

Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы  
за год 2023

Отчет о реализации инвестиционной программы АО "Облкоммунэнерго"

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

реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестицион-ного проекта в соответствии с утвержденной проектной документа-цией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости инвестицион-ного проекта в прогнозных ценах соответствующ-их лет, млн рублей (без НДС)	Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2023 г., млн рублей (без НДС)		Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2023 г., млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений 2023 года, млн рублей (без НДС)				Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2024 года, млн рублей (без НДС)		Отклонение от плана освоения капитальных вложений 2023 года				Причины отклонений
					в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	План	Факт	в базисном уровне цен	в текущих ценах	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	млн рублей (без НДС)	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
0	Всего по инвестиционной программе, в том числе:	Г	н/д	320,384	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	320,384	н/д	294,299	н/д	58,878	н/д	-26,085	н/д	-8%	
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	н/д	182,281	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	182,281	н/д	156,430	н/д	58,878	н/д	-25,850	н/д	-14%	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	н/д	78,898	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	78,898	н/д	78,694	н/д	0	н/д	-0,204	н/д	0%	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	н/д	59,205	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	59,205	н/д	59,175	н/д	0	н/д	-0,030	н/д	0%	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	н/д	182,281	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	182,281	н/д	156,430	н/д	58,879	н/д	-25,851	н/д	-14%	
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:		н/д	179,182	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	179,182	н/д	153,772	н/д	58,057	н/д	-25,410	н/д	-14%	
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	нд	н/д	26,378	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	26,378	н/д	18,784	н/д	0	н/д	-7,590	н/д	-29%	
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	нд	н/д	42,532	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	42,532	н/д	43,645	н/д	0	н/д	1,110	н/д	3%	
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:		н/д	110,272	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	110,272	н/д	91,342	н/д	58,057	н/д	-18,930	н/д	-17%	
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_OTП0160	н/д	1,68	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,680	н/д	1,680	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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_OTП0161	н/д	4,801	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4,801	н/д	4,801	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.1.3.3	КТП 950 (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир	N_OTП0162	н/д	2,314	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,314	н/д	2,316	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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_OTП0163	н/д	1,12	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,120	н/д	1,120	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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_OTП0164	н/д	1,119	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,119	н/д	1,119	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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_OTП0153	н/д	0,895	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,895	н/д	0,910	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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_OTП0154	н/д	2,687	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,687	н/д	2,696	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.1.3.8	КЛЭП-6 кВ от ГКТП-320 (дог. № 23941/П от 02.04.21 г.) ООО "Афина" Энгельские МЭС	N_OTП0053	н/д	0,954	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,954	н/д	0,961	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.1.3.9	ГКТП-320 (дог. № 23941/П от 02.04.21 г.) ООО "Афина" Энгельские МЭС	N_OTП0074	н/д	1,733	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,733	н/д	1,743	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

