



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПРИКАЗ

25.12.2025

г. Екатеринбург

№ 771

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества  
«Облкоммунэнерго» (город Екатеринбург) на 2026–2030 годы

В соответствии со статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2025 № 31-01-06/2051, в целях обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Облкоммунэнерго»

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Облкоммунэнерго» (город Екатеринбург) на 2026–2030 годы в редакции согласно приложениям № 1–16<sup>1</sup> (приложение).
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области А.Л. Соболева.
3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).

Министр

А.В. Рубцов

Отдел реализации государственной и инвестиционных программ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области  
Полевин Константин Станиславович  
(343) 312-00-12 (доб. 121)

<sup>1</sup>Форма приказа установлена согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики».







Перечни инвестиционных проектов  
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам  
акционерное общество «Облкоммунэнерго»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн. рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)					
						план					план		2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	итого (план)
						план	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	материалы и оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	602,808	4551,201	73,374	1791,131	2686,697	-	602,808	4551,201	1146,035	840,016	850,082	855,063	860,006	4551,201
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-	-	-	594,230	4486,437	73,374	1765,226	2647,838	-	594,230	4486,437	1128,971	827,296	838,952	842,343	848,876	4486,437
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	-	-	-	8,578	64,764	-	25,906	38,858	-	8,578	64,764	17,064	12,720	11,130	12,720	11,130	64,764
1	Свердловская область	-	-	-	602,808	4551,201	73,374	1791,131	2686,697	-	602,808	4551,201	1146,035	840,016	850,082	855,063	860,006	4551,201
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	-	-	-	594,230	4486,437	73,374	1765,226	2647,838	-	594,230	4486,437	1128,971	827,296	838,952	842,343	848,876	4486,437
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	254,913	1924,594	46,840	751,102	1126,653	-	254,913	1924,594	658,918	189,013	379,518	351,843	345,302	1924,594
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	-	-	-	44,532	336,217	4,889	132,531	198,797	-	44,532	336,217	122,984	49,501	48,150	83,989	31,593	336,217
1.2.1.1.1	Замена силовых трансформаторов в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммунэнерго» (Алапаевский РКЭС, Арамилский РКЭС, Верхнепешимский РКЭС, Ирбитский РКЭС, Красноуфимский РКЭС, Нижнетагильский филиал, Полевской РКЭС, Пышминский РКЭС, Среднеуральский УКЭС, Красноуфимский РКЭС, Кушвинский РКЭС, Екатеринбургский УКЭС, Туринский РКЭС, Шамарский РКЭС)	Q_28	2026	2030	1,889	14,259	0,510	5,499	8,249	-	1,889	14,259	5,104	8,123	1,031	-	-	14,259
1.2.1.1.1	Строительство КТПнов взамен существующих с переводом существующих нагрузок в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммунэнерго» (Алапаевский РКЭС, Арамилский РКЭС, Артёмовский РКЭС, Верхнепешимский РКЭС, Верхнесалдинский РКЭС, Ирбитский РКЭС, Красноуфимский РКЭС, Нижнетагильский филиал, Полевской РКЭС, Камышловский РКЭС, Карпинский РКЭС, Пышминский РКЭС, Среднеуральский УКЭС, Екатеринбургский УКЭС, Шамарский РКЭС)	Q_29	2026	2030	8,742	66,003	-	26,401	39,602	-	8,742	66,003	23,003	23,972	1,561	5,208	12,259	66,003
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторных подстанций с заменой морально и физически устаревших трансформаторов в ТП, г. Нижний Тагил	Q_36	2026	2027	3,382	25,531	-	10,212	15,318	-	3,382	25,531	11,686	13,844	-	-	-	25,531
