



Акционерное общество
коммунальных электрических сетей Саратовской области

ОБЛКОММУНЭНЕРГО

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» НА 2019 ГОД



"Согласовано"
 Главный инженер
 АО "Облкоммунэнерго"
 А.Ф. Качалов
 "18" сентября 2018 г.

"Утверждаю"
 Генеральный директор
 АО "Облкоммунэнерго"
 С.Е. Грачев
 "19" сентября 2018 г.

План-график инвестиционной программы АО "Облкоммунэнерго" на 2019 год

1													
Строительство и развитие сетей (СТР)													
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, магист./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	ТП, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2019 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1.1 Балаковские ГЭС													
1.1.1	Установка 2 БКТП 2х1600 для микрорайона 3 Г					1		4322			4 322		Хоз. способ
1.1.2	2-ух цепная ВЛЗ-10 кВ от ПС Сазанлей 110/10 кВ до вновь устанавливаемой 2БКТП 2х1600 3Г микрорайона	80	5,16					4296		2148	2 148		Хоз. способ
1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ от проектируемой ВЛ-10 кВ до проектируемой 2 БКТП 2х1600 3Г микрорайона				0,055			203			203		Хоз. способ
Итого по филиалу Балаковские ГЭС		80	5,16		0,055	1		8821	-	2 148	6 673	-	
1.2													
Энгельские МЭС													
1.2.1	Оборудование РП-23							5	1535	768	768		Хоз. способ
Итого по филиалу Энгельские МЭС								5	1535	768	768	-	-
Итого по разделу		80	5,16		0,055	1		5	10356	768	2916	6673	-
2													
Реконструкция ВЛЭП -10/6/0,4 кВ (ПТО)													
№ п/п	Наименование работ	Стойки ж/б, шт.	СИП, магист./отв. км	Провод АС, А, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2019 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2.1 Аркадакские ГЭС													
2.1.1	ВЛ-10 кВ Ф-1001 от РП-2 замена провода на кабель				0,28			255			255		Хоз. способ
2.1.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-304 ф-1 замена провода на СИП		0,94	0,84				278		278			Хоз. способ
Итого по филиалу Аркадакские ГЭС			0,94	0,84	0,28			533	-	278	255	-	
2.2													
Аткарские ГЭС													
2.2.1	ВЛ-0,4кВ от ТП-15 ф- замена дефектных опор, замена провода на СИП	39	0,6	1,05	1			656			656		Хоз. способ
2.2.2	ВЛ-0,4кВ от ТП-32 ф- замена дефектных опор, замена провода на СИП	35	1,125	0,675				647			647		Хоз. способ
Итого по филиалу Аткарские ГЭС		74	1,725	1,725	1			1304	-	-	1304	-	
2.3													
Балашовские МЭС													
2.3.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-1-110 "Народная" ф-1, ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	59	3,95	4,3				2083			2 083		Хоз. способ
2.3.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-6.04 «ГПИ» ф-1, ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	3	1,76	1,5				711		711			Хоз. способ
2.3.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-8.11 "Кирпичн з-д" ф-2, ф-3 замена дефектных опор, замена провода на СИП	33	2,7	2,2				1316			1 316		Хоз. способ
Итого по филиалу Балашовские МЭС		95	8,41	8				4110	-	711	3399	-	

