

Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
за год 2023

Отчет о реализации инвестиционной программы

АО "Облкоммуэнерго"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 31.10.2023 года № 288

результаты решения органа исполнительной власти утвержденного инвестиционного программы

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, млн рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01.2023, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2023 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений года 2023, млн рублей (с НДС)										Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2024 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Отклонение от плана финансирования капитальных вложений 2023 года								Причины отклонений		
							План					Факт						Общий объем финансирования, в том числе за счет:		Федерального бюджета		бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований		средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)			иных источников финансирования	
							Общий объем финансирования, в том числе за счет:	Федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:	Федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
0	Всего по инвестиционной программе, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	384,461	н/д	н/д	146,715	237,746	350,702	н/д	н/д	146,748	203,954	73,729	-33,759	-9%					0,033	-33,792	-9%		
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	218,737	н/д	н/д	0,000	218,737	185,26	н/д	н/д	0,000	185,26	73,729	-33,478	-15%					0	-33,478	-16%		
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	94,678	н/д	н/д	89,839	4,838	94,433	н/д	н/д	89,909	4,524	0,000	-0,245	0%					0,070	-0,314			
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	71,046	н/д	н/д	56,875	14,171	71,010	н/д	н/д	56,839	14,171	0,000	-0,036	0%					-0,036	0			
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	218,737	н/д	н/д	н/д	218,74	185,26	н/д	н/д	н/д	185,26	73,729	-33,478	-15%						-33,478	-16%		
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:		н/д	н/д	н/д	н/д	215,018	н/д	н/д	н/д	215,02	182,07	н/д	н/д	н/д	182,07	72,743	-32,950	-15%						-32,950	-16%		
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	нд	н/д	н/д	н/д	н/д	31,654	н/д	н/д	н/д	31,654	21,576	н/д	н/д	н/д	21,576	0,000	-10,078	-32%						-10,078	-32%		
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	нд	н/д	н/д	н/д	н/д	51,038	н/д	н/д	н/д	51,038	51,546	н/д	н/д	н/д	51,546	0,000	0,508	1%						0,508	1%		
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:		н/д	н/д	н/д	н/д	132,326	н/д	н/д	н/д	132,326	108,946	н/д	н/д	н/д	108,946	72,743	-23,380	-18%						-23,380	-18%		
1.1.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-950 до МКЖД ул. Колотилова, д.6Б (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир Энгельские МЭС	N_OTP0160	2,016	н/д	0	0,000	2,016	н/д	н/д	н/д	2,016	2,016	н/д	н/д	н/д	2,016	н/д	0,000	0%						0	0%		
1.1.1.3.2	КЛ-6 кВ Ф-44, 13 от ПС "Восток" до КТП-950 (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир	N_OTP0161	5,761	н/д	0	0,000	5,761	н/д	н/д	н/д	5,761	5,761	н/д	н/д	н/д	5,761	н/д	0,000	0%						0	0%		
1.1.1.3.3	КТП 950 (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир	N_OTP0162	2,777	н/д	0	0,000	2,777	н/д	н/д	н/д	2,777	2,777	н/д	н/д	н/д	2,777	н/д	0,000	0%						0	0%		
1.1.1.3.4	Трансформатор ТМГ21 1000/6-0,4 Д/Ун-11 № 2041526 (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир Энгельские МЭС	N_OTP0163	1,344	н/д	0	0,000	1,344	н/д	н/д	н/д	1,344	1,344	н/д	н/д	н/д	1,344	н/д	0,000	0%						0,000	0%		
1.1.1.3.5	Трансформатор ТМГ21 1000/6-0,4 Д/Ун-11 № 2044573 (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир Энгельские МЭС	N_OTP0164	1,343	н/д	0	0,000	1,343	н/д	н/д	н/д	1,343	1,343	н/д	н/д	н/д	1,343	н/д	0,000	0%						0,000	0%		
1.1.1.3.6	КЛЭП-6 кВ от ТП-179 до КТП-949А (дог. тех. прис. № 24397/П от 14.07.21 г.) ООО СК Новый Век Энгельские МЭС	N_OTP0153	1,074	н/д	0	0,000	1,074	н/д	н/д	н/д	1,074	1,074	н/д	н/д	н/д	1,074	н/д	0,000	0%						0,000	0%		
1.1.1.3.7	КЛЭП-6 кВ от ТП-229 до КТП-949А (дог. тех. прис. № 24397/П от 14.07.21 г.) ООО СК Новый Век Энгельские МЭС	N_OTP0154	3,224	н/д	0	0,000	3,224	н/д	н/д	н/д	3,224	3,224	н/д	н/д	н/д	3,224	н/д	0,000	0%						0	0%		
1.1.1.3.8	КЛЭП-6 кВ от ГКТП-320 (дог. № 23941/П от 02.04.21 г.) ООО "Афина" Энгельские МЭС	N_OTP0053	1,145	н/д	0	0,000	1,145	н/д	н/д	н/д	1,145	1,145	н/д	н/д	н/д	1,145	н/д	0,000	0%						0	0%		
1.1.1.3.9	ГКТП-320 (дог. № 23941/П от 02.04.21 г.) ООО "Афина" Энгельские МЭС	N_OTP0074	2,079	н/д	0	0,000	2,079	н/д	н/д	н/д	2,079	2,079	н/д	н/д	н/д	2,079	н/д	0,000	0%						0,000	0%		
1.1.1.3.10	Трансформатор ТМГ 400/6/0,4 Д/Ун-11 зав. № 2203ЖГ458 (дог. тех. прис. № 23941/П от 02.04.2021 г.) ООО "Афина"	N_OTP0082	0,544	н/д	0	0,000	0,544	н/д	н/д	н/д	0,544	0,544	н/д	н/д	н/д	0,544	н/д	0,000	0%						0,000	0%		
1.1.1.3.11	Трансформатор ТМГ 400/6/0,4 Д/Ун-11 зав. № 2202ЖГ298 (дог. тех. прис. № 23941/П от 02.04.2021 г.) ООО "Афина"	N_OTP0083	0,743	н/д	0	0,000	0,743	н/д	н/д	н/д	0,743	0,743	н/д	н/д	н/д	0,743	н/д	0,000	0%						0	0%		
1.1.1.3.12	Стр-во ВЛЗ-10 кВ Ф-1029 по дог. тех.прис.№26320/П от 25.11.2022 г. ООО "Стройстандарт" Ершовские МЭС	N_OTP0005	0,060	н/д	0	0,000	0,060	н/д	н/д	н/д	0,060	0,060	н/д	н/д	н/д	0,060	н/д	0,000	0%						0	0%		