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_OTП0082	н/д	0,453	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,453	н/д	0,453	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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_OTП0083	н/д	0,619	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,619	н/д	0,619	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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_OTП0005	н/д	0,05	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,050	н/д	0,050	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.1.3.13	Стр-во ВЛИ-0,4 кВ от КТП-36 по дог. тех.прис.№26320/П от 25.11.2022 г. ООО "Стройстандарт" Ершовские МЭС	N_OTП0066	н/д	0,238	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,238	н/д	0,238	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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_OTП0072	н/д	0,018	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,018	н/д	0,018	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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_OTП0081	н/д	0,005	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	н/д	0,005	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.1.3.16	ВЛЭП-10 кВ от РУ-60 Капр, з-да до ТП-1140 (дог. тех. прис. № 24812/П от 23.09.21 г.) ИП Столяров И.К.(Михайлов А.А.) Энгельские МЭС	N_OTП0006	н/д	0,073	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,073	н/д	0,073	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.1.3.17	Пункт коммерческого учета ПКУ - 2ТТ+ЗТН (дог. тех. прис. № 24812/П от 23.09.21 г.) ИП Столяров (Михайлов) Энгельские МЭС	N_OTП0085	н/д	0,354	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,354	н/д	0,354	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.1.3.18	Монтаж сис-мы телемеханики реклоузера 6кВ по дог. тех. прис. №25981/П от 28.10.22 г. ИП Байсалямов Пугачевские ГЭС	N_OTП0131	н/д	1,934	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,934	н/д	1,934	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.1.3.19	Монтаж ПКУ-6кВ по дог. №25981/П от 31.10.2022 г. ИП Байсалямов З.Б. Пугачевские ГЭС	N_OTП0132	н/д	0,273	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,273	н/д	0,273	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
1.1.1.3.20	КТП-10/0,4кВ 2х400 кВА по дог. 25346/П ГКУ СО "УКС" Питерское отделение Новоузенские МЭС	O_OTП1	н/д	2,437	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,437	н/д	2,760	н/д	0	н/д	0,320	н/д	13%	В плане стоимость сформированна 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	н/д	0,331	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,331	н/д	2,080	н/д	0	н/д	-1,890	н/д	-48%	Исполнение объединено (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	н/д	3,641	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,641	н/д	0,000	н/д	0	н/д		н/д		Исполнение объединено (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	н/д	42,606	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	42,606	н/д	0,000	н/д	42,606	н/д	-42,610	н/д	-100%	Исполнение 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	н/д	0,906	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,906	н/д	0,000	н/д	0,906	н/д	-0,910	н/д	-100%	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.25	Строительство двух ВЛЗ-10кВ от ближайших опор ВЛЗ-10кВ Ф-1009 до проектируемых ТП-10/0,4кВ (СИП-3 120 мм2, 500 м.) по дог. 25710 ГКУ СО "УКС" СЭП	O_OTП6	н/д	0,906	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,906	н/д	0,000	н/д	0,906	н/д	-0,910	н/д	-100%	Исполнение 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	н/д	6,52	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	6,520	н/д	0,000	н/д	6,52	н/д	-6,520	н/д	-100%	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.27	Стр-во КЛ-0,4кВ от ТП-918 до ВРУ-0,4кВ мкжд по дог. №26069/П ФЭПГ-УДС СО Энгельские МЭС	O_OTП10	н/д	1,628	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,628	н/д	2,015	н/д	0	н/д	0,390	н/д	24%	В плане стоимость сформированна 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 мкжд по дог. №26070/П ФЭПГ-УДС СО Энгельские МЭС	O_OTП11	н/д	1,215	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,215	н/д	1,423	н/д	0	н/д	0,210	н/д	17%	В плане стоимость сформированна 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" Ардакские ГЭС	O_OTП13	н/д	2,186	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,186	н/д	1,087	н/д	0	н/д	-1,100	н/д	-50%	В плане стоимость сформированна 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" Ардакские ГЭС	O_OTП14	н/д	0,489	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,489	н/д	1,176	н/д	0	н/д	0,690	н/д	141%	В плане стоимость сформированна 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	н/д	2,893	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,893	н/д	5,600	н/д	0	н/д	2,710	н/д	94%	В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам. Исполнение выполнено с опережением плана.