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторных подстанций с заменой морально и физически устаревших ячеек КСО на ТП, г. Нижний Тагил	Q_39	2026	2030	1,298	9,802	-	3,921	5,881	-	1,298	9,802	1,960	1,960	1,715	1,960	2,205	9,802
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-14 «Квартал 20», г. Верхний Тагил	Q_16	2026	2026	0,109	0,826	-	0,330	0,496	-	0,109	0,826	0,826	-	-	-	-	0,826
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-Типография, г. Каменск-Уральский	Q_30	2026	2026	0,544	4,109	-	1,644	2,465	-	0,544	4,109	4,109	-	-	-	-	4,109
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-2019, г. Нижняя Салда	Q_35	2026	2026	0,109	0,826	-	0,330	0,496	-	0,109	0,826	0,826	-	-	-	-	0,826
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-57Ю, строительство ВЛ-0,6 кВ от КТПН-Дальняя до ТП-57Ю, реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «№ 5» от ТП-58Ю с переводом на ТП-57Ю, г. Полевской	K_41	2020	2026	0,259	1,954	-	0,782	1,173	-	0,259	1,954	1,954	-	-	-	-	1,954
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-29, г. Алапаевск	Q_67	2026	2026	0,114	0,863	-	0,345	0,518	-	0,114	0,863	0,863	-	-	-	-	0,863
1.2.1.1.1	Установка КТПнов в центр нагрузок ул. Машинистов со строительством ЛЭП-6 кВ отпайкой от ВЛ-6 кВ ф. «Лесозавод» до КТПнов и переводом ЛЭП-0,4 кВ от ТП-58 ф. № 2, ф. № 4 до КТПнов, г. Асбест	P_93	2026	2026	1,220	9,211	-	3,685	5,527	-	1,220	9,211	9,211	-	-	-	-	9,211
1.2.1.1.1	Установка КТПнов в центр нагрузок со строительством ЛЭП-10 кВ от оп. 4 ф. «Поселок» отпайки на ТП-5630 до ТПнов Перевод ЛЭП-0,4 по ул. Быкова от ТП-5630 до КТПнов, с. Байкалово	Q_56	2026	2026	0,179	1,354	-	0,542	0,812	-	0,179	1,354	1,354	-	-	-	-	1,354
1.2.1.1.1	Реконструкция оборудования РП-«Насосная 1 подъема», г. Верхняя Пышма	Q_58	2026	2026	3,509	26,490	-	10,596	15,894	-	3,509	26,490	26,490	-	-	-	-	26,490
1.2.1.1.1	Строительство РП на ПС-110/35/6 кВ «Заречная», г. Заречный	Q_59	2026	2029	7,074	53,407	1,779	20,651	30,976	-	7,074	53,407	1,779	-	-	-	-	53,407
1.2.1.1.1	Установка ТП в центре нагрузок с переводом существующих нагрузок ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Красноуфимск	P_97	2026	2026	0,153	1,153	-	0,461	0,692	-	0,153	1,153	1,153	-	-	-	-	1,153
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-6079, реконструкция ВКЛ-6 кВ ф. 11 квартал, ВЛ-0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ от ТП-6079, г. Среднеуральск	K_43	2020	2026	0,269	2,034	-	0,814	1,220	-	0,269	2,034	2,034	-	-	-	-	2,034
1.2.1.1.1	Строительство КТПнов взамен существующих в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммунэнерго»	O_133	2024	2026	1,121	8,463	-	3,385	5,078	-	1,121	8,463	8,463	-	-	-	-	8,463
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций на территории Арамилского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_46	2026	2026	0,099	0,751	-	0,300	0,451	-	0,099	0,751	0,751	-	-	-	-	0,751
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций на территории Артёмовского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_51	2026	2026	0,218	1,644	-	0,658	0,986	-	0,218	1,644	1,644	-	-	-	-	1,644
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций и распределительных пунктов на территории Рефтинского участка Асбестовского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_60	2026	2026	0,357	2,698	-	1,079	1,619	-	0,357	2,698	2,698	-	-	-	-	2,698
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций и распределительных пунктов на территории Асбестовского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_52	2026	2026	0,730	5,514	-	2,206	3,308	-	0,730	5,514	5,514	-	-	-	-	5,514