1.1.1.3.13	Стр-во ВЛН-0,4 кВ от КТП-36 по дог. тех.прис.№26320/П от 25.11.2022 г. ООО "Стройстандарт" Ершовские МЭС	N_OTP0066	0,285	н/д	0	0,000	0,285	н/д	н/д	н/д	0,285	0,285	н/д	н/д	н/д	0,285	н/д	0,000	0%						0,000	0%		
1.1.1.3.14	Монтаж КТП-36 кВа по дог. тех.прис. №26320/П от 25.11.2022 г. ООО "Стройстандарт" Ершовские МЭС	N_OTP0072	0,022	н/д	0	0,000	0,022	н/д	н/д	н/д	0,022	0,022	н/д	н/д	н/д	0,022	н/д	0,000	0%						0,000	0%		
1.1.1.3.15	Монтаж трансформатора ТМ 400/10 кВа по дог. тех.прис. №26320/П от 25.11.2022 г. ООО "Стройстандарт"	N_OTP0081	0,006	н/д	0	0,000	0,006	н/д	н/д	н/д	0,006	0,006	н/д	н/д	н/д	0,006	н/д	0,000	0%						0	0%		
1.1.1.3.16	ВЛЭП-10 кВ от РУ-60 Капр. у-да до ТП-1140 (дог. тех.прис. № 24812/П от 23.09.21 г.) ИП Столяров И.К.(Михайлов А.А.) Энгельские МЭС	N_OTP0006	0,088	н/д	0	0,000	0,088	н/д	н/д	н/д	0,088	0,088	н/д	н/д	н/д	0,088	н/д	0,000	0%						0,000	0%		
1.1.1.3.17	Пункт коммерческого учета ПКУ - 2ТТ+3ТН (дог. тех.прис. № 24812/П от 23.09.21 г.) ИП Столяров (Михайлов) Энгельские МЭС	N_OTP0085	0,425	н/д	0	0,000	0,425	н/д	н/д	н/д	0,425	0,425	н/д	н/д	н/д	0,425	н/д	0,000	0%						0,000	0%		
1.1.1.3.18	Монтаж сист-мы телемеханики реклоузера 6кВ по дог. тех.прис. №25981/П от 28.10.22 г. ИП Байцалымов Пугачевские ГЭС	N_OTP0131	2,320	н/д	0	0,000	2,320	н/д	н/д	н/д	2,320	2,320	н/д	н/д	н/д	2,320	н/д	0,000	0%						0,000	0%		
1.1.1.3.19	Монтаж ПКУ-6кВ по дог. №25981/П от 31.10.2022 г. ИП Байцалымов З.Б. Пугачевские ГЭС	N_OTP0132	0,328	н/д	0	0,000	0,328	н/д	н/д	н/д	0,328	0,328	н/д	н/д	н/д	0,328	н/д	0,000	0%						0	0%		

1.1.1.3.20	КТП-10/0,4кВ 2х400 кВА по дог. 25346/П ГКУ СО "УКС" Питерское отделение Новоузенские МЭС	O_OTП1	2,925	н/д	0	0,000	2,925	н/д	н/д	н/д	2,925	3,312	н/д	н/д	н/д	3,312	0,000	0,390	13%						0,390	13%	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
1.1.1.3.21	Стр-во ВЛЗ-10кВ Ф-1006 по дог. 25346/П ГКУ СО "УКС" Питерское отделение Новоузенские МЭС	O_OTП2	0,397	н/д	0	0,000	0,397	н/д	н/д	н/д	0,397	2,483	н/д	н/д	н/д	2,483	0,000	-2,280	52%						-2,28	52%	Исполнение обьединено (O_OTП2, O_OTП3)
1.1.1.3.22	Стр-во ВЛЗ-10кВ Ф-1005 по дог. 25346/П ГКУ СО "УКС" Питерское отделение Новоузенские МЭС	O_OTП3	4,369	н/д	0	0,000	4,369	н/д	н/д	н/д	4,369	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000										Исполнение обьединено (O_OTП2, O_OTП3)
1.1.1.3.23	Строительство двух двухтрансформаторных подстанции с трансформаторной мощностью 2000 кВА по дог. 25710 ГКУ СО "УКС" СЭП	O_OTП4	51,128	н/д	0	0,000	51,128	н/д	н/д	н/д	51,128	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	51,128	-51,130	-100%						-51,13	-100%	Иполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.24	Строительство двух ВЛЗ-10кВ от ближайших опор ВЛЗ-10кВ Ф-1009 до проектируемых ТП-10/0,4кВ по дог. 25710 ГКУ СО "УКС" СЭП	O_OTП5	1,087	н/д	0	0,000	1,087	н/д	н/д	н/д	1,087	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	1,087	-1,090	-100%						-1,09	-100%	Иполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.25	Строительство двух ВЛЗ-10кВ от ближайших опор ВЛЗ-10кВ Ф-1009 до просктируемых ТП-10/0,4кВ (СИП-3 120 мм2, 500 м.) по дог. 25710 ГКУ СО "УКС" СЭП	O_OTП6	1,087	н/д	0	0,000	1,087	н/д	н/д	н/д	1,087	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	1,087	-1,090	-100%						-1,09	-100%	Иполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.26	Строительство ВЛЗ-10кВ от РП "ПТФ" до проектируемых ТП-10/0,4кВ по дог. 25710 ГКУ СО "УКС" СЭП	O_OTП7	7,824	н/д	0	0,000	7,824	н/д	н/д	н/д	7,824	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	7,824	-7,820	-100%						-7,82	-100%	Иполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.27	Стр-во КЛ-0,4кВ от ТП-918 до ВРУ-0,4кВ мкка по дог. №26069/П ФЭПГ-УДС СО Энгельские МЭС	O_OTП10	1,954	н/д	0	0,000	1,954	н/д	н/д	н/д	1,954	2,402	н/д	н/д	н/д	2,402	н/д	0,450	23%						0,45	23%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
1.1.1.3.28	Стр-во КЛ-0,4кВ от ТП-918 до ВРУ-0,4кВ мкка по дог. №26070/П ФЭПГ-УДС СО Энгельские МЭС	O_OTП11	1,458	н/д	0	0,000	1,458	н/д	н/д	н/д	1,458	1,693	н/д	н/д	н/д	1,693	н/д	0,240	16%						0,24	16%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
1.1.1.3.29	КТП-10/0,4кВ 400 кВА по дог. 26177/П ООО "Золотая Нива" Аркадакские ГЭС	O_OTП13	2,623	н/д	0	0,000	2,623	н/д	н/д	н/д	2,623	1,305	н/д	н/д	н/д	1,305	0,000	-1,320	-50%						-1,32	-50%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
1.1.1.3.30	Стр-во ВЛЗ-10кВ от опоры №5-03/20 по дог. 26177/П ООО "Золотая Нива" Аркадакские ГЭС	O_OTП14	0,587	н/д	0	0,000	0,587	н/д	н/д	н/д	0,587	1,392	н/д	н/д	н/д	1,392	0,000	0,800	137%						0,8	137%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
1.1.1.3.31	Строительство КЛ-6кВ от КЛ-6кВ Ф-13 ПС 110/6кВ Восток до 1 с.ш. РУ-6кВ ТП-186 : - строительство КЛ-6кВ от 1 с.ш. РУ-6кВ ТП-186 до опоры №44/13/00-1 ВЛЗ-6кВ Ф-13 ПС 110/6кВ Восток по дог. 26346 УКС АЭМР Энгельские МЭС	O_OTП15	3,472	н/д	0	0,000	3,472	н/д	н/д	н/д	3,472	6,700	н/д	н/д	н/д	6,700	н/д	3,230	93%						3,230	93%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам. Исполнение выполнено с опережением плана.
1.1.1.3.32	Строительство двух КЛ-0,4кВ от 1, II с.ш. РУ-0,4кВ ТП-186 по дог. 26346 УКС АЭМР Энгельские МЭС	O_OTП16	0,310	н/д	0	0,000	0,310	н/д	н/д	н/д	0,310	0,910	н/д	н/д	н/д	0,910	н/д	0,600	193%						0,6	193%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам. Исполнение выполнено с опережением плана.
