



Акционерное общество  
коммунальных электрических сетей Саратовской области

**ОБЛКОММУНЭНЕРГО**

Россия, 410012, г. Саратов, ул. Московская, 66  
Телефон/факс: (8452) 39-48-44, 39-49-49  
E-mail: secretariat@oao-oke.ru  
Сайт: <http://www.oao-oke.ru>  
Адрес для почтовых отправлений:  
Россия, 410000, г. Саратов, а/я 1537

Код предприятия 43756091  
Р/с № 40702810502010000790  
Филиал «Нижегородский»  
АО «Альфа-Банк»  
К/с № 30101810200000000824  
БИК 042202824 ИНН 6454038461

Дата 15.12.2023 № 1279/1

**Заместителю Председателя  
Правительства области-  
министру промышленности и энергетики  
Саратовской области  
Торгашину М.Н.**

**Уважаемый Михаил Николаевич!**

Направляем Вам график реализации инвестиционной программы на 2024 год в соответствии с Приказом Минэнерго России от 24.03.2010 №114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций».

Приложения:

1. Источники финансирования ИП АО «Облкоммунэнерго» на 2024 год.
2. Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы и план их финансирования.
3. План ввода-вывода объектов в 2024 году.

Вышеуказанные формы размещены на сайте Общества [https://www.oao-oke.ru/raskrytie-informatsii/?ELEMENT\\_ID=1388](https://www.oao-oke.ru/raskrytie-informatsii/?ELEMENT_ID=1388) 15.12.2023 года и направлены на электронную почту [ToropyginAI@saratov.gov.ru](mailto:ToropyginAI@saratov.gov.ru).

**И.о. главного инженера  
АО «Облкоммунэнерго»**

**С.В. Капенкин**



## График реализации инвестиционной программы АО "Облкоммунэнерго" на 2024 год, млн.рублей с НДС

## Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы и план их финансирования