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций и распределительных пунктов на территории Верхнепешимского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_53	2026	2026	0,088	0,663	-	0,265	0,398	-	0,088	0,663	0,663	-	-	-	-	0,663
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций и распределительных пунктов на территории Верхнесалдинского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_65	2026	2026	0,104	0,787	-	0,315	0,472	-	0,104	0,787	0,787	-	-	-	-	0,787
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций на территории Красноуфимского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_88	2026	2026	0,116	0,874	-	0,350	0,524	-	0,116	0,874	0,874	-	-	-	-	0,874
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций и распределительных пунктов на территории Кушвинского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_62	2026	2026	0,326	2,463	-	0,985	1,478	-	0,326	2,463	2,463	-	-	-	-	2,463
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций и распределительных пунктов на территории Нижнесалдинского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_61	2026	2026	0,113	0,851	-	0,340	0,510	-	0,113	0,851	0,851	-	-	-	-	0,851
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций на территории Полевского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_25	2026	2026	0,669	5,052	-	2,021	3,031	-	0,669	5,052	5,052	-	-	-	-	5,052
1.2.1.1.1	Реконструкция строительной части трансформаторных подстанций на территории Туринского РКЭС АО «Облкоммунэнерго»	Q_89	2026	2026	0,115	0,870	-	0,348	0,522	-	0,115	0,870	0,870	-	-	-	-	0,870
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-2661 (ретрофит ячеек), г. Камышлов	R_23	2027	2028	3,810	28,763	1,447	10,926	16,390	-	3,810	28,763	-	1,447	27,316	-	-	28,763
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-2146, реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Транспортная», г. Красноуфимск	R_25	2027	2028	0,147	1,112	0,043	0,428	0,642	-	0,147	1,112	-	0,043	1,069	-	-	1,112
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-2075, г. Красноуфимск	R_27	2027	2028	0,201	1,521	0,111	0,564	0,846	-	0,201	1,521	-	0,111	1,410	-	-	1,521
1.2.1.1.1	Реконструкция трансформаторных подстанций с заменой морально и физически устаревших трансформаторов в ТП, г. Нижний Тагил	S_33	2028	2030	3,635	27,445	-	10,978	16,467	-	3,635	27,445	-	-	13,904	13,540	-	27,445
1.2.1.1.1	Установка ТПнов в центр нагрузок (с заменой ТП-3) с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Богданович	S_15	2028	2029	0,399	3,010	0,144	1,147	1,720	-	0,399	3,010	-	-	0,144	2,866	-	3,010
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-7013, г. Арамил	T_01	2029	2030	0,309	2,334	0,210	0,850	1,275	-	0,309	2,334	-	-	-	0,210	2,124	2,334
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-7003, г. Арамил	T_02	2029	2030	0,150	1,132	0,114	0,407	0,611	-	0,150	1,132	-	-	-	0,114	1,019	1,132
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-7005, г. Арамил	T_03	2029	2030	0,179	1,351	0,115	0,494	0,742	-	0,179	1,351	-	-	-	0,115	1,236	1,351
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-7011, г. Арамил	T_04	2029	2030	0,179	1,351	0,115	0,494	0,742	-	0,179	1,351	-	-	-	0,115	1,236	1,351
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-241 с заменой на 2БКРП, с переводом ЛЭП-6 кВ «ТП-241», г. Богданович	T_22	2029	2029	1,051	7,932	-	3,173	4,759	-	1,051	7,932	-	-	-	-	-	7,932
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-24, с реконструкцией ВЛ-0,4 кВ ф. «Пролетаская», ВЛ-0,4 кВ ф. «Коммунар», г. Богданович	T_23	2029	2030	0,584	4,409	0,300	1,644	2,465	-	0,584	4,409	-	-	-	0,300	4,109	4,409
1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-267, с реконструкцией ВЛ-0,4 кВ ф. «50 лет ВЛКСМ», ВЛ-0,4 кВ ф. «О.Кошевого», г. Богданович	U_12	2030	2030	0,831	6,272	-	2,509	3,763	-	0,831	6,272	-	-	-	-	6,272	6,272