1.1.1.3.33	Строительство КЛ-6кВ от РУ-6кВ ТП-343 до РУ-6кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ по дог. 26373 ООО СЗ СК "Система" Энгельские МЭС	O_OTП18	3,889	н/д	0	0,000	3,889	н/д	н/д	н/д	3,889	4,799	н/д	н/д	н/д	4,799	0,000	0,910	23%						0,910	23%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам.
1.1.1.3.34	Строительство КЛ-6кВ (двумя кабелями в траншее) от РУ-6кВ ТП-341 до РУ-6кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ по дог. 26373 ООО СЗ СК "Система" Энгельские МЭС	O_OTП19	0,295	н/д	0	0,000	0,295	н/д	н/д	н/д	0,295	0,310	н/д	н/д	н/д	0,310	0,000	0,020	5%						0,01	5%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам.
1.1.1.3.35	Установка двухтрансформаторной КТП-8А-10 10/0,4кВ с трансформаторами мощностью 1000кВА по договору 26466 ООО "Стройдеталь" Балаковские ГЭС	O_OTП20	2,080	н/д	0	0,000	2,080	н/д	н/д	н/д	2,080	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	2,080	-2,080	-100%						-2,08	-100%	Иполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.36	Строительство КЛ-10кВ с двумя кабелями в траншее от КЛ-10кВ (ТП-8А-5 – КТП-8А-9, ТП-10-9 – КТП-8А-9) до проектируемой КТП-8А-10 по дог.26466 ООО "Стройдеталь" Балаковские ГЭС	O_OTП21	0,098	н/д	0	0,000	0,098	н/д	н/д	н/д	0,098	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,098	-0,100	-100%						-0,1	-100%	Иполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.37	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-0,4кВ проектируемой КТП-8А-10 до ВРУ-0,4кВ МКЖД по дог. 26466 ООО "Стройдеталь" Балаковские ГЭС	O_OTП22	0,109	н/д	0	0,000	0,109	н/д	н/д	н/д	0,109	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,109	-0,110	-100%						-0,110	-100%	Иполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.38	Строительство распределительной трансформаторной подстанции (РП/ТП-6/0,4кВ) с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА по дог. 25775 ООО "ВДК" Энгельские МЭС	O_OTП23	8,426	н/д	0	0,000	8,426	н/д	н/д	н/д	8,426	10,314	н/д	н/д	н/д	10,314	0,000	1,890	22%						1,89	22%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам.
1.1.1.3.39	Строительство восьми КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемого РП/ТП-6/0,4кВ от разных секций шин до ВРУ №1, ВРУ №2 многоквартирных жилых домов по дог. 25775 ООО "ВДК" Энгельские МЭС	O_OTП24	0,868	н/д	0	0,000	0,868	н/д	н/д	н/д	0,868	1,821	н/д	н/д	н/д	1,821	0,000	0,950	110%						0,95	110%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам.
1.1.1.3.40	Строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-00/10 до проектируемой опоры №1-04/1: - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-00/8 до ВРУ-0,4кВ мкка №1; - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-00/9 до ВРУ-0,4кВ мкка №2; - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-00/10 до ВРУ-0,4кВ мкка №3; - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-04/1 до ВРУ-0,4кВ мкка №4 по дог. 26605 ООО "Стройстанарт" Ершовские МЭС	O_OTП25	0,195	н/д	0	0,000	0,195	н/д	н/д	н/д	0,195	0,536	н/д	н/д	н/д	0,536	н/д	0,120	28%						0,12	28%	финансирование было проведено совместно с O_OTП27. В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам.
1.1.1.3.41	Установка двухтрансформаторной КТП-10/0,4кВ с трансформаторами мощностью 400 кВА по дог. 26786 ГКУ СО "УКС" Новоузенские МЭС	O_OTП28	3,365	н/д	0	0,000	3,365	н/д	н/д	н/д	3,365	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	3,365	-3,370	-100%						-3,37	-100%	Иполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.42	Замена КРУН-10кВ СВ-251 МКК на КРУН-10кВ КСО СВЛ по дог. 27525 ООО "ЗТК" Калининское отделение Балаховские МЭС	O_OTП29	3,075	н/д	0	0,000	3,075	н/д	н/д	н/д	3,075	1,610	н/д	н/д	н/д	1,610	3,075	-1,460	-48%						-1,46	-48%	В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам.
1.1.1.3.43	Установка ПКУ-10кВ по договору 27525 ООО "ЗТК" Калининское отделение Балаховские МЭС	O_OTП30	0,000	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,488	н/д	н/д	н/д	0,488	н/д	0,490	100%						0,49	100%	В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам.

1.1.1.3.44	Установка реклоузера 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 опоре №1013-06/6 ВЛ-10кВ Ф-1013 по дог. 27525 ООО "ЗТК" Калининское отделение Балаковские МЭС	O_OTП31	1,990	н/д	0	0,000	1,990	н/д	н/д	н/д	1,990	2,402	н/д	н/д	н/д	2,402	0,000	0,410	21%					0,41	21%	В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
1.1.1.3.45	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №1009-00/14 до опоры №1010-01/11.1 по дог. 27546 ООО "Проект-Девелопмент" СЭП	O_OTП32	0,444	н/д	0	0,000	0,444	н/д	н/д	н/д	0,444	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,444	-0,440	-100%					-0,44	-100%	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.46	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №1010-01/32 до границ участка заявителя по дог. 27546 ООО "Проект-Девелопмент" СЭП	O_OTП33	0,241	н/д	0	0,000	0,241	н/д	н/д	н/д	0,241	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,241	-0,240	-100%					-0,24	-100%	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.47	Установка ПКУ-10кВ по договору 27546 ООО "Проект-Девелопмент" СЭП	O_OTП34	0,216	н/д	0	0,000	0,216	н/д	н/д	н/д	0,216	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,216	-0,220	-100%					-0,22	-100%	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.48	Установка реклоузера 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 ВЛЗ-10кВ Ф-1010 по дог. 27546 ООО "Проект-Девелопмент" СЭП	O_OTП35	1,990	н/д	0	0,000	1,990	н/д	н/д	н/д	1,990	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	1,990	-1,990	-100%					-1,99	-100%	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.49	ВЛЗ 6 кВ по адресу г. Энгельс, гипермаркет "Магнит" по ул. Колотилова, № 26239/П от 06.09.22 г. ООО "Строймир" Энгельские МЭС	O_OTП36	0,240	н/д	0	0,000	0,240	н/д	н/д	н/д	0,240	0,385	н/д	н/д	н/д	0,385	н/д	0,140	60%					0,14	60%	В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