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года	Объем финансирования					Осталось профинансировать по результатам отчетного периода
			всего	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	
	<b>ВСЕГО</b>		план*	план	план	план	план	
1.	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>		288,449	1 204,349	100,926	74,563	135,544	
1.1	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>		64,035	1 175,600	71,893	43,474	0,000	
1.1.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-105 Аркадакские ГЭС		51,331	1 172,000	62,789	43,474	0,000	
1.1.2	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-65 Аткарские ГЭС		0,549		0,549			
1.1.3	ТП-8.07 «Горохова» замена силового оборудования (КСО-393-03-4 шт.; КСО-393-04-1 шт.; КСО-393 торч-1 шт.; ЩО-70 торч-2 шт.; ЩО-70-32-1 шт.; ЩО-70-02-1 шт.) Балаховские МЭС		0,848			0,848		
1.1.4	ТП №4.05 «Интернат» замена силового оборудования (КСО-393-03-6 шт.; КСО-393-04-2 шт.; КСО-393 торч-2 шт.; ЩО-70 торч-2 шт.; ЩО-70-32-2 шт.; ЩО-70-71-1 шт.; ЩО-70-02-2 шт.) Балаховские МЭС		0,950		0,950			
1.1.5	Изготовление РУ-6 кВ взамен РП-25 Вольские ГЭС		1,573			1,573		
1.1.6	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-106 Дергачевское отд. ОМЭС		0,582			0,582		
1.1.7	ТП-80 замена силового оборудования РУ-6 кВ Марковские ГЭС		0,550		0,550			
1.1.8	ТП-100 замена силового оборудования РУ-6 кВ Марковские ГЭС		0,315		0,315			
1.1.9	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-216 Краснокутское отд. ЭМЭС		0,786			0,786		
1.1.10	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен КТП-83 Новоузенские МЭС		0,734			0,734		
1.1.11	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-97 Энгельские МЭС		0,576			0,576		
1.1.12	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения		1,415		1,415			
1.1.13	КЛ-6 кВ от РП-2 ячейка №18 до ТП-71 ячейка №2, от РП-2 ячейка №1 до ТП-72 ячейка №2, КВЛ-6 кВ Ф-13 от РП-2 - ТП-72 ячейка №3 замена силового кабеля Балаховские ГЭС		1,228	1 172,000	38,974	17,186		
1.1.14	КЛ-10 кВ от РП/ТП-11 ячейка №17 до ТП 7-1 ячейка №5, от РП/ТП-11 ячейка №16 до ТП 7-5 ячейка №3, от ТП 7-1 ячейка №6 до ТП 9-3 ячейка №8 замена силового кабеля Балаховские ГЭС		9,095		9,095			
1.1.15	КЛ-10 кВ Ф-8 от ТП-1111 до ТП-20 и от ТП-1110 до ТП-1111 замена силового кабеля, прокол Энгельские МЭС		9,224			9,224		
1.1.16	КЛ-6 кВ Ф-20, Ф-629 от ТП-29 до ТП-217, от ТП-29 до оп ВЛ, от РП-2 до ТП-217 замена силового кабеля, прокол Энгельские МЭС		3,136		3,136			
1.1.17	КЛ-6 кВ Ф-7, Ф-20 от ТП Новая до РП-11 замена силового кабеля, прокол Энгельские МЭС		7,972			7,972		
1.1.18	КЛ-6 кВ Ф-6 от ТП Новая до РП-6 замена силового кабеля, прокол Энгельские МЭС		4,018		4,018			
1.1.19	КЛ-0,4 кВ ТП-114, ТП-121, РП-11 замена ветхих КЛ на СИП Энгельские МЭС		3,993			3,993		
1.1.20	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-2 Аткарские ГЭС		1,115		1,115			
1.1.21	Замена силового трансформатора ТМ-315 кВА на ТМГ-250 кВА в РП-1 Марковские ГЭС		0,729		0,729			
1.1.22	Замена силового трансформатора ТМ-315 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-15 Марковские ГЭС		0,642		0,642			
1.1.23	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-239 Энгельские МЭС		0,642		0,642			
1.2	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>		0,659		0,659			
1.3	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.1	Серверное оборудование(телемеханика), с операционной системой специального назначения «Astra Linux Special Edition» для 64-х разрядной платформы и уровень защищенности «Максимальный» («Смоленск»), РУСБ.10015-17 (ФСБ), для сервера Аппарат управления		12,704	3,600	9,104	0,000	0,000	
1.3.2	Програмное обеспечение ПК "Энергомил", с научно-исследовательскими разработками, и пусконаладочными работами Аппарат управления		0,991		0,991			
1.3.3	Лицензия на право установки и использования операционной системы специального назначения «Astra Linux Special Edition» РУСБ.10015-17 (ФСБ), способ передачи BOX, (способ передачи BOX) Аппарат управления		2,321		2,321			
1.3.4	Персональный компьютер, с операционной системой специального назначения «Astra Linux Special Edition» для 64-х разрядной платформы на базе процессорной архитектуры x86-64 (очередное обновление 1.7), уровень защищенности «Максимальный» («Смоленск»), РУСБ.10015-17 (ФСБ) (ОДС) Аппарат управления		0,040		0,040			
1.3.5	Сервер виртуализации Аппарат управления		2,152		2,152			
1.3.6	Сервер виртуализации Балаховские ГЭС		3,600	3,600				
1.3.7	Сервер виртуализации Балаховские МЭС		1,200		1,200			
1.3.8	Сервер виртуализации Энгельские МЭС		1,200		1,200			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности		1,200		1,200			
2.	<b>Новое строительство</b>		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>		224,415	28,749	29,033	31,089	135,544	
2.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно		138,182	24,898	22,151	23,239	67,894	
2.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно		32,460	8,115	8,115	8,115	8,115	
2.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно		51,672	12,918	12,918	12,918	12,918	
2.1.4	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт		54,050	3,865	1,118	2,206	46,861	
2.2	<b>Прочее новое строительство</b>		86,233	3,851	6,882	7,850	67,650	
2.2.1	Приобретение частотомера в ЦМЛ		0,174		0,174			

