



Акционерное общество  
коммунальных электрических сетей Саратовской области

**ОБЛКОММУНЭНЕРГО**

# **ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» НА 2018 ГОД**



"Согласовано"

Зам. главного инженера

АО "Облкоммунэнерго"

Д.А. Дружкин

" 12 " 2017 г.

"Утверждаю"

И.о. генерального директора

АО "Облкоммунэнерго"

А.Ф. Качалов

" 12 " 2017 г.



План-график инвестиционной программы АО "Облкоммунэнерго" на 2018 год

№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во	Итого на 2018 г. тыс.руб.	Срок исполнения/сумма, тыс.руб.				Примечания
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
<b>1 Строительство и развитие сетей (СТР)</b>									
<b>1.1 Вольские ГЭС</b>									
1.1.1	Строительство ВЛЗ-6кВ от ПС "Красный Октябрь" до ТП-161	км	1,25	4 450,0			4 450,0		Подряд
	<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>		<b>1,25</b>	<b>4 450,0</b>			<b>4 450,0</b>		
<b>1.2 Марковские ГЭС</b>									
1.2.1	Строительство ВЛ-6кВ от опоры №17-00-58 Ф 617 ПС "Аммиак" 35/6 до проектируемой КТП-6/0,4	км	0,295	460,0		460,0			Хоз. способ
1.2.2	Установка и монтаж ГКТП-6/0,4кВ -630кВА (корпус КТП)	шт.	1	520,0		520,0			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Марковские ГЭС</b>		<b>1,295</b>	<b>980,0</b>		<b>980,0</b>			
<b>1.3 Энгельские МЭС</b>									
1.3.1	Комплектация оборудования в РП-23 ул.Театральная	комп.	1	5 100,0	5 100,0				Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>		<b>1</b>	<b>5 100,0</b>	<b>5 100,0</b>				
	<b>Итого по разделу</b>			<b>10 530,0</b>	<b>5 100,0</b>	<b>980,0</b>	<b>4 450,0</b>		
<b>2 Реконструкция ВЛЭП -10/6/0,4 кВ (ПТО)</b>									
<b>2.1 Аркадакские ГЭС</b>									
2.1.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-303 ф-1 замена деревянных опор на ж'б, замена провода на СИП	км	0,99	458,9		458,9			Хоз. способ
2.1.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-314 ф-1 замена провода на СИП	км	1,6	497,2		497,2			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Аркадакские ГЭС</b>		<b>2,59</b>	<b>956,1</b>		<b>956,1</b>			
<b>2.2 Балаковские ГЭС</b>									
2.2.1	ВЛ-6 кВ Ф-14 ПС "Балаковская 220/110/35/6" замена дефектных опор, замена провода на СИП, замена РЛНД-10/630	км	3,43	3 081,0		1 540,5	1 540,5		Хоз. способ
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ КТП-82 ф-2, ф-4 замена дефектных опор, замена провода на СИП	км	1,5	972,2		972,2			Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>		<b>4,93</b>	<b>4 053,2</b>		<b>2 512,7</b>	<b>1 540,5</b>		
<b>2.3 Балашовские МЭС</b>									
2.3.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-1-106 "Полярная" замена дефектных опор на ж'б, замена провода на СИП	км	2	1 424,1			1 424,1		Хоз. способ
2.3.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-7.14 "Затонская" замена дефектных опор на ж'б, замена провода на СИП	км	2	1 011,9			1 011,9		Хоз. способ
	<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>		<b>4</b>	<b>2 436,1</b>			<b>2 436,1</b>		