1.1.1.3.32	Строительство двух КЛ-0,4кВ от I, II с.ш. РУ-0,4кВ ТП-186 по дог. 26346 УКС АЭМР Энгельские МЭС	О_ОТП16	н/д	0,258	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,258	н/д	0,758	н/д	0	н/д	0,500	н/д	193%	В плане стоимость сформированна 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	О_ОТП18	н/д	3,241	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,241	н/д	4,010	н/д	0	н/д	0,770	н/д	24%	В плане стоимость сформированна 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	О_ОТП19	н/д	0,246	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,246	н/д	0,262	н/д	0	н/д	0,016	н/д	6%	В плане стоимость сформированна 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	О_ОТП20	н/д	1,734	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,734	н/д	0,000	н/д	1,734	н/д	-1,730	н/д	-100%	Исполнение 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	О_ОТП21	н/д	0,082	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,082	н/д	0,000	н/д	0,082	н/д	-0,080	н/д	-100%	Исполнение 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	О_ОТП22	н/д	0,09	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,090	н/д	0,000	н/д	0,09	н/д	-0,090	н/д	-100%	Исполнение 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	О_ОТП23	н/д	7,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,022	н/д	8,610	н/д	0	н/д	1,590	н/д	23%	В плане стоимость сформированна 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	О_ОТП24	н/д	0,724	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,724	н/д	1,518	н/д	0	н/д	0,790	н/д	110%	В плане стоимость сформированна 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 мкжд №1; - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-00/9 до ВРУ-0,4кВ мкжд №2; - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-00/10 до ВРУ-0,4кВ мкжд №3; - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-04/1 до ВРУ-0,4кВ мкжд №4 по дог. 26605 ООО "Стройстандарт" Ершовские МЭС	О_ОТП25	н/д	0,163	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,163	н/д	0,457	н/д	0	н/д	0,110	н/д	32%	финансирование было проведено совместно с О_ОТП27, 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	О_ОТП28	н/д	2,805	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,805	н/д	0,000	н/д	2,805	н/д	-2,800	н/д	-100%	Исполнение 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 Балашовские МЭС	О_ОТП29	н/д	2,562	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,562	н/д	1,342	н/д	0	н/д	-1,220	н/д	-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 Балашовские МЭС	О_ОТП30	н/д	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д	0,407	н/д	0	н/д	0,410	н/д	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 Балашовские МЭС	О_ОТП31	н/д	1,658	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,658	н/д	2,002	н/д	0	н/д	0,340	н/д	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	О_ОТП32	н/д	0,37	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,370	н/д	0,000	н/д	0,37	н/д	-0,370	н/д	-100%	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.46	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №1010-01/32 до границы участка заявителя по дог. 27546 ООО "Проект-Девелопмент" СЭП	О_ОТП33	н/д	0,201	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,201	н/д	0,000	н/д	0,201	н/д	-0,200	н/д	-100%	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.1.3.47	Установка ПКУ-10кВ по договору 27546 ООО "Проект-Девелопмент" СЭП	О_ОТП34	н/д	0,18	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,180	н/д	0,000	н/д	0,18	н/д	-0,180	н/д	-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	н/д	1,658	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,658	н/д	0,000	н/д	1,658	н/д	-1,660	н/д	-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	н/д	0,2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,200	н/д	0,337	н/д	0	н/д	0,140	н/д	69%	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	н/д	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д	1,963	н/д	0	н/д	1,964	н/д	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	н/д	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д	0,359	н/д	0	н/д	1,964	н/д	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	н/д	14,914	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д	8,462	н/д	0	н/д	8,462	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. I 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	н/д	0,603	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д	2,899	н/д	0	н/д	2,899	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. I 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	н/д	0,419	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д	0,620	н/д	0	н/д	0,620	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. I 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	н/д	0,198	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д	0,443	н/д	0	н/д	0,443	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. I 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	н/д	0,129	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д	1,454	н/д	0	н/д	1,454	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. I очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года (P_OTП12, P_OTП13, P_OTП14, P_OTП15-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	н/д	0,138	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д	0,000	н/д	0	н/д	н/д	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. I очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года (P_OTП12, P_OTП13, P_OTП14, P_OTП15-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	н/д	0,233	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д	0,000	н/д	0	н/д	н/д	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. I очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года (P_OTП12, P_OTП13, P_OTП14, P_OTП15-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	н/д	0,336	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д	0,000	н/д	0	н/д	н/д	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. I очередь договора ТП выполнена в IV квартале 2023 года (P_OTП12, P_OTП13, P_OTП14, P_OTП15-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	н/д	0,772	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д	0,540	н/д	0	н/д	0,540	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года (P_OTП21, P_OTП22)