1.1.1.3.50	Установка КТП-10/0,4 кВ по дог. тех.прис 26016 от 19.07.22 Отдел по культуре БМР СО Балаковские ГЭС	O_OTП37	0,000	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	2,356	н/д	н/д	н/д	2,356	н/д	2,360	100%					2,36	100%	Добавлен объект, с указанием фактических затрат
1.1.1.3.51	Стр-во двух КЛ-10кВ от оп. 7-00/5 ВЛ-10кВ до проект КТП дог.тех.прис 26016 от 19.07.22 Отдел по культуре Балаковские ГЭС	O_OTП38	0,000	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,417	н/д	н/д	н/д	0,417	н/д	0,420	100%					0,42	100%	Добавлен объект, с указанием фактических затрат
1.1.1.3.52	Строительство двухтрансформаторной КТП-3-25 10/0,4кВ с трансформаторной мощностью 1600 кВА по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк Балаковские ГЭС	P_OTП2	17,896	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	10,155	н/д	н/д	н/д	10,155	0,000	10,155	100%					10,155	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. 1 очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года
1.1.1.3.53	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	P_OTП5	0,724	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	3,045	н/д	н/д	н/д	3,045	0,000	3,045	100%					3,045	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. 1 очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года
1.1.1.3.54	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	P_OTП10	0,502	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,744	н/д	н/д	н/д	0,744	0,000	0,744	100%					0,744	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. 1 очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года
1.1.1.3.55	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	P_OTП11	0,238	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,532	н/д	н/д	н/д	0,532	0,000	0,532	100%					0,532	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. 1 очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года
1.1.1.3.56	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	P_OTП12	0,155	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	1,744	н/д	н/д	н/д	1,744	0,000	1,744	100%					1,744	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. 1 очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года (Р_ОТП12, Р_ОТП13, Р_ОТП14, Р_ОТП15- объединены)
1.1.1.3.57	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	P_OTП13	0,166	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	100%					0	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. 1 очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года (Р_ОТП12, Р_ОТП13, Р_ОТП14, Р_ОТП15- объединены)
1.1.1.3.58	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	P_OTП14	0,279	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	100%					0	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. 1 очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года (Р_ОТП12, Р_ОТП13, Р_ОТП14, Р_ОТП15- объединены)
1.1.1.3.59	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	P_OTП15	0,403	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	100%					0	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. 1 очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года (Р_ОТП12, Р_ОТП13, Р_ОТП14, Р_ОТП15- объединены)
1.1.1.3.60	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	P_OTП21	0,926	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,642	н/д	н/д	н/д	0,642	0,000	0,642	100%					0,642	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года (Р_ОТП21, Р_ОТП22)
1.1.1.3.61	Установка ШРС-0,4кВ на границе участка заявителя по дог. 26818 ООО "Райс" Балаковские ГЭС"	P_OTП22	0,093	н/д		0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	100%					0	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года (Объединсны Р_ОТП21, Р_ОТП22)
1.1.1.3.62	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	P_OTП17	10,842	н/д		0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	12,802	н/д	н/д	н/д	12,802	0,000	12,802	100%					12,802	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года
1.1.1.3.63	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	P_OTП18	1,316	н/д		0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	6,622	н/д	н/д	н/д	6,622	0,000	6,622	100%					6,622	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года (Объединены Р_ОТП18, Р_ОТП19)

1.1.1.3.64	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	Р_ОТП19	1,935	н/д		0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	100%					0,000	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года (Объединены Р. ОТП18, Р. ОТП19)	
1.1.1.3.65	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от Л. П с ш. РУ-0,4кВ проектируемого РП/ТП-6/0,4кВ до ВРУ многоэтажного дома по дог. 26817 ООО "ЖК Система " Энгельские МЭС	Р_ОТП20	0,868	н/д		0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,867	н/д	н/д	н/д	0,867	0,000	0,867	100%					0,867	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года	
1.1.1.3.66	Силовое оборудование ТП-941 (дог. тех. прис. № 24228 от 24.06.21 г.) АО СЗ Шэлоом Энгельские МЭС	О_ОТП39	0,000	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,153	н/д	н/д	н/д	0,153	0,000	0,153	100%					0,153	100%	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
1.1.1.3.67	ВЛЭП 6 кВ ф. 620,623 к ТП 5, 7, 8 (ТП 805, 807, 808) (2 исп.) д.23121/П от 17.08.2020 ТСН Хуторок Энгельские МЭС	О_ОТП40	0,000	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,188	н/д	н/д	н/д	0,188	н/д	0,188	100%					0,188	100%	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
1.1.1.3.68	Пункт коммерческого учета 6 кВ 20/5 кВА №095 (дог. тех. прис. № 23121/П от 17.08.2020 г.) ТСН Хуторок Энгельские МЭС	О_ОТП41	0,000	н/д	0	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,232	н/д	н/д	н/д	0,232	н/д	0,232	100%					0,232	100%	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов том числе электросетевого хозяйства всего, в		н/д	н/д	н/д	н/д	3,719	н/д	н/д	н/д	3,719	3,190	н/д	н/д	н/д	3,190	0,986	-0,529	-14%					-0,529	-14%		