№ п/п	Наименование работ	Стойки эквб, шт.	СИП, магистр./опт. км	Провод АС, д. км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Вольские ГЭС													
2.4													
2.4.1	ВЛ-6 кВ Ф-10 от ТП-1 до КТП-143 замена дефектных опор, замена провода на СИП	18	0,43					736		736			Хоз. способ
2.4.2	ВЛ-6 кВ Ф-14 от ТП-44 до ТП-14 замена дефектных опор, замена провода на СИП	28	0,65					933		933			Хоз. способ
2.4.3	ВЛ-6 кВ Ф-32 от ТП-40 до ТП-173 замена дефектных опор, замена провода на СИП	16	0,16					451		451			Хоз. способ
2.4.4	ВЛ-6 кВ Ф-209 от ТП-20 до ТП-88 замена дефектных опор, замена провода на СИП	5	0,24					380		380			Хоз. способ
2.4.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-20 до ТП-88 монтаж провода		0,4					226		226			Хоз. способ
2.4.6	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф- "Ул. Толстого" замена дефектных опор, замена провода на СИП	16	0,5	1,5				660		660			Хоз. способ
2.4.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-75 Ф-1 замена дефектных опор	33		1,075				561		561			Хоз. способ
	Итого по филиалу Вольские ГЭС	116	2,38	2,575				3947		1847	2100		
Дергачевское отделение ОМЭС													
2.5													
2.5.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-9 Ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	22	1,085	1,3				533		533			Хоз. способ
	Итого по Дергачевскому отделению ОМЭС	22	1,085	1,3				533		533			
Ершовские МЭС													
2.6													
2.6.1	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-8 Ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	63	3,47	4,16				1534			1 534		Хоз. способ
2.6.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-39 Ф-4 замена дефектных опор, замена провода на СИП	28	1,51	0,25				634			634		Хоз. способ
	Итого по Ершовским МЭС	91	4,98	4,41				2168			2168		
Калининские отделение БМЭС													
2.7													
2.7.1	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-40 Ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	2	0,55	0,685				229			229		Хоз. способ
2.7.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-38 Ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	18	0,945	1,05				499			499		Хоз. способ
2.7.3	ВЛ-0,4 кВ КТП-37 Ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	21	0,925	0,86				481			481		Хоз. способ
	Итого по Калининскому отделению БМЭС	41	2,42	2,595				1209			1 209		
Озьянские МЭС													
2.8													
2.8.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-26 Ф- "Ул. Александрова" замена дефектных опор, замена провода на СИП	25	2,1	1,77				757			757		Хоз. способ
2.8.2	ВЛ-0,4 кВ ЗТП-122 Ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	2	0,51	0,14				155			155		Хоз. способ
	Итого по филиалу Озьянские МЭС	27	2,61	1,91				912			912		
Петровские ГЭС													
2.9													
2.9.1	ВЛ-0,4кВ ТП-77 Ф- "То в в ст Московской" замена дефектных опор, замена провода на СИП	37	1,535	1,05				826			826		Хоз. способ
2.9.2	ВЛ-0,4кВ ТП-37 Ф- "Ул. Шамсая" замена дефектных опор, замена провода на СИП	35	1,035	0,745				632			632		Хоз. способ
	Итого по филиалу Петровские ГЭС	72	2,57	1,795				1458			826	632	
									Срок исполнения				
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания

№ п/п	Наименование работ	Стойки экв, шт.	СИП, магист./опт. км	Провод АС, д. км	КЛ, км	КСО, шт.	ШО, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Питерское отделение НМЭС													
2.10.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-289 ф-3 "ул Колхозная" замена дефектных опор, замена провода на СИП	16	1,05	0,75				416	416				Хоз способ
	Итого по Питерскому отделению НМЭС	16	1,05	0,75				416	416				
Путячевские ГЭС													
2.11.1	ВЛ-0,4кВ от ЗТП-27 ф-3 "Набережная" замена провода на СИП		1,9	2,2				708	708				Хоз способ
2.11.2	ВЛ-0,4кВ КТП-20 ф-3 "Красноармейская" замена дефектных опор, замена провода на СИП	17	0,5	0,65				344	344				Хоз способ
	Итого по филиалу Путячевские ГЭС	17	2,4	2,85				1052	1052				
Ртищевские ГЭС													
2.12.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-78 ф-3 "ул Веры Горбачевой" замена дефектных опор, замена провода на СИП	20	0,6	0,14				337	337				Хоз способ
2.12.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-26 ф-3 "ул Чкалова, Крылова" замена дефектных опор, замена провода на СИП	54	1,65	0,21				943	943				Хоз способ
	Итого по филиалу Ртищевские ГЭС	74	2,25	0,35				1280	943	337			
Хвалыньские ГЭС													
2.13.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-01 ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	29	0,88	0,07				466	466				Хоз способ
2.13.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-11 ф-4 замена дефектных опор, замена провода на СИП	19	0,68	0,12				334	334				Хоз способ
	Итого по филиалу Хвалыньские ГЭС	48	1,56	0,19				801	334	466			
Энгельсские МЭС													
2.14.1	Перевод сетей с ТП-119 на ТП-148, ТП-84 установка опор, прокладка провода	2	0,616					220	220				Хоз способ
	Итого по филиалу Энгельсские МЭС	2	0,616					220	220				
Итого по разделу реконструкция ВЛЭП-10/6/0,4 кВ													
		695	35,0	29,29	1,0	0,28		1994,2	220	694,0	1278,2		
Реконструкция КЛЭП -10/6/0,4 кВ (ПТО)													
									Итого на 2019 г тыс руб без НДС				
									Срок исполнения				
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Валаковские ГЭС													
3.1.1	КЛ-10 кВ от проектируемой ДВКТП 2 x 1600 кВА до КТП-3-18 монтаж силового кабеля							644	644				Хоз способ
3.1.2	КЛ-10 кВ РП/ТП-7 до ТП-215, КЛ-10кВ от РП/ТП-7 до ТП-220, КЛ-10кВ от ТП-215 до ТП-220 монтаж силового кабеля							5818	5818				Подряд
	Итого по филиалу Валаковские ГЭС							6462	5818	644			