1.1.1.3.61	Установка ШРС-0,4кВ на границе участка заявителя по дог. 26818 ООО "Райс" Балаковские ГЭС"	P_ОТП22	н/д	0,078	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д	0	н/д	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года (P_ОТП21, P_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_ОТП17	н/д	9,035	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	10,674	н/д	0	н/д	10,674	н/д	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_ОТП18	н/д	1,097	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,518	н/д	0	н/д	5,518	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года (Объединены P_ОТП18, P_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	P_ОТП19	н/д	1,613	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д	0	н/д	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года (Объединены P_ОТП18, P_ОТП19)		
1.1.1.3.65	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	P_ОТП20	н/д	0,724	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,722	н/д	0	н/д	0,722	н/д	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 Шэлдом Энгельские МЭС	O_ОТП39	н/д	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,128	н/д	0	н/д	0,128	н/д	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 цеп.) д.23121/П от 17.08.2020 ТСН Хуторок Энгельские МЭС	O_ОТП40	н/д	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,157	н/д	0	н/д	0,157	н/д	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	O_ОТП41	н/д	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,193	н/д	н/д	н/д	0,193	н/д	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	3,099	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,099	н/д	2,659	н/д	0,822	н/д	-0,440	н/д	-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	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:		н/д	3,099	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,099	н/д	2,659	н/д	0,822	н/д	-0,440	н/д	-14%	
1.1.4.2.1	Монтаж РЛНД-10 по дог.тех.присоед.№26731/П от 01.02.2023 г. ООО ГК "Кронверк" Балаковские ГЭС	N_ОТП0003	н/д	0,014	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	н/д	0,014	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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	н/д	0,014	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	н/д	0,014	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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	н/д	0,116	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,116	н/д	0,116	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
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	O_ОТП8	н/д	0,808	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,808	н/д	0,000	н/д	0,808	н/д	-0,808	н/д	-100%	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.4.2.5	Перевод КЛ-6кВ Ф-7 из яч. №10 в яч. №7 на II с.ш. РУ-6кВ РП-11; по дог. 26067 ГАУЗ "ЭГП №2" Энгельские МЭС	O_ОТП9	н/д	0,013	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,013	н/д	0,000	н/д	0,013	н/д	-0,013	н/д	-100%	Исполнение перенесено на 2024 год
1.1.4.2.6	Установка двух панелей ЩО-70-630А и шинного моста в ТП-918 по дог. №26070/П ФЗПГ-УДС СО Энгельские МЭС	O_ОТП12	н/д	0,098	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,098	н/д	0,148	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	В плане стоимость сформированна 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	O_ОТП17	н/д	1,362	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,362	н/д	1,758	н/д	0	н/д	н/д	н/д	н/д	В плане стоимость сформированна 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"	O_OTП26	н/д	0,488	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,488	н/д	0,580	н/д	0	н/д	н/д	н/д	н/д	В плане стоимость сформированна 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"	O_OTП27	н/д	0,185	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,185	н/д	0,000	н/д	0	н/д	н/д	н/д	н/д	Финансирование было проведено совместно с O_OTП25
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	P_OTП23	н/д	0,977	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д	0,028	н/д	0	н/д	0,028	н/д	100%	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	н/д	78,898	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	78,898	н/д	78,694	н/д	0	н/д	-0,204	н/д	0%	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	н/д	31,542	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	31,542	н/д	31,848	н/д	0	н/д	0,306	н/д	1%	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	н/д	27,749	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	27,749	н/д	28,195	н/д	0	н/д	0,446	н/д	2%	