2.4		Вольские ГЭС							
2.4.1	ВЛ3-6 кВ от ТП-69 до ТП-65 замена дефектных опор, прокладка провода СИП-3	км	0,75	1 195,2		1 195,2		Хоз. способ	
2.4.2	ВЛ3-6 кВ от ТП-65 до ТП-113 замена дефектных опор, прокладка провода СИП-3	км	0,24	416,9		416,9		Хоз. способ	
2.4.3	КВЛ-6 кВ Ф-18 от ТП-1 до ТП-2 замена дефектных опор, прокладка провода СИП-3, замена кабеля	км	0,92	1 178,9			1 178,9	Хоз. способ	
2.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-8 ф-1 замена провода на СИП	км	0,75	567,4		567,4		Хоз. способ	
2.4.5	КВЛ-0,4 кВ ТП-1 ф-15 замена провода на СИП, перевод сетей 0,23 кВ	км	0,43	217,2		217,2		Хоз. способ	
2.4.6	КВЛ-0,4 кВ ТП-1 ф-18 замена провода на СИП, перевод сетей 0,23 кВ	км	0,28	171,9		171,9		Хоз. способ	
2.4.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-69 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	км	0,45	448,7			448,7	Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>			<b>3,82</b>	<b>4 196,2</b>		<b>2 568,6</b>	<b>1 627,6</b>		
2.5		Дергачевское отделение филиала Озинские МЭС							
2.5.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-70 ф-1, ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	км	1,25	674,6		674,6		Хоз. способ	
<b>Итого по Дергачевскому отделению филиала Озинские МЭС</b>			<b>1,25</b>	<b>674,6</b>		<b>674,6</b>			
2.6		Ершовские МЭС							
2.6.1	ВЛ-0,4кВ ТП-38 ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП, разделение линии на 3 рубильника	км	4,19	1 908,3			954,2	954,2	Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Ершовские МЭС</b>			<b>4,19</b>	<b>1 908,3</b>			<b>954,2</b>	<b>954,2</b>	
2.7		Калининское отделение филиала Балашовские МЭС							
2.7.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-7 ф-1 замена дефектных опор на ж.б, замена провода на СИП	км	2,15	1 138,3			1 138,3		Хоз. способ
<b>Итого по Калининскому отделению филиала Балашовские МЭС</b>			<b>2,15</b>	<b>1 138,3</b>			<b>1 138,3</b>		
2.8		Озинские МЭС							
2.8.1	ВЛ-10 кВ Ф-1024 установка дополнительных опор, с целью уменьшения длины пролетов	км	3,92	713,3			713,3		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Озинские МЭС</b>			<b>3,92</b>	<b>713,3</b>			<b>713,3</b>		
2.9		Петровские ГЭС							
2.9.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-19 ф-"ул. Белинского" замена дефектных опор, замена провода на СИП	км	1,67	1 132,4			1 132,4		Хоз. способ
2.9.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-28 ф-"ул. Чапаева" замена дефектных опор, замена провода на СИП	км	1,48	814,3			814,3		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Петровские ГЭС</b>			<b>3,15</b>	<b>1 946,7</b>			<b>1 946,7</b>		
2.10		Питерское отделение филиала Новоузенские МЭС							
2.10.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-204 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	км	0,85	355,7		355,7			Хоз. способ
<b>Итого по Питерскому отделению филиала Новоузенские МЭС</b>			<b>0,85</b>	<b>355,7</b>		<b>355,7</b>			
2.11		Пугачевские ГЭС							
2.11.1	ВЛ-6 кВ Ф-603 второй ввод к ТП-24 установка опор, прокладка изолированного провода	км	0,18	266,3			266,3		Хоз. способ
2.11.2	ВЛ-6 кВ Ф-603 второй ввод к ТП-70 установка опор, прокладка изолированного провода	км	0,3	468,8			468,8		Хоз. способ
2.11.3	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2 ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	км	1,15	680,0			680,0		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Пугачевские ГЭС</b>			<b>1,63</b>	<b>1 415,2</b>			<b>1 415,2</b>		
2.12		Ртищевские ГЭС							
2.12.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-13 ф-2 замена опор, провода на СИП	км	1,14	625,1			625,1		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Ртищевские ГЭС</b>			<b>1,14</b>	<b>625,1</b>			<b>625,1</b>		