№ п/п	Наименование работ	Стойки шт/б, шт.	СИП, магист./опе. км	Провод АС, д, км	КЛ, км	КСО, шт.	ЩО, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
Вольские ГЭС														
3.2.1	КЛ-0,4 кв ТП-20 Ф-"к школе" замена кабеля				0,12			65	-	65			Хоз способ	
Итого по филиалу Вольские ГЭС					0,12			65	-	65				
Энгельские МЭС														
3.3.1	КЛ-6 кв (Ф-650) Ф-659 от РП-5 до ТП-130 замена силового кабеля, прокол				0,25			937		937			Подрыя	
3.3.2	КЛ-6 кв (Ф-650) Ф-659 от ТП-130 до ТП-32 замена силового кабеля, прокол				0,32			1342		1342			Подрыя	
3.3.3	КЛ-6 кв Ф-659 от ТП-130 до ТП-156 замена силового кабеля, прокол				0,25			983		983			Подрыя	
3.3.4	КЛ-10 кв Ф-12 от ТП-1141 до ТП-1144 замена силового кабеля				0,51			1399		1399			Подрыя	
3.3.5	КЛ-10 кв Ф-17 от ТП-1144 до РП-20 замена силового кабеля				0,28			903		903			Подрыя	
3.3.6	КЛ-6 кв Ф-675 от РП-7 до ТП-45 замена силового кабеля, прокол				0,453			1213		1213			Подрыя	
3.3.7	КЛ-6 кв от п Орешение 1 до РП-1 (Сигнал) замена силового кабеля				0,453			1086		1086			Хоз способ	
3.3.8	КЛ-10 кв Ф-7 от ТП-1110 до РП-20 замена силового кабеля, прокол				1			4708		4708			Подрыя асфальт	
3.3.9	КЛ-6 кв Ф-43 от ТП-237 до ТП-196 замена силового кабеля, прокол				0,175			577		577			Подрыя	
3.3.10	КЛ-6 кв Ф-43 от ТП-19 до ТП-89 замена силового кабеля, прокол				0,12			421		421			Подрыя прокол и асфальт	
3.3.11	Замена ветвях участков КЛ-0,4 кв на ВЛ-0,4 кв от ТП-185, ТП-153, ТП-87, ТП-137, ТП-15, ТП-1107, ТП-16, ТП-323	21	1,4		0,42			930		930			Подрыя прокол и асфальт	
Итого по Энгельским МЭС		21,0	1,4		4,233			14500	-	4446	10054			
Итого по разделу реконструкция КЛЭП -10/6/0/4 кв		21,0	1,4		6,97			21027	-	10264	10763			
4 Замена аварийных ТП на КТП, установка силового оборудования (ПТО)														
Ардакские ГЭС														
4.1.1	Иготовление КТПП-250 кВА для установки взамен ТП-101	шт	1					348		348			Хоз способ	
Итого по филиалу Ардакские ГЭС			1					348		348				
Валаковские ГЭС														
4.2.1	Иготовление 2БКТП-2х630 для установки взамен КТП-3-18(1), КТП-3-18(2)	шт	1					881		881			Хоз способ	
Итого по филиалу Валаковские ГЭС			1					881		881				
Вольские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	КТП, шт.	КСО-393-04, шт.	КСО-393-торч, шт.	ЩО-70-32, шт.	ЩО-70-02, шт.	ЩО-70-95, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
4.3	Наименование работ	Ед. изм.	КТП, шт.	КСО-393-04, шт.	КСО-393-торч, шт.	ЩО-70-32, шт.	ЩО-70-02, шт.	ЩО-70-95, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Примечания
4.3.1	Иготовление КТПП-630 кВА для установки взамен ЭТПП-20	шт.	1						679	-	-	679		Хоз способ
Итого по филиалу Вольские ГЭС			1						679	-	-	679		