1.2.1.1.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-508 Аркадакские ГЭС	L_ТП0016	н/д	0,49	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,490	н/д	0,490	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.2	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен КТП-94 Аткарские ГЭС	M_ТП0068	н/д	0,73	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,730	н/д	0,844	н/д		н/д	0,114	н/д	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	н/д	0,6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,600	н/д	0,620	н/д		н/д	0,020	н/д	3%	
1.2.1.1.4	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-158 Озинские МЭС	L_ТП0021	н/д	0,49	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,490	н/д	0,543	н/д		н/д	0,053	н/д	11%	Увеличение стоимости коммутационных аппаратов
1.2.1.1.5	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-26 Дергачевское отделение ОМЭС	L_ТП0022	н/д	0,487	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,487	н/д	0,487	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.6	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-71 Марковские ГЭС	L_ТП0025	н/д	0,58	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,580	н/д	0,686	н/д		н/д	0,106	н/д	18%	Увеличение стоимости коммутационных аппаратов
1.2.1.1.7	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-39 Мокроусское отделение ЕМЭС	M_ТП0069	н/д	0,569	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,569	н/д	0,569	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.8	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-51 Новоузенские МЭС	L_ТП0027	н/д	0,585	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,585	н/д	0,585	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.9	Изготовление ГКТП-630 кВА взамен КТП-71 Пугачевские ГЭС	M_ТП0070	н/д	0,602	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,602	н/д	0,602	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.10	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен КТП-134 Энгельские МЭС	M_ТП0071	н/д	0,892	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,892	н/д	0,892	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.11	РП/ТП-11 РУ-10кВ замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек Балаковские ГЭС	L_BB0019	н/д	3,807	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,807	н/д	3,807	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.12	Изготовление КРУН-КСО/СВЛ-10 кВ проходного типа с вакуумным выключателем 2-й Чапаевский Калининскот оделение БМЭС	L_BB0025	н/д	1,162	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,162	н/д	1,162	н/д		н/д	0,000	н/д	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	н/д	1,771	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,771	н/д	1,894	н/д		н/д	0,123	н/д	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	н/д	0,717	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,717	н/д	0,717	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.15	РП-2 установка вакуумного выключателя с заменой ячеек Дергачевское отделение ОМЭС	L_BB0030	н/д	1,617	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,617	н/д	2,289	н/д		н/д	0,672	н/д	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	н/д	0,856	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,856	н/д	0,954	н/д		н/д	0,098	н/д	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	н/д	0,863	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,863	н/д	0,863	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.18	РП-1 ввод Ф-1023 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек Петровские ГЭС	L_BB0033	н/д	0,863	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,863	н/д	0,863	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.19	Установка ВВ выключателей с БМРЗ в РП-11 взамен масляных, без замены ячеек Энгельс МЭС	L_BB0035	н/д	6,341	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	6,341	н/д	5,600	н/д		н/д	-0,741	н/д	-12%	Приобретение БМРЗ иной модификации, со стоимостью ниже, без изменения требуемых характеристик
1.2.1.1.20	Телемеханика РП №1 Энгельские МЭС	L_BB0037	н/д	0,673	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,673	н/д	0,673	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.21	Высоковольтный ввод ИВУЕ.686352.203 ГКТПІV-90-126/800 ОІ ПС 110/10 Городская Петровские ГЭС	N_ТП0072	н/д	0,457	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,457	н/д	0,459	н/д		н/д	0,002	н/д	0%	
1.2.1.1.22	Телемеханика РП №7 Балаковские ГЭС	N_BB0078	н/д	0,866	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,866	н/д	0,866	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.1.23	Телемеханика РП №20, № 11 Энгельские МЭС	N_BB0079	н/д	1,732	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,732	н/д	1,732	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
			н/д		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		н/д		н/д		н/д		н/д		
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	н/д	3,793	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,793	н/д	3,653	н/д	0	н/д	-0,140	н/д	-4%	