2.2.2	Автовышка ПСС 131.18Э Аппарат управления	25,200				25,200	
2.2.3	Автокран на базе КАМАЗ Аппарат управления	34,600				34,600	
2.2.4	Бурильно-крановая машина БМ-205Д Аппарат управления	15,700			7,850	7,850	
2.2.5	ГАЗ-231073 Аппарат управления	4,500		4,500			
2.2.6	ГНБ Terebro 32R Аппарат управления	2,208		2,208			
2.2.7	Установка аргонодуговой сварки	0,353	0,353				
2.2.8	Бензиновый генератор	0,135	0,135				
2.2.9	Универсальный ленточный шлифовальный станок	0,146	0,146				
2.2.10	Полуавтомат	0,252	0,252				
2.2.11	Станок ЧПУ для обработки токопроводящих шин	2,250	2,250				
2.2.12	Лебедка тяговая автономная	0,715	0,715				

И.о. главного инженера АО "Облкоммунэнерго"

С.В. Капенкин





Генеральный директор  
АО "Облкоммунэнерго"  
В.Г. Ойкин

**Источники финансирования инвестиционной программы АО "Облкоммунэнерго"  
на 2024 год, млн.руб.**

№№	Источник финансирования	Объем финансирования					Причины отклонений
		всего	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	
		план*	план	план	план	план	
1.	Собственные средства	288,449	33,521	61,990	57,394	135,545	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	19,344	9,004	6,690	1,832	1,818	
1.1.1	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе						
1.1.2	в том числе прибыль со свободного сектора						
1.1.3	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	107,880	18,930	16,641	17,548	54,761	
1.1.3.1	в том числе от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2	в том числе от технологического присоединения потребителей	107,880	18,930	16,641	17,548	54,761	
1.2	Амортизационные отчисления	113,150	0,000	28,327	28,448	56,375	
1.3	Возврат НДС	48,075	5,587	10,332	9,566	22,591	
1.4	Прочие собственные средства						
1.4.1	в т.ч. средства от доп.эмиссий акций						
2	Привлеченные средства, в т. ч.:						
2.1	Кредиты						
2.2	Облигационные займы						
2.3	Займы организации						
2.4	Бюджетное финансирование						
2.5	Средства внешних инвесторов						
2.6	Прочие привлеченные средства						
	<b>Всего источников финансирования</b>	<b>288,449</b>	<b>33,521</b>	<b>61,990</b>	<b>57,394</b>	<b>135,545</b>	

\*план в соответствии с утвержденной инвестиционной программой  
Зам. генерального директора по экономике и финансам

В.В. Верещагина

Приложение №14 к приказу  
России от 24.03.2010 №114Генеральный директор  
АО "Облкомунэнерго"  
В.Г. Ойкин