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	нд	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0%					0	0%		
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:		н/д	н/д	н/д	н/д	3,719	н/д	н/д	н/д	3,719	3,190	н/д	н/д	н/д	3,190	0,986	-0,529	-14%					-0,529	-14%		
1.1.4.2.1	Монтаж РЛНД-10 по дог.тех.присоса.№26731/П от 01.02.2023 г. ООО ГК "Кронверк" Балаковские ГЭС	N_ОТП0003	0,017	н/д	0	0,000	0,017	н/д	н/д	н/д	0,017	0,017	н/д	н/д	н/д	0,017	н/д	0,000	2%					0	2%		
1.1.4.2.2	Силовое оборудование РП-1МК(РП-18) инв. № 00402419 (дог. тех. прис. № 24682/П от 30.09.21 г.) Пьяниченко Энгельские МЭС	N_ОТП0151	0,017	н/д	0	0,000	0,017	н/д	н/д	н/д	0,017	0,017	н/д	н/д	н/д	0,017	н/д	0,000	0%					0,000	0%		
1.1.4.2.3	Силовое оборудование ТП 229 (дог. тех. прис. № 24397/П от 14.07.21 г.) ООО СК Новый Век Энгельские МЭС	N_ОТП0155	0,140	н/д	0	0,000	0,140	н/д	н/д	н/д	0,140	0,140	н/д	н/д	н/д	0,140	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.1.4.2.4	Замена двух трансформаторов мощностью 160 кВА на трансформаторы мощностью 250 кВА в ЗТП-29 дог. 25856 ГУЗ СО "Ершовская РБ" Ершовские МЭС	О_ОТП8	0,970	н/д	0	0,000	0,970	н/д	н/д	н/д	0,970	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,970	-0,970	-100%					-0,970	-100%	Исполнение перенесено на IV квартал	
1.1.4.2.5	Перевод КЛ-6кВ Ф-7 из яч. №10 в яч. №7 на П с ш. РУ-6кВ РП-11: по дог. 26067 ГАУЗ "ЭГП №2" Энгельские МЭС	О_ОТП9	0,016	н/д	0	0,000	0,016	н/д	н/д	н/д	0,016	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,016	-0,020	-100%					-0,016	-100%	Исполнение перенесено на IV квартал	
1.1.4.2.6	Установка двух панелей ШО-70-630А и шинного моста в ТП-918 по дог. №26070/П ФЭПИГ-УДС СО Энгельские МЭС	О_ОТП12	0,117	н/д	0	0,000	0,117	н/д	н/д	н/д	0,117	0,177	н/д	н/д	н/д	0,177	н/д	0,060	51%					0,06	51%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
1.1.4.2.7	Замена двух трансформаторов мощностью 160 кВА на трансформаторы мощностью 630 кВА в ТП-186, реконструкцию РУ-6кВ, РУ-0,4кВ ТП-186 в соответствии с номиналом трансформаторов по дог. 26346 УКС АЭМР Энгельские МЭС	О_ОТП17	1,634	н/д	0	0,000	1,634	н/д	н/д	н/д	1,634	2,110	н/д	н/д	н/д	2,110	н/д	0,480	29%					0,476	29%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам. Исполнение выполнено с опережением плана	
1.1.4.2.8	Замена трансформатора 250 кВА на 400 кВА в ГКТП-46 по дог. 26605 ООО "Стройстандарт"	О_ОТП26	0,586	н/д	0	0,000	0,586	н/д	н/д	н/д	0,586	0,696	н/д	н/д	н/д	0,696	н/д	0,110	19%					0,11	19%	В плане стоимость сформирования по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам. Исполнение выполнено с опережением плана	
1.1.4.2.9	Монтаж СИП по существующим опорам от РУ-0,4кВ ГКТП-46 до опоры №1-00/10 по дог. 26605 ООО "Стройстандарт"	О_ОТП27	0,222	н/д	0	0,000	0,222	н/д	н/д	н/д	0,222	0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д	0,000	0%					0	0%	Финансирование было проведено совместно с О_ОТП25	
1.1.4.2.10	Замена Т-1 и Т-2 в КТП-10-16 с 250 кВА на 400 кВА по дог. 26818 ООО "Райс" Балаковские ГЭС	Р_ОТП23	1,172	н/д		0,000	н/д	н/д	н/д	0,000	0,034	н/д	н/д	н/д	0,034	0,000	0,030	100%					0,03	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года		
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	94,678	н/д	н/д	89,839	4,838	94,433	н/д	н/д	89,909	4,524	0,000	-0,245	0%				0,07	0%	-0,314	0%	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	37,850	н/д	н/д	34,733	3,118	38,217	н/д	н/д	35,1	3,118	0,000	0,367	1%				0,367	1%	0	0%	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	33,299	н/д	н/д	30,181	3,118	33,834	н/д	н/д	30,716	3,118	0,000	0,535	2%				0,535	2%	0	0%	
1.2.1.1.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-508 Ардаковские ГЭС	L_ТП0016	0,588	н/д	0	0,000	0,588	н/д	н/д	0,588	н/д	0,588	н/д	н/д	0,588	н/д	н/д	0,000	0%				0	0%			
1.2.1.1.2	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен КТП-94 Атарские ГЭС	M_ТП0068	0,876	н/д	0	0,000	0,876	н/д	н/д	0,876	н/д	1,013	н/д	н/д	1,013	н/д	н/д	0,137	16%				0,137	16%		Увеличение стоимости коммутационных аппаратов	
1.2.1.1.3	ТП №7.02 «Гагарина» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ Балаховские МЭС	L_ТП0019	0,720	н/д	0	0,000	0,720	н/д	н/д	0,72	н/д	0,744	н/д	н/д	0,744	н/д	н/д	0,024	3%				0,024	3%			
1.2.1.1.4	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-158 Озинские МЭС	L_ТП0021	0,588	н/д	0	0,000	0,588	н/д	н/д	0,588	н/д	0,651	н/д	н/д	0,651	н/д	н/д	0,063	11%				0,063	11%		Увеличение стоимости коммутационных аппаратов	
1.2.1.1.5	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-26 Дергачевское отделение ОМЭС	L_ТП0022	0,584	н/д	0	0,000	0,584	н/д	н/д	0,584	н/д	0,584	н/д	н/д	0,584	н/д	н/д	0,000	0%				0	0%			
1.2.1.1.6	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-71 Марковские ГЭС	L_ТП0025	0,696	н/д	0	0,000	0,696	н/д	н/д	0,696	н/д	0,823	н/д	н/д	0,823	н/д	н/д	0,127	18%				0,127	18%		Увеличение стоимости коммутационных аппаратов	
1.2.1.1.7	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-39 Мокроусское отделение ЕМЭС	M_ТП0069	0,683	н/д	0	0,000	0,683	н/д	н/д	0,683	н/д	0,683	н/д	н/д	0,683	н/д	н/д	0,000	0%				0	0%			
1.2.1.1.8	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-51 Новоузенские МЭС	L_ТП0027	0,702	н/д	0	0,000	0,702	н/д	н/д	0,702	н/д	0,702	н/д	н/д	0,702	н/д	н/д	0,000	0%				0	0%			
1.2.1.1.9	Изготовление ГКТП-630 кВА взамен КТП-71 Пугачевские ГЭС	M_ТП0070	0,722	н/д	0	0,000	0,722	н/д	н/д	0,722	н/д	0,722	н/д	н/д	0,722	н/д	н/д	0,000	0%				0	0%			
1.2.1.1.10	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен КТП-134 Энгельские МЭС	M_ТП0071	1,070	н/д	0	0,000	1,070	н/д	н/д	1,07	н/д	1,070	н/д	н/д	1,07	н/д	н/д	0,000	0%				0	0%			
1.2.1.1.11	РП/ТП-11 РУ-10кВ замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек Балаковские ГЭС	L_BB0019	4,568	н/д	0	0,000	4,568	н/д	н/д	4,568	н/д	4,568	н/д	н/д	4,568	н/д	н/д	-0,001	0%				-0,001	0%			