1.2.1.2.1	Замена силового трансформатора ТМ-160 кВа на ТМГ-160 кВА в ТП-105 Аркадакские ГЭС	L_TM0016	н/д	0,353	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,353	н/д	0,353	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.2.2	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВа на ТМГ 400 кВА в ТП-40 Пугачевские ГЭС	L_TM0022	н/д	0,516	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,516	н/д	0,516	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.2.3	Замена силового трансформатора ТМ-250 кВа на ТМГ-400 кВА в ТП-71 Пугачевские ГЭС	M_TM0065	н/д	0,525	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,525	н/д	0,525	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.2.4	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВа на ТМГ-400 кВА в ТП-27 Пугачевские ГЭС	M_TM0066	н/д	0,525	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,525	н/д	0,525	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.2.5	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВа на ТМГ-400 кВА в ТП-6 Пугачевские ГЭС	M_TM0067	н/д	0,516	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,516	н/д	0,516	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.2.6	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВа на ТМГ-250 кВА в ТП-199 Энгельские МЭС	L_TM0026	н/д	0,457	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,457	н/д	0,457	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.1.2.7	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВа на ТМГ-250 кВА в ТП-199 Ровенское отделение ЭМЭС	M_TM0068	н/д	0,325	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,325	н/д	0,239	н/д		н/д	-0,086	н/д	-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	н/д	0,576	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,576	н/д	0,522	н/д		н/д	-0,054	н/д	-9%	
			н/д		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д	0,000	н/д		н/д		н/д		
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	н/д	46,207	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	46,207	н/д	45,697	н/д	0	н/д	-0,510	н/д	-1%	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	н/д	28,144	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	28,144	н/д	27,042	н/д	0	н/д	-1,102	н/д	-4%	
1.2.2.1.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-503 ф-1 замена опор, замена провода на СИП Аркадакские ГЭС	L_ВЛ0035	н/д	0,338	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,338	н/д	0,338	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.2.1.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-38 ф-2 замена опор, замена провода на СИП Аткарские ГЭС	L_ВЛ0036	н/д	0,692	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,692	н/д	0,692	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.2.1.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-94 ф-1 замена опор, замена провода на СИП Аткарские ГЭС	L_ВЛ0037	н/д	0,97	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,970	н/д	0,941	н/д		н/д	-0,029	н/д	-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_ВЛ0039	н/д	3,946	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,946	н/д	3,946	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.2.1.5	ВЛ-10 кВ Ф-1008 ПС Хопер-1 до РП-1 замена опор, перетяжка провода Балашовские МЭС	L_ВЛ0041	н/д	0,72	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,720	н/д	0,937	н/д		н/д	0,217	н/д	30%	Увеличения стоимости линейной арматуры 10 кВ (изоляторов 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_ВЛ0042	н/д	1,365	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,365	н/д	1,365	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.2.1.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-22 ф-1 замена опор, замена провода на СИП Калининское отделение БМЭС	L_ВЛ0043	н/д	1,28	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,280	н/д	1,038	н/д		н/д	-0,242	н/д	-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_ВЛ0140	н/д	1,23	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,230	н/д	1,261	н/д		н/д	0,031	н/д	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_ВЛ0141	н/д	1,231	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,231	н/д	1,231	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.2.1.10	ВЛ-0,23 кВ ТП-58 замена опор, замена провода на СИП Вольские ГЭС	M_ВЛ0142	н/д	0,66	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,660	н/д	0,590	н/д		н/д	-0,070	н/д	-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_ВЛ0046	н/д	1,112	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,112	н/д	1,112	н/д		н/д	0,000	н/д	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_ВЛ0143	н/д	1,85	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,850	н/д	1,819	н/д		н/д	-0,031	н/д	-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_ВЛ0048	н/д	1,38	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,380	н/д	1,318	н/д		н/д	-0,062	н/д	-4%	
1.2.2.1.14	ВЛ-0,4 кВ ТП-163 ф-2 замена опор, замена провода на СИП Озинские МЭС	M_ВЛ0144	н/д	0,78	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,780	н/д	0,709	н/д		н/д	-0,071	н/д	-9%	
1.2.2.1.15	ВЛ-0,4 кВ зона ТП-19 ф-«кул.25 лет Октября, ул. Шамаева» замена опор, замена провода на СИП Петровские ГЭС	L_ВЛ0050	н/д	2,13	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,130	н/д	1,853	н/д		н/д	-0,277	н/д	-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_ВЛ0145	н/д	1,253	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,253	н/д	1,253	н/д		н/д	0,000	н/д	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_ВЛ0055	н/д	1,202	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,202	н/д	1,202	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.2.1.18	ВЛ-0,4 кВ ТП-34 ф-1 замена опор, замена провода на СИП Хвалынские ГЭС	L_ВЛ0057	н/д	1,27	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,270	н/д	1,267	н/д		н/д	-0,003	н/д	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_ВЛ0059	н/д	2,26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,260	н/д	1,994	н/д		н/д	-0,266	н/д	-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_ВЛ0146	н/д	0,486	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,486	н/д	0,486	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.2.1.21	ВЛ-0,4 ТП-213 ф-3 замена опор, замена провода на СИП Краснокутское отделение ЭМЭС	M_ВЛ0147	н/д	0,365	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,365	н/д	0,327	н/д		н/д	-0,038	н/д	-10%	
1.2.2.1.22	ВЛ-0,4кВ ТП-418 Энгельские МЭС	N_ВЛ0148	н/д	0,19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,190	н/д	0,190	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	