## План ввода/вывода объектов в 2024 году

№ №	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
		план *					план *				
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.					МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.				
		I кв. 2024 года	II кв. 2024 года	III кв. 2024 года	IV кв. 2024 года	2024 год	I кв. 2024 года	II кв. 2024 года	III кв. 2024 года	IV кв. 2024 года	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	4,232 км 0,324 МВА 4 шт	4,232 км 0,324 МВА 5 шт	4,232 км 0,324 МВА 5 шт	4,232 км 0,324 МВА 5 шт	16,927 км 1,296 МВА 19 шт					
2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	4,832 км 1,030 МВА 8 шт	4,832 км 1,030 МВА 8 шт	4,832 км 1,030 МВА 9 шт	4,832 км 1,030 МВА 9 шт	19,328 км 4,120 МВА 34 шт					
2	Строительство двухтрансформаторной КТП-3-24 10/0,4кВ с трансформаторной мощностью 1000 кВА по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				2 МВА 3 шт	2 МВА 3 шт					
3	Строительство двухтрансформаторной КТП-3-25 10/0,4кВ с трансформаторной мощностью 1600 кВА по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				3,2 МВА 3 шт	3,2 МВА 3 шт					
3	Строительство КЛ-10кВ с двумя кабелями в траншее от КЛ-10кВ КТП-3-14 - КТП-3-18 до РУ-10кВ проектируемой КТП-3-24 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,020 км	0,020 км					
4	Строительство КЛ-10кВ с двумя кабелями в траншее от КЛ-10кВ КТП-3-14 - КТП-3-18 до РУ-10кВ проектируемой КТП-3-25 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,164 км	0,164 км					
4	Строительство КЛ-10кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-10кВ КТП-3-18 до РУ-10кВ проектируемой КТП-3-25 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				1,184 км	1,184 км					
5	Строительство двух КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-24 до ВРУ-0,4кВ ж/д №9 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,07 км	0,07 км					
5	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-24 до ВРУ-0,4кВ ж/д №10 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,092 км	0,092 км					
6	Строительство двух КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-24 до ВРУ-0,4кВ ж/д №11 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,086 км	0,086 км					
6	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-24 до ВРУ-0,4кВ ж/д №12 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,163 км	0,163 км					
7	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ ж/д №13 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,162 км	0,162 км					
7	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ ж/д №14 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,090 км	0,090 км					
8	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ б/с А ж/д №15 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,050 км	0,050 км					
8	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ нежилых помещений ж/д №15 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,051 км	0,051 км					
9	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ б/с Б ж/д №15 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,090 км	0,090 км					
9	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ б/с В ж/д №15 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,130 км	0,130 км					
10	Строительство двух КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ ж/д №16 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС				0,120 км	0,120 км					
10	Строительство распределительного пункта, совмещенного с трансформаторной подстанцией (РП/ТП-6/0,4кВ), с двумя трансформаторами 6/0,4кВ мощностью 630 кВА по дог. 26817 ООО "ЖК Система" Энгельские МЭС				1,260 МВА 3шт	1,260 МВА 3шт					