2.13 Степновское отделение филиала Энгельские МЭС								
2.13.1	ВЛЗ-6 кВ Ф-603 ПС "Отрогово" монтаж резервного ввода в КТП-25	км	0,12	55,9		55,9		Хоз. способ
<b>Итого по Степновскому отделению филиала Энгельские МЭС</b>			<b>0,12</b>	<b>55,9</b>		<b>55,9</b>		
2.14 Хвалыинские ГЭС								
2.14.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-16 ф-5 замена опор, замена провода на СИП	км	0,52	419,4		419,4		Хоз. способ
2.14.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-04 ф-1 (Алексеевка) замена опор, замена провода	км	1,32	551,5		275,8	275,8	Хоз. способ
2.14.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-04 ф-2 (Алексеевка) замена опор, замена провода	км	1,16	811,3		811,3		Подряд
2.14.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-04 ф-3 (Алексеевка) замена опор, замена провода	км	0,96	427,3		213,6	213,6	Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Хвалыинские ГЭС</b>			<b>3,96</b>	<b>2 209,4</b>		<b>1 230,7</b>	<b>489,4</b>	<b>489,4</b>
2.15 Энгельские МЭС								
2.15.1	ВЛ-6 кВ Ф-15 замена дефектных опор, замена провода на СИП	км	0,43	397,1		397,1		Хоз. способ
2.15.2	ВЛ-6 кВ Ф-20 участок от ТП-95 до ТП-271 замена провода на СИП (этап №1)	км	0,37	239,7		239,7		Хоз. способ
2.15.3	ВЛ-6 кВ Ф-20 участок по ул.3-я Речная замена провода на СИП (этап №2)	км	0,33	329,0		329,0		Хоз. способ
2.15.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-271 ф-8 замена опор, замена провода на СИП	км	0,5	213,8		213,8		Хоз. способ
2.15.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-86 ф-4 замена опор, замена провода на СИП	км	0,3	119,1		119,1		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>			<b>1,93</b>	<b>1 298,7</b>		<b>755,9</b>	<b>542,8</b>	
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>39,63</b>	<b>23 982,8</b>		<b>9 054,3</b>	<b>13 485,0</b>	<b>1 443,5</b>

3 Реконструкция КЛЭП -10/0,4 кВ (ПТО)								
3.1 Вольские ГЭС								
3.1.1	КЛ-6 кВ Ф-214 до ТП-121 прокладка кабеля второго ввода	км	0,06	103,8		103,8		Хоз. способ
3.1.2	КЛ-0,4 кВ ТП-121 ф-1 прокладка кабеля от РУ-0,4 кВ до первой опоры	км	0,06	63,6		63,6		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Вольские ГЭС</b>			<b>0,12</b>	<b>167,4</b>		<b>167,4</b>		
3.2 Энгельские МЭС								
3.2.1	КЛ-6 кВ Ф-636 от ТП-160 до ТП-214 замена силового кабеля, прокол	км	0,615	1 807,5		1 807,5		Подряд
3.2.2	КЛ-6 кВ Ф-34 от ПС "Энгельская" до РП-12 замена силового кабеля	км	0,56	1 097,8		1 097,8		Хоз. способ
3.2.3	КЛ-6 кВ Ф-42 от ПС "Энгельская" до РП-12 замена силового кабеля	км	0,56	1 097,8		1 097,8		Хоз. способ
3.2.4	КЛ-6 кВ Ф-14 от ТП-312 до ТП-316 вынос силового кабеля в связи с расширением дороги, прокол	км	0,035	256,4		256,4		Подряд
3.2.5	КЛ-6 кВ Ф-125, Ф-126, Ф-637 вынос силового кабеля в связи с расширением дороги, прокол	км	0,85	2 410,4		2 410,4		Подряд
3.2.6	КЛ-0,4 кВ ТП-144 прокладка силового кабеля	км	0,417	333,4		333,4		Хоз. способ
3.2.7	Замена ветхих участков КЛ-0,4 кВ на ВЛ-0,4 кВ от ТП-33, ТП-1152, ТП-1136, ТП-137, ТП-110, ТП-725, ТП-1144	км	1,8	1 086,9		1 086,9		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>			<b>4,837</b>	<b>8 090,3</b>		<b>4 474,3</b>	<b>3 616,0</b>	
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>4,957</b>	<b>8 257,7</b>		<b>4 474,3</b>	<b>3 783,4</b>	