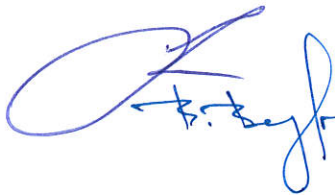
1.2.2.1.23	ВЛ-10 кВ Ф-1001 РП-2 вынос опор Аркадакские ГЭС	N_ВЛ0149	н/д	1,434	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,434	н/д	1,172	н/д		н/д	-0,262	н/д	-18%	Экономия из-за выполнение кадастровых работ за счет эксплуатационных расходов
			н/д		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д		н/д		н/д		н/д		
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	н/д	18,063	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	18,063	н/д	18,655	н/д	0	н/д	0,592	н/д	3%	
1.2.2.2.1	КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-29 замена силового кабеля, прокол Аткарские ГЭС	L_КЛ0015	н/д	1,142	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,142	н/д	1,142	н/д		н/д	0,000	н/д	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	н/д	5,686	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,686	н/д	5,666	н/д		н/д	-0,020	н/д	0%	
1.2.2.2.3	2 КЛ-10 кВ РП/ТП-3 до ТП-17 замена силового кабеля Балаковские ГЭС	L_КЛ0021	н/д	2,01	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,010	н/д	2,010	н/д		н/д	0,000	н/д	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	н/д	1,92	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,920	н/д	2,294	н/д		н/д	0,374	н/д	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 Маркские ГЭС	M_КЛ0069	н/д	1,407	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,407	н/д	1,107	н/д		н/д	-0,300	н/д	-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	н/д	0,679	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,679	н/д	0,679	н/д		н/д	0,000	н/д	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	н/д	5,219	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,219	н/д	5,758	н/д		н/д	0,539	н/д	10%	В ВОР внесены изменения способа разработки трассы КЛ.
			н/д		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д		н/д		н/д		н/д		
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	н/д	1,149	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,149	н/д	1,149	н/д	0	н/д	0,000	н/д	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	н/д	н/д		н/д		н/д		н/д	0,000	н/д		
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	Г	н/д	1,149	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,149	н/д	1,149	н/д	0	н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.3.2.1	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ПКУ) Мокроусское отделение ЭМЭС	M_ПКУ00012	н/д	0,574	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,574	н/д	0,574	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.2.3.2.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ПКУ) Ровенское отделение ЭМЭС	M_ПКУ00013	н/д	0,575	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,575	н/д	0,575	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
			н/д		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	н/д		н/д		н/д		н/д		
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	н/д	59,205	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	59,205	н/д	59,175	н/д	0	н/д	-0,030	н/д	0%	
1.6.1	Генератор поисковый АГ-120Т Петровские ГЭС	L_ПРИБ0008	н/д	0,29	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,290	н/д	0,233	н/д		н/д	-0,057	н/д	-20%	Уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.6.2	Комплект поисковый КП-500 исполнение 3 Аткарские ГЭС	L_ПРИБ0009	н/д	0,95	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,950	н/д	0,998	н/д		н/д	0,048	н/д	5%	
1.6.3	Переносное устройство дожига УД-300М Энгельские МЭС	M_ПРИБ0025	н/д	0,298	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,298	н/д	0,298	н/д		н/д	-0,001	н/д	0%	
1.6.4	Переносное устройство дожига УД-300М Служба РЗиА и ЭТЛ Управление	M_ПРИБ0026	н/д	0,298	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,298	н/д	0,298	н/д		н/д	-0,001	н/д	0%	
1.6.5	Приобретение вольтамперфазометра Балашовский МЭС	M_ПРИБ0028	н/д	0,117	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,117	н/д	0,117	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.6	Приобретение вольтамперфазометра Ершовский МЭС	M_ПРИБ0029	н/д	0,117	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,117	н/д	0,117	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.7	Приобретение вольтамперфазометра Калининское отделение БМЭС	M_ПРИБ0030	н/д	0,112	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,112	н/д	0,112	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.8	Приобретение вольтамперфазометра Краснокутское отделение ЭМЭС	M_ПРИБ0031	н/д	0,112	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,112	н/д	0,112	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.9	Приобретение вольтамперфазометра Новоузенские МЭС	M_ПРИБ0032	н/д	0,112	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,112	н/д	0,112	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.10	Приобретение вольтамперфазометра Ровенское отделение ЭМЭС	M_ПРИБ0033	н/д	0,112	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,112	н/д	0,112	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.11	Приобретение вольтамперфазометра Ртищеские ГЭС	M_ПРИБ0034	н/д	0,112	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,112	н/д	0,112	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.12	Приобретение вольтамперфазометра Энгельские МЭС	M_ПРИБ0035	н/д	0,117	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,117	н/д	0,117	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.13	Приобретение вольтамперфазометра Хвалынские ГЭС	M_ПРИБ0036	н/д	0,117	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,117	н/д	0,117	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.14	Приобретение омметра Вольские ГЭС	M_ПРИБ0037	н/д	0,227	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,227	н/д	0,227	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.15	Приобретение тепловизора в Службу РЗиА и ЭТЛ Управление	M_ПРИБ0038	н/д	0,558	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,558	н/д	0,558	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.16	ПСС 131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) )7-местная кабина Аркадакские ГЭС	L_ТЕХ0008	н/д	9,541	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,541	н/д	9,553	н/д		н/д	0,012	н/д	0%	
1.6.17	ПСС 131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) )7-местная кабина Новоузенские МЭС	L_ТЕХ0012	н/д	9,541	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,541	н/д	9,553	н/д		н/д	0,012	н/д	0%	
1.6.18	Действующие обязательства по договорам финансовой аренды (лизинга) Управление	L_АРЕ0008	н/д	7,128	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,128	н/д	7,128	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.19	Серверное оборудование Управление	M_ИТ0006	н/д	2,481	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,481	н/д	2,481	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.20	Строительство здания цеха ФП "Энергоремонт"	M_ЦЕХ0001	н/д	11,75	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	11,750	н/д	11,750	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	