11	Строительство КЛ-6кВ с двумя кабелями в траншее от КЛ-6кВ Ф-13 между ТП-186 и ПС «Восток» 110/6кВ до РУ-6кВ проектируемого РП/ТП-6/0,4кВ по дог. 26817 ООО "ЖК Система" Энгельские МЭС				0,340 км	0,340 км						
11	Строительство КЛ-6кВ с двумя кабелями в траншее от ячейки №44 ПС «Восток» 110/6кВ до РУ-6кВ проектируемого РП/ТП-6/0,4кВ, от опоры 44/13/00-1 ВЛ-6кВ Ф-44 до РУ-6кВ проектируемого РП/ТП-6/0,4кВ по дог. 26817 ООО "ЖК Система" Энгельские МЭС				0,500 км	0,500 км						
12	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемого РП/ТП-6/0,4кВ до ВРУ многоэтажного дома по дог. 26817 ООО "ЖК Система" Энгельские МЭС				0,150 км	0,150 км						
12	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-0,4кВ КТП-10-16 до проектируемого ШРС-0,4кВ по дог. 26818 ООО "Райс" Балаковские ГЭС	0,160 км				0,160 км						
13	Установка ШРС-0,4кВ на границе участка заявителя по дог. 26818 ООО "Райс" Балаковские ГЭС	1 шт				1 шт						
13	Установка КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по дог. 26923 Зенкова А.М. Энгельские МЭС	0,400 МВА 2 шт				0,400 МВА 2 шт						
14	Строительство КЛ-6кВ от РУ-6кВ КТП-950 до РУ-6кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ по дог. 26923 Зенкова А.М. Энгельские МЭС	0,300 км				0,300 км						
14	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-0,4кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ до соединительных муфт, устанавливаемых на границе участка заявителя по дог. 26923 Зенкова А.М. Энгельские МЭС	0,040 км				0,040 км						
15	Установка однострансформаторной КТП-6/0,4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА по дог. 27389 Дубатовка С.Н. Энгельские МЭС		0,400 МВА 2 шт			0,400 МВА 2 шт						
15	Установка ПКУ -10кВ по дог. 27506 ООО "Силикат" Озинские МЭС			1 шт		1 шт						
16	Установка релоузера с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроэнергетики с возможностью оперативного отображения аварийных событий на объектах в графическом и текстовом виде, дистанционного управления производственными объектами с авторизацией доступа на проектируемой опоре ВЛ-10кВ Ф-1022 по дог. 27506 ООО "Силикат" Озинские МЭС			1 шт		1 шт						
16	Замена Т-1 и Т-2 в КТП-10-16 с 250 кВА на 400 кВА по дог. 26818 ООО "Райс" Балаковские ГЭС	0,800 МВА 2 шт				0,800 МВА 2 шт						
17	Реконструкция силового оборудования РУ-0,4кВ ТП-154 по дог. 27437 ГАУЗ "ЭГБ 2" Энгельские МЭС			1 шт		1 шт						
17	Реконструкция силового оборудования РУ-0,4кВ ТП-153 по договору 27485 Хачатрян Г.А. Энгельские МЭС		1 шт			1 шт						
18	Изготовление ГТП-250 кВА взамен ТП-105 Аркадакские ГЭС		1 шт.			1 шт.		1 шт.				1 шт.
18	Изготовление ГТП-250 кВА взамен ТП-65 Аткарские ГЭС			1 шт.		1 шт.			1 шт.			1 шт.
19	ТП №8.07 «Горохова» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ Балашовские МЭС		10 шт.			10 шт.		10 шт.				10 шт.
19	ТП №4.05 «Интернат» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ Балашовские МЭС			16 шт.		16 шт.			21 шт.			21 шт.
20	Изготовление ГТП-250 кВА взамен ТП-106 Дергачевское от-ние ОМЭС		1 шт.			1 шт.		1 шт.				1 шт.
20	Изготовление ГТП-250 кВА взамен ТП-83 Новоузенские МЭС			1 шт.		1 шт.			1 шт.			1 шт.
21	Изготовление РУ-6 кВ взамен РП-25. Вольские ГЭС			1 шт.		1 шт.			1 шт.			1 шт.
21	ТП-80 замена силового оборудования РУ-6 кВ. Марковские ГЭС		2 шт.			2 шт.		2 шт.				2 шт.
22	ТП-100 замена силового оборудования РУ-6 кВ. Марковские ГЭС			6 шт.		6 шт.			6 шт.			6 шт.
22	Изготовление ГТП-250 кВА взамен ТП-216. Краснокутское отделение ЭМЭС			1 шт.		1 шт.			1 шт.			1 шт.
23	Изготовление ГТП-250 кВА взамен ТП-97. Энгельские МЭС		1 шт.			1 шт.		1 шт.				1 шт.
23	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-2. Аткарские ГЭС		1 шт. 0,4 МВА			1 шт. 0,4 МВА		1 шт. 0,4 МВА				1 шт. 0,4 МВА
24	Замена силового трансформатора ТМ-315 кВА на ТМГ-250 кВА в РП-1. Марковские ГЭС		1 шт. 0,25 МВА			1 шт. 0,25 МВА		1 шт. 0,315 МВА				1 шт. 0,315 МВА
24	Замена силового трансформатора ТМ-315 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-15. Марковские ГЭС		1 шт. 0,25 МВА			1 шт. 0,25 МВА		1 шт. 0,315 МВА				1 шт. 0,315 МВА
25	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-239. Энгельские МЭС		1 шт. 0,25 МВА			1 шт. 0,25 МВА		1 шт. 0,18 МВА				1 шт. 0,18 МВА
25	Серверное оборудование(телемеханика), с операционной системой специального назначения «Astra Linux Special Edition» для 64-х разрядной платформы и уровень защищенности «Максимальный» («Смоленск»), РУСБ.10015-17 (ФСБ), для сервера,		1 шт.			1 шт.						