4 Замена аварийных ТП на ГКТП, установка силового оборудования (ПТО)								
4.1 Калининское отделение филиала Балашовские МЭС								
4.1.1	Замена КТП-45 на ГКТП-250 кВА	шт.	1	408,6		408,6		Хоз. способ
<b>Итого по Калининскому отделению филиала Балашовские МЭС</b>			<b>1</b>	<b>408,6</b>		<b>408,6</b>		
4.2 Красноармейские ГЭС								
4.2.1	Замена ЗТП-7 на ГКТП-250 кВА	шт.	1	347,7		347,7		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Красноармейские ГЭС</b>			<b>1</b>	<b>347,7</b>		<b>347,7</b>		
4.3 Краснокутское отделение филиала Энгельские МЭС								
4.3.1	Замена КТП-54 на ГКТП-250 кВА	шт.	1	473,8		473,8		Хоз. способ
<b>Итого по Краснокутскому отделению филиала Энгельские МЭС</b>			<b>1</b>	<b>473,8</b>		<b>473,8</b>		

4.4		Ртищевские ГЭС						
4.4.1	Замена силового оборудования РУ-10 кВ ТП-111	шт.	5	165,9		165,9		Хоз. способ
4.4.2	Замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ ТП-58	шт.	13	425,7		425,7		Хоз. способ
4.4.3	Замена силового оборудования РУ-10 кВ ТП-83	шт.	5	165,9			165,9	Хоз. способ
4.4.4	Замена ЗТП-4 на ГКТП-630 кВА	шт.	1	426,0			426,0	Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Ртищевские ГЭС</b>			<b>24</b>	<b>1 183,4</b>		<b>591,6</b>	<b>591,8</b>	
4.5		Энгельские МЭС						
4.5.1	Замена КТП-105 на ГКТП-630 кВА	шт.	1	638,1		638,1		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>			<b>1</b>	<b>638,1</b>		<b>638,1</b>		
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>28</b>	<b>3 051,7</b>		<b>1 703,5</b>	<b>939,5</b>	<b>408,6</b>

5		Реконструкция распределительных пунктов (внедрение вакуумных выключателей)(ПТО+СРЗАиЭТЛ)							
5.1		Аткарские ГЭС							
5.1.1	РП-2 замена масляных выключателей на вакуумные: КСО-393-17В с ВВ-2 шт., КСО-393-17В с НТМИ/ТСН- 1 шт.	шт.	3	1 104,2			1 104,2	Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Аткарские ГЭС</b>			<b>3</b>	<b>1 104,2</b>			<b>1 104,2</b>		
5.2		Балаковские ГЭС							
5.2.1	РП-8 РУ-10 кВ замена масляных выключателей на вакуумные	шт.	8	3 467,3	1 144,2		2 323,1	Хоз. способ	
5.2.2	ТП-88 РУ-6 кВ замена ячеек КСО на КСО-393-17В: 4 шт с ВВ, 1 шт. с 3хНОЛ	шт.	5	1 890,6			1 890,6	Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Балаковские ГЭС</b>			<b>13</b>	<b>5 357,8</b>	<b>1 144,2</b>		<b>4 213,6</b>		
5.3		Вольские ГЭС							
5.3.1	Замена РП-600 с установкой 9 ячеек КРУ "Etalon" с ВВ	шт.	1	10 000,0			5 000,0	5 000,0	Хоз. способ
<b>Итого по филиалу "Вольские ГЭС</b>			<b>1</b>	<b>10 000,0</b>			<b>5 000,0</b>	<b>5 000,0</b>	
5.4		Балашовские МЭС							
5.4.1	ТП-АТХ-7 замена масляных выключателей на вакуумные: КСО-393-17В с ВВ-4 шт., КСО-393-04-2 шт., КСО-393-горц.-2 шт.	шт.	8	1 889,6			1 889,6	Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Балашовские МЭС</b>			<b>8</b>	<b>1 889,6</b>			<b>1 889,6</b>		
5.5		Марковские ГЭС							
5.5.1	РП-1 замена МВ на ВВ ввод №2 от Ф-626 ПС "Маркс"	шт.	1	366,0			366,0	Хоз. способ	
5.5.2	РП-2 замена МВ на ВВ отходящая к ООО "Альфа рекорд"	шт.	1	366,0			366,0	Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Марковские ГЭС</b>			<b>2</b>	<b>732,0</b>			<b>732,0</b>		
5.6		Новоузенские МЭС							
5.6.1	РП-2 замена МВ на ВВ яч. Ф-1012, Ф-1014	шт.	2	732,2			732,2	Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Новоузенские МЭС</b>			<b>2</b>	<b>732,2</b>			<b>732,2</b>		
5.7		Озинские МЭС							
5.7.1	РП-3 замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумные	шт.	2	768,9			768,9	Хоз. способ	
5.7.2	Установка реклоузера Ф-1004	шт.	1	990,0			990,0	Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу Озинские МЭС</b>			<b>3</b>	<b>1 758,9</b>			<b>990,0</b>	<b>768,9</b>	
5.8		Питерское отделение филиала Новоузенские МЭС							
5.8.1	Установка реклоузера Ф-1006	шт.	1	990,0			990,0	Хоз. способ	
<b>Итого по Питерскому отделению филиала Новоузенские МЭС</b>			<b>1</b>	<b>990,0</b>			<b>990,0</b>		
5.9		СЭП							
5.9.1	Изготовление мини РП Ф-1022 ПС "Жасминная" с установкой 1 ячейки КСО-393-17 с ВВ и 1 ячейки с ЦР	шт.	1	850,0			850,0	Хоз. способ	
<b>Итого по филиалу СЭП</b>			<b>1</b>	<b>850,0</b>			<b>850,0</b>		
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>34</b>	<b>23 414,8</b>	<b>1 144,2</b>		<b>12 825,3</b>	<b>9 445,3</b>	