1.2.1.1.12	Изготовление КРУН-КСО/СВЛ-10 кВ проходного типа с вакуумным выключателем 2-й Чапаевский Калининск отделение БМЭС	L_BB0025	1,394	н/д	0	0,000	1,394	н/д	н/д	1,394	н/д	1,395	н/д	н/д	1,395	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.1.1.13	РП-3 Ф-108 замена масляного выключателя на вакуумный без замены ячеек, установка нового ВВ Ф-615 Марковские ГЭС	M_BB0076	2,125	н/д	0	0,000	2,125	н/д	н/д	2,125	н/д	2,273	н/д	н/д	2,273	н/д	н/д	0,148	7%					0,148	7%		Увеличение стоимости коммутационных аппаратов
1.2.1.1.14	РП-1 Ф-1021 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек Новоузенские МЭС	M_BB0077	0,860	н/д	0	0,000	0,860	н/д	н/д	0,86	н/д	0,860	н/д	н/д	0,86	н/д	н/д	-0,001	0%					-0,001	0%		
1.2.1.1.15	РП-2 установка вакуумного выключателя с заменой ячеек Дергачевское отделение ОМЭС	L_BB0030	1,940	н/д	0	0,000	1,940	н/д	н/д	1,94	н/д	2,746	н/д	н/д	2,746	н/д	н/д	0,806	42%					0,806	42%		Увеличение стоимости коммутационных аппаратов
1.2.1.1.16	РП-5 Ф-«РП-2» замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек Петровские ГЭС	L_BB0031	1,027	н/д	0	0,000	1,027	н/д	н/д	1,027	н/д	1,145	н/д	н/д	1,145	н/д	н/д	0,118	11%					0,118	11%		Увеличение стоимости коммутационных аппаратов
1.2.1.1.17	РП-1 ввод Ф-1002 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек Петровские ГЭС	L_BB0032	1,036	н/д	0	0,000	1,036	н/д	н/д	1,036	н/д	1,036	н/д	н/д	1,036	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.1.1.18	РП-1 ввод Ф-1023 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек Петровские ГЭС	L_BB0033	1,036	н/д	0	0,000	1,036	н/д	н/д	1,036	н/д	1,036	н/д	н/д	1,036	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.1.1.19	Установка ВВ выключателей с БМРЗ в РП-11 взамен масляных, без замены ячеек Энгельс МЭС	L_BB0035	7,609	н/д	0	0,000	7,609	н/д	н/д	7,609	н/д	6,720	н/д	н/д	6,72	н/д	н/д	-0,889	-12%					-0,889	-12%		Приобретение БМРЗ иной модификации, со стоимостью ниже, без изменения требуемых характеристик
1.2.1.1.20	Телемеханика РП №1 Энгельские МЭС	L_BB0037	0,808	н/д	0	0,000	0,808	н/д	н/д	0,808	н/д	0,808	н/д	н/д	0,808	н/д	н/д	0,001	0%					0,001	0%		
1.2.1.1.21	Высоковольтный ввод ИВУЕ 686352 203 ГКТПВ-90-126/800 О1 ПС 110/10 Городская Петровские ГЭС	N_TP0072	0,548	н/д	0	0,000	0,548	н/д	н/д	0,548	н/д	0,550	н/д	н/д	0,55	н/д	н/д	0,002	0%					0,002	0%		
1.2.1.1.22	Телемеханика РП №7 Балаковские ГЭС	N_BB0078	1,039	н/д	0	0,000	1,039	н/д	н/д	н/д	1,039	1,039	н/д	н/д	н/д	1,039	н/д	0,000	0%						0	0%	
1.2.1.1.23	Телемеханика РП №20, № 11 Энгельские МЭС	N_BB0079	2,078	н/д	0	0,000	2,078	н/д	н/д	н/д	2,078	2,079	н/д	н/д	н/д	2,079	н/д	0,000	0%						0	0%	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	4,552	н/д	н/д	4,552	н/д	4,384	н/д	н/д	4,384	н/д	н/д	-0,168	-4%					-0,168	-4%		
1.2.1.2.1	Замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА в ТП-105 Аркадакские ГЭС	L_TM0016	0,424	н/д	0	0,000	0,424	н/д	н/д	0,424	н/д	0,424	н/д	н/д	0,424	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.1.2.2	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ 400 кВА в ТП-40 Пугачевские ГЭС	L_TM0022	0,619	н/д	0	0,000	0,619	н/д	н/д	0,619	н/д	0,620	н/д	н/д	0,62	н/д	н/д	0,001	0%					0,001	0%		
1.2.1.2.3	Замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-71 Пугачевские ГЭС	M_TM0065	0,630	н/д	0	0,000	0,630	н/д	н/д	0,63	н/д	0,630	н/д	н/д	0,63	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.1.2.4	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-27 Пугачевские ГЭС	M_TM0066	0,630	н/д	0	0,000	0,630	н/д	н/д	0,63	н/д	0,630	н/д	н/д	0,63	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.1.2.5	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-6 Пугачевские ГЭС	M_TM0067	0,619	н/д	0	0,000	0,619	н/д	н/д	0,619	н/д	0,620	н/д	н/д	0,62	н/д	н/д	0,001	0%					0,001	0%		
1.2.1.2.6	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-199 Энгельские МЭС	L_TM0026	0,548	н/д	0	0,000	0,550	н/д	н/д	0,548	н/д	0,548	н/д	н/д	0,548	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.1.2.7	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-199 Ровенское отделение ЭМЭС	M_TM0068	0,390	н/д	0	0,000	0,390	н/д	н/д	0,39	н/д	0,286	н/д	н/д	0,286	н/д	н/д	-0,104	-27%					-0,104	-27%		Экономия за счет процедур закупок
1.2.1.2.8	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-10 Пугачевские ГЭС	N_TM0073	0,691	н/д	0	0,000	0,691	н/д	н/д	0,691	н/д	0,626	н/д	н/д	0,626	н/д	н/д	-0,065	-9%					-0,065	-9%		
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	55,448	н/д	н/д	53,728	1,721	54,837	н/д	н/д	53,43	1,406	н/д	-0,612	-1%					-0,297	-1%	-0,314	-1%
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	33,773	н/д	н/д	32,052	1,721	32,451	н/д	н/д	31,044	1,406	н/д	-1,322	-4%					-1,008	-4%	-0,314	0%
1.2.2.1.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-503 ф-1 замена опор, замена провода на СИП Аркадакские ГЭС	L_VL0035	0,406	н/д	0	0,000	0,406	н/д	н/д	0,406	н/д	0,406	н/д	н/д	0,406	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.2.1.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-38 ф-2 замена опор, замена провода на СИП Аткарские ГЭС	L_VL0036	0,830	н/д	0	0,000	0,830	н/д	н/д	0,83	н/д	0,830	н/д	н/д	0,83	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.2.1.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-94 ф-1 замена опор, замена провода на СИП Аткарские ГЭС	L_VL0037	1,164	н/д	0	0,000	1,164	н/д	н/д	1,164	н/д	1,130	н/д	н/д	1,13	н/д	н/д	-0,034	-3%					-0,034	-3%		
1.2.2.1.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-23 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП Балаковские ГЭС	L_VL0039	4,735	н/д	0	0,000	4,735	н/д	н/д	4,735	н/д	4,735	н/д	н/д	4,735	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.2.1.5	ВЛ-10 кВ Ф-1008 ПС Ховер-1 до РП-1 замена опор, перетяжка провода Балашовские МЭС	L_VL0041	0,864	н/д	0	0,000	0,864	н/д	н/д	0,864	н/д	1,124	н/д	н/д	1,124	н/д	н/д	0,260	30%					0,26	30%		Увеличения стоимости линейной арматуры 10 кВ (изоляторы ШФ-20)