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	КТПП, шт.	КСО-393-04, шт.	КСО-393-мощн, шт.	ЦО-70-32, шт.	ЦО-70-02, шт.	ЦО-70-02, шт.	ЦО-70-95, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
											I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Красноярские ГЭС															
4.4	Итого по филиалу Красноярские ГЭС	шт	1							150	-	-	150	-	Хоз способ
4.4.1	Итого по филиалу Красноярские ГЭС	шт	1							150	-	-	150	-	Хоз способ
Новоуренские МЭС															
4.5	Итого по филиалу Новоуренские МЭС	шт	1							305	-	-	305	-	Хоз способ
4.5.1	Итого по филиалу Новоуренские МЭС	шт	1							305	-	-	305	-	Хоз способ
Ойнинские МЭС															
4.6	Итого по филиалу Ойнинские МЭС	шт	1							315	-	-	315	-	Хоз способ
4.6.1	Итого по филиалу Ойнинские МЭС	шт	1							315	-	-	315	-	Хоз способ
Ртищевские ГЭС															
4.7	Итого по филиалу Ртищевские ГЭС	шт	2	1	2	1	2	2	2	377			377		Хоз способ
4.7.1	Итого по филиалу Ртищевские ГЭС	шт	2	1	2	1	2	2	2	377			377		Хоз способ
4.7.2	Итого по филиалу Ртищевские ГЭС	шт	2	1	2	1	2	2	2	376			376		Хоз способ
4.7.3	Итого по филиалу Ртищевские ГЭС	шт	2	1	2	1	2	2	2	388			388		Хоз способ
4.7.4	Итого по филиалу Ртищевские ГЭС	шт	1	1	2	1	1	1	2	258			258		Хоз способ
Аткарские ГЭС															
5.1	Итого по филиалу Аткарские ГЭС	шт	7	4	8	4	7	7	8	1401			377	1023	
Реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей) (ПТО+СРЗАиЭТД)															
Аткарские ГЭС															
5.1.1	Итого по филиалу Аткарские ГЭС	шт	4							2561			2561		Хоз способ
Валдайские ГЭС															
5.2	Итого по филиалу Валдайские ГЭС	шт	3	1	4	1				1266			562	562	Хоз способ
5.2.1	Итого по филиалу Валдайские ГЭС	шт	3							1266			562	562	Хоз способ
5.2.2	Итого по филиалу Валдайские ГЭС	шт	1							562			562		Хоз способ
5.2.3	Итого по филиалу Валдайские ГЭС	шт	4							1994			997	997	Хоз способ
5.2.4	Итого по филиалу Валдайские ГЭС	шт	8							4092			997	1559	Хоз способ