1.6.21	Станок для гибки арматурных скоб и хомутов ФП "Энергоремонт"	М_ПРИБ0039	н/д	0,1	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,100	н/д	0,100	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.22	Станок для намотки кабеля на барабан ФП "Энергоремонт"	М_ПРИБ0040	н/д	0,594	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,594	н/д	0,594	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.23	Монтаж ИКЗ-В34Л (индикатор короткого замыкания) на ВЛ-6 кВ Ф-11 (3 комплекта) Энгельсские МЭС	М_ПРИБ0027	н/д	0,68	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,680	н/д	0,680	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.24	Гидромолот Impulse 100 Classic с монтажным комплектом Энгельсские МЭС	N_ТЕХ0014	н/д	0,181	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д	0,181	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	
1.6.25	ГАЗ-231073 Управление	N_ТЕХ0019	н/д	1,751	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,751	н/д	1,707	н/д		н/д	-0,044	н/д	-3%	
1.6.26	Реконструкция цеха ФП "Энергоремонт" (II этап)	N_ЦЕХ0002	н/д	11,809	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	11,809	н/д	11,809	н/д		н/д	0,000	н/д	0%	

И.о. главного инженера

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам



С.В.Капёнкин

В.В.Верещагина

Исп. М.Г.Галкин, Леонтьев А.А., Менская М.В.  
[menskayamv@oke64.ru](mailto:menskayamv@oke64.ru)