1.2.2.1.6	ВЛ-0,4 кВ ТП-4,11 «Лесхоз» ф-1, ф-2 замена опор, замена провода на СИП Балашовские МЭС	L_VL0042	1,638	н/д	0	0,000	1,638	н/д	н/д	1,638	н/д	1,637	н/д	н/д	1,637	н/д	н/д	-0,001	0%					-0,001	0%		
1.2.2.1.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-22 ф-1 замена опор, замена провода на СИП Калининское отделение БМЭС	L_VL0043	1,536	н/д	0	0,000	1,536	н/д	н/д	1,536	н/д	1,245	н/д	н/д	1,245	н/д	н/д	-0,291	-19%					-0,291	-19%		Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов
1.2.2.1.8	ВЛ-6 кВ Ф-32 от ТП-40 до ТП-173 замена опор, замена провода на СИП, замена силового кабеля Вольские ГЭС	M_VL0140	1,476	н/д	0	0,000	1,476	н/д	н/д	1,476	н/д	1,514	н/д	н/д	1,514	н/д	н/д	0,038	3%					0,038	3%		
1.2.2.1.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-122 ф-3 замена опор, замена провода на СИП, перевод питания с ТП-121 Вольские ГЭС	M_VL0141	1,477	н/д	0	0,000	1,477	н/д	н/д	1,477	н/д	1,477	н/д	н/д	1,477	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.2.1.10	ВЛ-0,23 кВ ТП-58 замена опор, замена провода на СИП Вольские ГЭС	M_VL0142	0,792	н/д	0	0,000	0,792	н/д	н/д	0,792	н/д	0,708	н/д	н/д	0,708	н/д	н/д	-0,084	-11%					-0,084	-11%		Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов
1.2.2.1.11	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП Ершовские МЭС	L_VL0046	1,334	н/д	0	0,000	1,334	н/д	н/д	1,334	н/д	1,335	н/д	н/д	1,335	н/д	н/д	0,001	0%					0,001	0%		
1.2.2.1.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-41 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП Ершовские МЭС	M_VL0143	2,220	н/д	0	0,000	2,220	н/д	н/д	2,22	н/д	2,183	н/д	н/д	2,183	н/д	н/д	-0,037	-2%					-0,037	-2%		
1.2.2.1.13	ВЛ-0,4 кВ ТП-54 ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП Озинские МЭС	L_VL0048	1,656	н/д	0	0,000	1,656	н/д	н/д	1,656	н/д	1,582	н/д	н/д	1,582	н/д	н/д	-0,074	-4%					-0,074	-4%		
1.2.2.1.14	ВЛ-0,4 кВ ТП-163 ф-2 замена опор, замена провода на СИП Озинские МЭС	M_VL0144	0,936	н/д	0	0,000	0,936	н/д	н/д	0,936	н/д	0,851	н/д	н/д	0,851	н/д	н/д	-0,085	-9%					-0,085	-9%		
1.2.2.1.15	ВЛ-0,4 кВ зона ТП-19 ф-«ул.25 лет Октября, ул. Шамалева» замена опор, замена провода на СИП Петровские ГЭС	L_VL0050	2,556	н/д	0	0,000	2,556	н/д	н/д	2,556	н/д	2,224	н/д	н/д	2,224	н/д	н/д	-0,332	-13%					-0,332	-13%		Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов
1.2.2.1.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 ф-2 замена провода на СИП Пугачевские ГЭС	M_VL0145	1,504	н/д	0	0,000	1,504	н/д	н/д	1,504	н/д	1,503	н/д	н/д	1,503	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.2.1.17	ВЛ-0,4 кВ ТП-7 ф-1, ф-2 замена опор, замена провода на СИП Ртищевские ГЭС	L_VL0055	1,442	н/д	0	0,000	1,442	н/д	н/д	1,442	н/д	1,443	н/д	н/д	1,443	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.2.1.18	ВЛ-0,4 кВ ТП-34 ф-1 замена опор, замена провода на СИП Хвалынский ГЭС	L_VL0057	1,524	н/д	0	0,000	1,524	н/д	н/д	1,524	н/д	1,521	н/д	н/д	1,521	н/д	н/д	-0,003	0%					-0,003	0%		
1.2.2.1.19	ВЛ-0,4 кВ ТП-146 ф-1, ф-2, ф-4 замена опор, замена провода на СИП Энгельские МЭС	L_VL0059	2,712	н/д	0	0,000	2,712	н/д	н/д	2,712	н/д	2,393	н/д	н/д	2,393	н/д	н/д	-0,319	-12%					-0,319	-12%		Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов
1.2.2.1.20	ВЛ-0,4 ТП-52 ф-4 замена опор, замена провода на СИП Краснокутское отделение ЭМЭС	M_VL0146	0,583	н/д	0	0,000	0,583	н/д	н/д	0,583	н/д	0,583	н/д	н/д	0,583	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		
1.2.2.1.21	ВЛ-0,4 ТП-213 ф-3 замена опор, замена провода на СИП Краснокутское отделение ЭМЭС	M_VL0147	0,438	н/д	0	0,000	0,438	н/д	н/д	0,438	н/д	0,392	н/д	н/д	0,392	н/д	н/д	-0,046	-10%					-0,046	-10%		
1.2.2.1.22	ВЛ-0,4кВ ТП-418 Энгельские МЭС	N_VL0148	0,228	н/д	0	0,000	0,228	н/д	н/д	0,228	н/д	0,228	н/д	н/д	0,228	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%		

1.2.2.1.23	ВЛ-10 кВ Ф-1001 РП-2 вынос опор Аркадакские ГЭС	N_ВЛ0149	1,721	н/д	0	0,000	1,721	н/д	н/д	н/д	1,721	1,406	н/д	н/д	н/д	1,406	н/д	-0,314	-18%							-0,314	-18%	Экономия из-за выполниие кадастровых работ за счет эксплуатационных расходов
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	21,676	н/д	н/д	21,676	н/д	22,386	н/д	н/д	22,386	н/д	н/д	0,710	3%					0,71	3%			
1.2.2.2.1	КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-29 замена силового кабеля, прокол Аткарские ГЭС	L_КЛ0015	1,370	н/д	0	0,000	1,370	н/д	н/д	1,37	н/д	1,370	н/д	н/д	1,37	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.2.2.2.2	КЛ-10 кВ от РП-11 до ТП-8-3, от РП-11 до РП-8 замена силового кабеля, прокол Балаковские ГЭС	L_КЛ0016	6,823	н/д	0	0,000	6,823	н/д	н/д	6,823	н/д	6,799	н/д	н/д	6,799	н/д	н/д	-0,024	0%					-0,024	0%			
1.2.2.2.3	2 КЛ-10 кВ РП/ТП-3 до ТП-17 замена силового кабеля Балаковские ГЭС	L_КЛ0021	2,412	н/д	0	0,000	2,412	н/д	н/д	2,412	н/д	2,412	н/д	н/д	2,412	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.2.2.2.4	КЛ-10 кВ ТП-17 до ТП-54, от ТП-54 до ТП-26, от ТП-17 до ТП-26 (2КЛ) замена силового кабеля Балаковские ГЭС	L_КЛ0022	2,304	н/д	0	0,000	2,304	н/д	н/д	2,304	н/д	2,753	н/д	н/д	2,753	н/д	н/д	0,449	19%					0,449	19%			В ВОР внесены изменения способа разработки трассы КЛ
1.2.2.2.5	КЛ-6 кВ Ф-647 от опоры 47-00/55А до ТП-105 замена силового кабеля Марксовские ГЭС	M_КЛ0069	1,688	н/д	0	0,000	1,688	н/д	н/д	1,688	н/д	1,328	н/д	н/д	1,328	н/д	н/д	-0,360	-21%					-0,36	-21%			Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов
1.2.2.2.6	Замена ветхих КЛЭП-0.4 кВ от ТП-1132, ТП-1149, РП-7 к МКЖД Энгельские МЭС	M_КЛ0070	0,815	н/д	0	0,000	0,815	н/д	н/д	0,815	н/д	0,815	н/д	н/д	0,815	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.2.2.2.7	КЛ-10 кВ от ТП 9-1 до ТП 9-2 (2х230м), от ТП 9-2 до ТП 9-3 (2х350м), от ТП 9-3 до ТП 7-1 (4х55м) замена силового кабеля, прокол Балаковские ГЭС	N_КЛ0071	6,263	н/д	0	0,000	6,263	н/д	н/д	6,263	н/д	6,909	н/д	н/д	6,909	н/д	н/д	0,646	10%					0,646	10%			В ВОР внесены изменения способа разработки трассы КЛ