26	Програмное обеспечение ПК "Энергомил", с научно-исследовательскими разработками, и пусконаладочными работами.		1 шт.			1 шт.					
26	Лицензия на право установки и использования операционной системы специального назначения «Astra Linux Special Edition» РУСБ.10015-17 (ФСБ), способ передачи BOX, (способ передачи BOX)		1 шт.			1 шт.					
27	Персональный компьютер, с операционной системой специального назначения «Astra Linux Special Edition» для 64-х разрядной платформы на базе процессорной архитектуры x86-64 (очередное обновление 1.7), уровень защищенности «Максимальный» («Смоленск»), РУСБ.10015-17 (ФСБ) (ОПС)		11 шт.			11 шт.					
27	КЛ-6 кВ от РП-2 ячейка №18 до ТП-71 ячейка №2, от РП-2 ячейка №1 до ТП-72 ячейка №2, КВЛ-6 кВ Ф-13 от РП-2 - ТП-72 ячейка №3 замена силового кабеля. Балаковские ГЭС		2 км			2 км		2 км			2 км
28	КЛ-10 кВ от РП/ТП-11 ячейка №17 до ТП 7-1 ячейка №5, от РП/ТП-11 ячейка №16 до ТП 7-5 ячейка №3, от ТП 7-1 ячейка №6 до ТП 9-3 ячейка №8 замена силового кабеля. Балаковские ГЭС			1,9 км		1,9 км			1,9 км		1,9 км
28	КЛ-10 кВ Ф-8 от ТП-1111 до РП-20 и от ТП-1110 до ТП-1111 замена силового кабеля, прокол. Энгельские МЭС		0,735 км			0,735 км		0,735 км			0,735 км
29	КЛ-6 кВ Ф-20, Ф-629 от ТП-29 до ТП-217, от ТП-29 до оп ВЛ, от РП-2 до ТП-217 замена силового кабеля, прокол. Энгельские МЭС			1,78 км		1,78 км			1,78 км		1,78 км
29	КЛ-6 кВ Ф-7, Ф-20 от ТП Новая до РП-11 замена силового кабеля, прокол. Энгельские МЭС		0,68 км			0,68 км		0,68 км			0,68 км
30	КЛ-6 кВ Ф-6 от ТП Новая до РП-6 замена силового кабеля, прокол. Энгельские МЭС			0,53 км		0,53 км			0,53 км		0,53 км
30	КЛ-0,4 кВ ТП-114, ТП-121, РП-11 замена ветхих КЛ на СИП. Энгельские МЭС		1,488 км			1,488 км		1,488 км			1,488 км
31	Приобретение частотомера в ЦМЛ		1 шт.			1 шт.					
31	Автовышка ПСС 131.18Э. Аппарат управления				2 шт.	2 шт.					
32	Автокран на базе Камаз. Аппарат управления				2 шт.	2 шт.					
32	Бурильно-крановая машина БМ-205Д. Аппарат управления			1 шт.	1 шт.						
33	ГАЗ-231073. Аппарат управления		2 шт.			2 шт.					
33	ГНБ Terebro 32R. Аппарат управления		1 шт.			1 шт.					
34	Сервер виртуализации Аппарат управления	1 шт.				1 шт.					
34	Сервер виртуализации Балаковские ГЭС		1 шт.			1 шт.					
35	Сервер виртуализации Балаковские МЭС		1 шт.			1 шт.					
35	Сервер виртуализации Энгельские МЭС		1 шт.			1 шт.					
36	Установка аргонодуговой сварки ФП "Энергоремонт"	2 шт.				2 шт.					
36	Бензиновый генератор ФП "Энергоремонт"	1 шт.				1 шт.					
37	Универсальный ленточный шлифовальный станок ФП "Энергоремонт"	1 шт.				1 шт.					
37	Полуавтомат ФП "Энергоремонт"	1 шт.				1 шт.					
38	Станок ЧПУ для обработки токопроводящих шин ФП "Энергоремонт"	1 шт.				1 шт.					
38	Лебедка тяговая автономная Энгельские МЭС	1 шт.				1 шт.					

План \* в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

И.о. главного инженера АО "Облкоммунэнерго"



С.В. Капенкин