№ п/п	Наименование работ	Связь, шт.	Рекоужер шт.	С ВВ, шт.	Телемехани ка, шт.	КСО с НТМН шт.	КСО с ВНА шт.	КСО торч, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
Балашовские МЭС														
5.3	РП-8 замена ячеек МВ на КСО-393-17В с ВВ секционная с ВВ-4 шт., вводная с ВВ-4 шт., линейная с ВВ-4 шт., КСО с НТМН-2 шт.			12		2	1	2	7759	3880	3880			Хоз способ
5.3.1	Установка ВВ РП-11-03-Ленкина взамен маслянных ячеек Ф-ТЛ-ВООС, Ф-Ветланка			2					976		976			Хоз способ
5.3.2	Установка ВВ РП-11-03-Ленкина взамен маслянных ячеек Ф-ТЛ-ВООС, Ф-Ветланка			14		2	1	2	8735	3880	3880			Хоз способ
Итого по филиалу Балашовские МЭС														
Марксовские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Связь, шт.	Рекоужер шт.	С ВВ, шт.	Телемехани ка, шт.	КСО с НТМН шт.	КСО с ВНА шт.	КСО торч, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.4	Установка рекоужера Ф-608/630 ПС "Маркс" 33/6 кВ		1						1400	1400				Хоз способ
5.4.1	Установка ВВ ТЛ-105 Ф-616 взамен масляных		1						540	540				
5.4.2	Установка ВВ ТЛ-105 Ф-616 взамен масляных		1						1940	1940				
Итого по Марксовские ГЭС														
Новоузенские МЭС														
№ п/п	Наименование работ	Связь, шт.	Рекоужер шт.	С ВВ, шт.	Телемехани ка, шт.	КСО с НТМН шт.	КСО с ВНА шт.	КСО торч, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.5	РП-2 замена МВ на ВВ			2					976			976		Хоз способ
5.5.1	РП-2 замена МВ на ВВ			2					976			976		Хоз способ
Итого по Новоузенским МЭС														
Петровские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Связь, шт.	Рекоужер шт.	С ВВ, шт.	Телемехани ка, шт.	КСО с НТМН шт.	КСО с ВНА шт.	КСО торч, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.6	Установка ВВ РП-2 взамен маслянных ячеек ввода от ПС "Молод" и отходящая на РП-5			2					976			976		Хоз способ
5.6.1	Установка ВВ РП-2 взамен маслянных ячеек ввода от ПС "Молод" и отходящая на РП-5			2					976			976		Хоз способ
Итого по филиалу Петровские ГЭС														
Пугачевские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Связь, шт.	Рекоужер шт.	С ВВ, шт.	Телемехани ка, шт.	КСО с НТМН шт.	КСО с ВНА шт.	КСО торч, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.7	РП-1 РУ-6 кВ замена маслянных выключателей на вакуумные			3					1571			1571		Хоз способ
5.7.1	РП-1 РУ-6 кВ замена маслянных выключателей на вакуумные			3					1571			1571		Хоз способ
Итого по филиалу Пугачевские ГЭС														
Ртищевские ГЭС														
№ п/п	Наименование работ	Связь, шт.	Рекоужер шт.	С ВВ, шт.	Телемехани ка, шт.	КСО с НТМН шт.	КСО с ВНА шт.	КСО торч, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.8	Установка рекоужера Ф-1008 ПС "Лугова" 110/27,5/10 кВ		1						1350	1350				Хоз способ
5.8.1	Установка рекоужера Ф-1008 ПС "Лугова" 110/27,5/10 кВ		1						1350	1350				Хоз способ
Итого по филиалу Ртищевские ГЭС														
Энгельсские МЭС														
№ п/п	Наименование работ	Связь, шт.	Рекоужер шт.	С ВВ, шт.	Телемехани ка, шт.	КСО с НТМН шт.	КСО с ВНА шт.	КСО торч, шт.	Итого на 2019 г тыс руб без НДС	Срок исполнения				Примечания
5.9	Телемеханика РП-5			1					270	270				Хоз способ
5.9.1	Телемеханика РП-5			1					270	270				Хоз способ
Итого по филиалу Энгельсские МЭС														
Итого по разделу														
		-	2,0	34,0	2,0	2,0	1,0	2,0	22471	4877	8999	8596	-	