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	1,379	н/д	н/д	1,379	н/д	1,379	н/д	н/д	1,379	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.2.3.1	"Установка приборов учета, класс напряжения 0.22 (0.4) кВ, всего, в том числе:"	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д	н/д	0	н/д	0,000	н/д	н/д	0	н/д	н/д	0,000					0					
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе»	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	1,379	н/д	н/д	1,379	н/д	1,379	н/д	н/д	1,379	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.2.3.2.1	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУЭ РнМ) Мокроусское отделение ЕМЭС	M_ПКУ00012	0,689	н/д	0	0,000	0,689	н/д	н/д	0,689	н/д	0,689	н/д	н/д	0,689	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.2.3.2.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ИПУЭ РнМ) Ровенское отделение ЭМЭС	M_ПКУ00013	0,690	н/д	0	0,000	0,690	н/д	н/д	0,69	н/д	0,690	н/д	н/д	0,69	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	н/д	н/д	н/д	н/д	71,046	н/д	н/д	56,875	14,171	71,010	н/д	н/д	56,839	14,171	н/д	-0,036	0%					-0,036	0%	0		
1.6.1	Генератор поисковый АГ-120Т Петровские ГЭС	L_ПРИБ0008	0,348	н/д	0	0,000	0,348	н/д	н/д	0,348	н/д	0,279	н/д	н/д	0,279	н/д	н/д	-0,069	-20%					-0,069	-20%			
1.6.2	Комплект поисковый КП-500 исполнение 3 Аткарские ГЭС	L_ПРИБ0009	1,140	н/д	0	0,000	1,140	н/д	н/д	1,14	н/д	1,198	н/д	н/д	1,198	н/д	н/д	0,058	5%					0,058	5%			
1.6.3	Переносное устройство дожига УД-300М Энгельские МЭС	M_ПРИБ0025	0,358	н/д	0	0,000	0,358	н/д	н/д	0,358	н/д	0,357	н/д	н/д	0,357	н/д	н/д	-0,001	0%					-0,001	0%			
1.6.4	Переносное устройство дожига УД-300М Служба РЭиА и ЭТЛ Управление	M_ПРИБ0026	0,358	н/д	0	0,000	0,358	н/д	н/д	0,358	н/д	0,357	н/д	н/д	0,357	н/д	н/д	-0,001	0%					-0,001	0%			
1.6.5	Приобретение вольтамперфазометра Балашовский МЭС	M_ПРИБ0028	0,140	н/д	0	0,000	0,140	н/д	н/д	0,14	н/д	0,140	н/д	н/д	0,14	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.6	Приобретение вольтамперфазометра Ершовский МЭС	M_ПРИБ0029	0,140	н/д	0	0,000	0,140	н/д	н/д	0,14	н/д	0,140	н/д	н/д	0,14	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.7	Приобретение вольтамперфазометра Калининское отделение БМЭС	M_ПРИБ0030	0,134	н/д	0	0,000	0,134	н/д	н/д	0,134	н/д	0,134	н/д	н/д	0,134	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.8	Приобретение вольтамперфазометра Краснокутское отделение ЭМЭС	M_ПРИБ0031	0,134	н/д	0	0,000	0,134	н/д	н/д	0,134	н/д	0,134	н/д	н/д	0,134	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.9	Приобретение вольтамперфазометра Новоузенские МЭС	M_ПРИБ0032	0,134	н/д	0	0,000	0,134	н/д	н/д	0,134	н/д	0,134	н/д	н/д	0,134	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.10	Приобретение вольтамперфазометра Ровенское отделение ЭМЭС	M_ПРИБ0033	0,134	н/д	0	0,000	0,134	н/д	н/д	0,134	н/д	0,134	н/д	н/д	0,134	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.11	Приобретение вольтамперфазометра Ртищеские ГЭС	M_ПРИБ0034	0,134	н/д	0	0,000	0,134	н/д	н/д	0,134	н/д	0,134	н/д	н/д	0,134	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.12	Приобретение вольтамперфазометра Энгельские МЭС	M_ПРИБ0035	0,140	н/д	0	0,000	0,140	н/д	н/д	0,14	н/д	0,140	н/д	н/д	0,14	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.13	Приобретение вольтамперфазометра Хвалыньские ГЭС	M_ПРИБ0036	0,140	н/д	0	0,000	0,140	н/д	н/д	0,14	н/д	0,140	н/д	н/д	0,14	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.14	Приобретение омметра Воляские ГЭС	M_ПРИБ0037	0,272	н/д	0	0,000	0,272	н/д	н/д	0,272	н/д	0,272	н/д	н/д	0,272	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.15	Приобретение тепловизора в Службу РЭиА и ЭТЛ Управление	M_ПРИБ0038	0,670	н/д	0	0,000	0,670	н/д	н/д	0,67	н/д	0,670	н/д	н/д	0,67	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.16	ПСС 131, 18Э на шасси ГА3-С42R33 (Next) 7-местная кабина Аркадакские ГЭС	L_ТЕХ0008	11,449	н/д	0	0,000	11,449	н/д	н/д	11,449	н/д	11,463	н/д	н/д	11,463	н/д	н/д	0,014	0%					0,014	0%			
1.6.17	ПСС 131, 18Э на шасси ГА3-С42R33 (Next) 7-местная кабина Новоузенские МЭС	L_ТЕХ0012	11,449	н/д	0	0,000	11,449	н/д	н/д	11,449	н/д	11,463	н/д	н/д	11,463	н/д	н/д	0,014	0%					0,014	0%			
1.6.18	Действующие обязательства по договорам финансовой аренды (лизинга) Управление	L_АРЕ0008	8,554	н/д	0	0,000	8,554	н/д	н/д	8,554	н/д	8,554	н/д	н/д	8,554	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.19	Серверное оборудование Управление	M_ИТ0006	2,977	н/д	0	0,000	2,977	н/д	н/д	2,977	н/д	2,978	н/д	н/д	2,978	н/д	н/д	0,001	0%					0,001	0%			
1.6.20	Строительство здания цеха ФП "Энергоремонт"	M_ЦЕХ0001	14,100	н/д	0	0,000	14,100	н/д	н/д	14,1	н/д	14,100	н/д	н/д	14,1	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.21	Станок для гибки арматурных скоб и хомутов ФП "Энергоремонт"	M_ПРИБ0039	0,120	н/д	0	0,000	0,120	н/д	н/д	0,12	н/д	0,120	н/д	н/д	0,12	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.22	Станок для намотки кабеля на барабан ФП "Энергоремонт"	M_ПРИБ0040	0,713	н/д	0	0,000	0,713	н/д	н/д	0,713	н/д	0,713	н/д	н/д	0,713	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.23	Монтаж ИКЗ-В34Л (индикатор короткого замыкания) на ВЛ-6 кВ Ф-11 (3 комплекта) Энгельские МЭС	M_ПРИБ0027	0,816	н/д	0	0,000	0,816	н/д	н/д	0,816	н/д	0,816	н/д	н/д	0,816	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.24	Гидромолот Impulse 100 Classic с монтажным комплектом Энгельские МЭС	N_ТЕХ0014	0,217	н/д	0	0,000	0,217	н/д	н/д	0,217	н/д	0,217	н/д	н/д	0,217	н/д	н/д	0,000	0%					0	0%			
1.6.25	ГА3-231073 Управление	N_ТЕХ0019	2,101	н/д	0	0,000	2,101	н/д	н/д	2,101	н/д	2,048	н/д	н/д	2,048	н/д	н/д	-0,053	-3%					-0,053	-3%			
1.6.26	Реконструкция цеха ФП "Энергоремонт" (II этап)	N_ЦЕХ0002	14,171	н/д	0	0,000	14,171	н/д	н/д	н/д	14,171	14,171	н/д	н/д	н/д	14,171	н/д	0,000	0%							0	0%	

И.о. главного инженера

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Исп. М.Г.Галкин, Леонтьев А.А., Меньская М.В.
men'skayamv@okobf.ru

С.В.Капёнкин

В.В.Верещагина