6 Обновление трансформаторного парка (СРЗАиЭТЛ)									
6.1 Марковские ГЭС									
6.1.1	ТП-32 замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250/0,4/6 кВ	шт.	1	198,3	198,3				Хоз. способ
6.1.2	ТП-53 замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250/0,4/6 кВ	шт.	1	198,3	198,3				Хоз. способ
6.1.3	ТП-55 замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160/0,4/6 кВ	шт.	1	139,9			139,9		Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Марковские ГЭС</b>			<b>3</b>	<b>536,5</b>	<b>396,6</b>		<b>139,9</b>		
6.2 Энгельские МЭС									
6.2.1	ТП-36 замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400/0,4/6 кВ	шт.	1	253,4	253,4				Хоз. способ
6.2.2	ТП-42 замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400/0,4/6 кВ	шт.	1	253,4		253,4			Хоз. способ
6.2.3	ТП-187 замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400/0,4/6 кВ	шт.	1	253,4		253,4			Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Энгельские МЭС</b>			<b>3</b>	<b>760,2</b>	<b>253,4</b>	<b>506,8</b>			
6.3 Ртищевские ГЭС									
6.3.1	ТП-105 замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-100/0,4/6кВ	шт.	1	121,2		121,2			Хоз. способ
6.3.2	ТП-1 замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-100/0,4/6кВ	шт.	1	121,2			121,2		Хоз. способ
6.3.3	ТП-21 замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-63/0,4/6кВ	шт.	1	104,7				104,7	Хоз. способ
<b>Итого по филиалу Ртищевские ГЭС</b>			<b>3</b>	<b>347,0</b>		<b>121,2</b>	<b>121,2</b>	<b>104,7</b>	
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>9</b>	<b>1 643,7</b>	<b>650,0</b>	<b>628,0</b>	<b>261,1</b>	<b>104,7</b>	

7 Поисковое оборудование (СРЗАиЭТЛ)									
7.1	Поисковый комплект Успех АГ-428.20Н (Аткарск)	шт.	1	88,5	88,5				
7.2	Кабелеискатель Успех КБИ-406Н (Балашов)	шт.	1	51,2	51,2				
7.3	Приемник Поиск-2006М (Энгельс)	шт.	1	112,7			112,7		
7.4	Поисковый комплект ГЗЧ-2500 с приемником П-900 (Энгельс)	шт.	1	209,6		209,6			
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>4</b>	<b>462,0</b>	<b>139,7</b>	<b>209,6</b>	<b>112,7</b>		

8 Реконструкция систем газоснабжения (АХО)									
8.1	Газификация нежилого помещения Краснокутское отделение Энгельских МЭС	шт.	2	323,0	166,0	157,0			Подряд
8.2	Газификация административного здания Аркадакские ГЭС	шт.	1	450,0		236,0	214,0		Подряд
8.3	Газификация в жилых зданиях Пугачевские ГЭС	шт.	2	497,0	497,0				Подряд
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>5</b>	<b>1 270,0</b>	<b>663,0</b>	<b>393,0</b>	<b>214,0</b>		