Поисквое оборудование (СРЗАмЭТЛ)														
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во					Итого на 2019 г. тыс. руб без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
7														
7.1	Приемник "поиск-2016" Вольские ГЭС	шт	1					118		118				Хоз. способ
7.2	Приемник "поиск-2016" Петровские ГЭС	шт	1					118		118				Хоз. способ
7.3	Приемник поисковый "ПП-500К" СРЗАмЭТЛ	шт	1					170		170				Хоз. способ
	Итого по разделу							406		406				
8	Инвестиции в метрологическое обеспечение (СТМ)													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во					Итого на 2019 г. тыс. руб без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
8.1	Приобретение вольтамперфазометра "Тарма ВАФ-А" в Калининское отделение Балашихинских МЭС	шт	1					63		63				Хоз. способ
8.2	Приобретение вольтамперфазометра "Тарма ВАФ-А" в Энгельские МЭС	шт	3					189		189				Хоз. способ
8.3	Приобретение вольтамперфазометра "Тарма ВАФ-А" в Службу РЭиД и ЭТЛ Алшарата управления	шт	1					63		63				Хоз. способ
8.4	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1 с клещами КТИ (40+80мм) в Балаховские ГЭС	шт	1					79		79				Хоз. способ
8.5	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1 с клещами КТИ (40+80мм) в Балаховские МЭС	шт	1					79		79				Хоз. способ
8.6	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1 с клещами КТИ (40+80мм) в Ровенское отделение Энгельских МЭС	шт	1					79		79				Хоз. способ
8.7	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1 с клещами КТИ (40+80мм) в филиал СЭЛ	шт	1					79		79				Хоз. способ
8.8	Приобретение ступица измерительного переносного СЭИТ-3 в Энгельские МЭС	шт	1					476		476				Хоз. способ
8.9	Приобретение измерителя параметров силовых трансформаторов К540-3 в Балаховские ГЭС	шт	1					319		319				Хоз. способ
8.10	Приобретение измерителя параметров силовых трансформаторов К540-3 в Вольские ГЭС	шт	1					319		319				Хоз. способ
8.11	Приобретение измерителя параметров силовых трансформаторов К540-3 в Службу РЭиД и ЭТЛ Алшарата управления	шт	1					319		319				Хоз. способ
8.12	Приобретение трехфазной группы ЭЗНОЩ-10 в Службу РЭиД и ЭТЛ Алшарата управления	шт	1					88		88				Хоз. способ
8.13	Приобретение аппарата испытания двигателей АИД-70М в Балаховские ГЭС	шт	1					360		360				Хоз. способ
8.14	Приобретение устройства испытательного ПИ-20 в Энгельские МЭС	шт	1					97		97				Хоз. способ
8.15	Приобретение устройства проверки РЭиД УПТР-2МЩ в Энгельские МЭС	шт	1					356		356				Хоз. способ
8.16	Приобретение стелды проверки устройств СПУ-2 в Энгельские МЭС	шт	1					43		43				Хоз. способ
8.17	Приобретение измерителя показателя качества электроэнергии "Бесурс" в Службу главного метролога Алшарата управления	шт	3					1102		367		367		Хоз. способ
8.18	Покупка бензинового генератора для Центральной метрологической лаборатории Алшарата управления	шт	1					44		44				Хоз. способ
8.19	Приобретение прибора энергетика в Ргпшеские ГЭС	шт	1					241		3098		686	241	Хоз. способ
	Итого по разделу		23					4393		-		3098	686	608
9	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ (СТМ)													
№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во					Итого на 2019 г. тыс. руб без НДС	Срок исполнения				Примечания	
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
9.1	Установка ПКУ-10кВ в Балаховских ГЭС	шт	1					210		210				Хоз. способ
9.2	Установка ПКУ-10кВ в Ершовских МЭС	шт.	1					210		210				Хоз. способ
9.3	Установка ПКУ-6кВ в Марковский ГЭС	шт	1					210		210				Хоз. способ
9.4	Установка ПКУ-6кВ в Энгельских МЭС	шт	2					420		210		210		Хоз. способ
	Итого по разделу		5					1051		210		630	210	-

10 Приобретение транспортных средств (ОМиТ)													
№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во				Итого на 2019 г. тыс.руб.без НДС	Срок исполнения				Примечания	
								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
10.1	Энгельские МЭС												
10.1.1	БКМ-318-01 (2-х рядная кабина) на базе ГАЗ 33088	шт	1				3767					3767	
	Итого по филиалу Энгельские МЭС		1				3767	-	-	-		3767	
10.2	Краснокутское отделение Энгельских МЭС												
10.2.1	ГАЗ-231073 Соболь 4x4 (6 мест)	шт	1				865	865					
	Итого по краснокутскому отделению Энгельские МЭС		1				865	865	-	-	-		
10.3	Аркадакские ГЭС												
10.3.1	УАЗ 390995-460-04 Фермер (5 мест)	шт	1				560					560	
	Итого по филиалу Аркадакские ГЭС		1				560	-	-	-		560	
10.4	Управление												
10.4.1	ГАЗ -А32R33 Газель NEXT Комби (7 мест)	шт	1				1366					1366	
	Итого по Управлению		1				1366	-	-	-		1366	
10.5	Мокроусское отделение Ершовских МЭС												
10.5.1	ВИПО-18-01 на базе ГАЗ С42R33 (7-местная кабина)	шт.	1				3585		3585				
	Итого по Мокроусскому отделению Ершовских МЭС		1				3585	-	3585	-	-		
10.6	Ершовские МЭС												
10.6.1	ГАЗ-231073 Соболь 4x4 (6 мест)	шт	1				865	865					
	Итого по филиалу Ершовские МЭС		1				865	865	-	-	-		
	ИТОГО по разделу		6				11008	1730	3585	-	-	5 693	
	Итого по АО "Облкоммунэнерго":						97 280	8 226	40 442	42 311		6 301	

Зам. генерального директора по экономике и финансам

С.Н. Ткач

Главный метролог

А.М. Осипов

Главный бухгалтер

Э.В. Павлова

Механик ОМиТ

А.В. Качурин

Начальник ОТП

В.В. Катаев

Начальник ПТО

С.В. Капенкин

Начальник финансово-экономического отдела

В.В. Кашеева

Начальник СРЗиАиЭТД

А.А. Шаленков