наименование работ	Стоимость ж/б, шт.	СИП, магистр., отп. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2023 г. руб. без НДС	Срок выполнения					Примеч.			
									Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь		Июль	Август	
Энгельсские МЭС																	
19.1	ВЛ-6 кВ Ф-652 замена опор, пережатка провода, совместная подвеска с ВЛ-0,4 кВ ТП-134	3	0,04					138 541								хоз. способ	
19.2	ТП-99 замена оборудования РУ-6 кВ (КСО с ВВ-1 шт., 03-1 шт., 04-1 шт., торп-2 шт., с НТМД-1 шт.)					6		1 091 032								хоз. способ	
19.3	Замена ШРС-128-1					1		49 968								хоз. способ	
Итого по филиалу "Энгельсским МЭС"									3	0,04			1 279 541	69 271	69 271	1 141 000	