9 Инвестиции в метрологическое обеспечение (СГМ)									
9.1	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70М Аткарские ГЭС	шт.	1	295,4	295,4				
9.2	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70М Марковские ГЭС	шт.	1	295,4		295,4			
9.3	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70М Новоузенские МЭС	шт.	1	295,4			295,4		
9.4	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70М Ртищевские ГЭС	шт.	1	295,4				295,4	
9.5	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70Ц Балашовские МЭС	шт.	1	319,2	319,2				
9.6	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70Ц Вольские ГЭС	шт.	1	319,2		319,2			
9.7	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70Ц Петровские ГЭС	шт.	1	319,2			319,2		
9.8	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70Ц Энгельские МЭС	шт.	1	319,2				319,2	
9.9	Покупка прибора энергетика СЕ-602 Энгельские МЭС	шт.	1	219,0				219,0	
9.10	Покупка прибора энергетика СЕ-602 Ершовские МЭС	шт.	1	219,0				219,0	
9.11	Покупка прибора энергетика СЕ-602 Балаковские ГЭС	шт.	1	219,0	219,0				
9.12	Покупка прибора для проверки токовых расцепителей АВ УПТР-1МЦ Энгельские МЭС	шт.	1	202,0			202,0		
9.13	Покупка прибора для проверки токовых расцепителей АВ УПТР-2МЦ Служба РЗА и ЭТЛ	шт.	1	262,7			262,7		

9.14	Покупка прибора контроля оболочки СПЭ-кабелей ПКО-10 Служба РЗиА и ЭТЛ	шт.	1	735,6		735,6			
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>14</b>	<b>4 315,6</b>	<b>833,6</b>	<b>1 350,2</b>	<b>1 079,3</b>	<b>1 052,6</b>	

<b>10</b>	<b>Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ (СГМ)</b>								
10.1	Установка ПКУ-10кВ Балаковский МЭС	шт.	4,00	836,8		418,4	418,4		Хоз. способ
10.2	Установка ПКУ-10кВ Ершовские МЭС	шт.	1,00	209,2	209,2				Хоз. способ
10.3	Установка ПКУ-10кВ Калининское отделение Балашовских МЭС	шт.	1,00	209,2	209,2				Хоз. способ
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>6,00</b>	<b>1 255,3</b>	<b>418,4</b>	<b>418,4</b>	<b>418,4</b>		

<b>11</b>	<b>Приобретение транспортных средств (ОМиТ)</b>								
<b>11.1</b>	<b>Балаковские ГЭС</b>								
11.1.1	Измельчитель древесины Skorpion 250	1	шт.	2 105,1	2 105,1				
<b>Итого по филиалу "Балаковские ГЭС"</b>		<b>1</b>		<b>2 105,1</b>	<b>2 105,1</b>				
<b>11.2</b>	<b>Энгельские МЭС</b>								
11.2.1	Автокран Челябинец Next	1	шт.	7 059,3		7 059,3			
<b>Итого по филиалу "Энгельские МЭС"</b>		<b>1</b>		<b>7 059,3</b>		<b>7 059,3</b>			
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>2</b>	<b>9 164,4</b>	<b>2 105,1</b>	<b>7 059,3</b>			

<b>12</b>	<b>Строительство объектов основных средств (ИТО+АХО)</b>								
12.1	Организация участка порошковой покраски оборудования	шт.	1	2 598,3		2 598,3			
12.3	Газификация участка порошковой покраски ФП "Энергоремонт"	шт.	1	436,0	93,0	343,0			Подряд
<b>ИТОГО по разделу</b>				<b>3 034,3</b>	<b>93,0</b>	<b>2 941,3</b>			

<b>13</b>	<b>Информационные технологии</b>								
13.1	Приобретение серверного оборудования	шт.	1	2 000,0		2 000,0			
<b>ИТОГО по разделу</b>			<b>1</b>	<b>2 000,0</b>		<b>2 000,0</b>			

<b>Итого по АО "Облкоммунэнерго":</b>				<b>92 382,3</b>	<b>11 147,0</b>	<b>44 037,2</b>	<b>34 188,7</b>	<b>3 009,5</b>	
---------------------------------------	--	--	--	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	----------------	--