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.2.1.1	Реконструкция ТП-3 с заменой на 2БКТП, с переводом ЛЭП-6 кВ «ТП-5», г. Богданович	U_13	2030	2030	0,150	1,132	-	0,453	0,679	-	0,150	1,132	-	-	-	-	1,132	1,132
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	210,381	1588,377	41,950	618,571	927,856	-	210,381	1588,377	535,934	139,512	331,368	267,854	313,709	1588,377
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/35/6 кВ «ВСФК», г. Алапаевск	Q_44	2026	2030	3,688	27,847	-	11,139	16,708	-	3,688	27,847	15,444	12,403	-	-	-	27,847
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/35/10 кВ «Тарасково», г. Новоуральск	Q_04	2026	2029	12,993	98,098	-	39,239	58,859	-	12,993	98,098	83,398	14,700	-	-	-	98,098
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-35/6 кВ «Асбест», пос. Асбестовский, г. Алапаевск	Q_05	2026	2026	5,516	41,646	-	16,658	24,987	-	5,516	41,646	41,646	-	-	-	-	41,646
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-35/6 кВ «ЦРП АМЗ», г. Алапаевск	Q_06	2026	2026	6,148	46,419	-	18,568	27,851	-	6,148	46,419	46,419	-	-	-	-	46,419
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/35/6 кВ «Заречная», ГО Заречный	Q_07	2026	2026	6,873	51,888	-	20,755	31,133	-	6,873	51,888	51,888	-	-	-	-	51,888
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/10 кВ «Бажово», г. Полевской	Q_68	2026	2030	4,076	30,771	-	12,308	18,462	-	4,076	30,771	18,462	-	-	-	-	30,771
1.2.1.2	Реконструкция РП-1, реконструкция КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-1 до ВРУ-0,4 кВ ул. Ладженского, д. 2, г. Асбест	P_95	2026	2026	0,087	0,656	-	0,262	0,394	-	0,087	0,656	0,656	-	-	-	-	0,656
1.2.1.2	Установка КТПов в центр нагрузок пер. Ветеринарный с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Верхняя Салда	Q_15	2026	2026	0,109	0,826	-	0,330	0,496	-	0,109	0,826	0,826	-	-	-	-	0,826
1.2.1.2	Установка столбовых пунктов секционирования (ПСС) на ВЛ-6 кВ № 2 ПС «Речная» (яч. 12) отпайка на ТП РОСК, отпайка на ТП 1015, г. Верхняя Салда	Q_45	2026	2026	0,406	3,067	-	1,227	1,840	-	0,406	3,067	3,067	-	-	-	-	3,067
1.2.1.2	Установка КТПов в центр нагрузок ул.Нахимова с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Верхний Тагил	P_16	2026	2026	0,653	4,934	-	1,974	2,960	-	0,653	4,934	4,934	-	-	-	-	4,934
1.2.1.2	Установка КТП в центр нагрузок со строительством ВЛ-6 кВ отпайкой от ВЛ-6 кВ ф. «Белоречка» до КТП в центре нагрузок. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1, от ТП-2 с распределением нагрузки на КТПов, г. Верхний Тагил	P_14	2026	2026	0,714	5,391	-	2,157	3,235	-	0,714	5,391	5,391	-	-	-	-	5,391
1.2.1.2	Реконструкция распределительных пунктов 6-10 кВ с заменой маслонаполненных высоковольтных выключателей на вакуумные с комплектами адаптации в ТРП, г. Нижний Тагил	Q_38	2026	2030	17,045	128,692	-	51,477	77,215	-	17,045	128,692	30,824	2,826	28,256	34,677	32,109	128,692
1.2.1.2	Строительство нового переключательного пункта взамен РП-7 с переводом существующих нагрузок (ЛЭП-0,4-6 кВ), пгт. Пышма	Q_42	2026	2027	0,277	2,094	0,207	0,755	1,132	-	0,277	2,094	0,207	1,887	-	-	-	2,094
1.2.1.2	Реконструкция РП-2, г. Заречный	P_113	2026	2026	4,642	35,050	-	14,020	21,030	-	4,642	35,050	35,050	-	-	-	-	35,050
1.2.1.2	Установка КТП в центр нагрузок ул. Куйбышева, строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ф. «Лестромхоз» до КТПов с переводом ВЛ-0,4 кВ ф. «Кедр» от ТП-3048, ВЛ-0,4 кВ ф. «Куйбышева» от ТП-3952, ВЛ-0,4 кВ ф. «Победы-запад» от ТП-3954, пгт. Пышма	P_55	2026	2026	0,296	2,235	-	0,894	1,341	-	0,296	2,235	2,235	-	-	-	-	2,235
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/6 кВ «ПКЗ», г. Полевской	Q_69	2026	2030	35,693	269,483	18,065	100,567	150,851	-	35,693	269,483	18,065	-	-	125,709	125,709	269,483
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/10/6 кВ «Блочная», ГО Заречный	Q_71	2026	2027	7,594	57,338	-	22,935	34,403	-	7,594	57,338	51,929	5,409	-	-	-	57,338
1.2.1.2	Модернизация ПС-110/6 кВ Жилоселок, пос. Рефтинский	Q_80	2026	2028	6,864	51,825	3,330	19,398	29,097	-	6,864	51,825	3,330	29,097	-	48,495	-	51,825
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС 35/6 кВ Починок, пос. Починок	Q_81	2026	2028	5,884	44,427	3,240	16,475	24,712	-	5,884	44,427	3,240	-	41,187	-	-	44,427
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/6 кВ «Рефтинская», пгт. Рефтинский	Q_75	2026	2029	6,864	51,825	-	20,730	31,095	-	6,864	51,825	3,330	-	-	48,495	-	51,825
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/10 кВ «Леневка», Пригородный район, пос. Леневка	Q_77	2026	2028	3,284	24,796	-	9,918	14,878	-	3,284	24,796	4,388	-	20,408	-	-	24,796
1.2.1.2	Реконструкция РП-430, г. Екатеринбург	Q_23	2026	2027	6,190	46,731	1,557	18,070	27,104	-	6,190	46,731	1,557	45,174	-	-	-	46,731
1.2.1.1	Строительство 2БКТП-630/10/0,4 взамен ТП-3024, перевод ЛЭП 0,4-10 кВ на 2БКТПов, строительство КТПов-250 кВА, строительство КЛ 10 кВ от 2БКТП-630/10/0,4 до КТПов-250 кВА, строительство ЛЭП 0,4 кВ от КТПов-250 кВА взамен ЛЭП 0,4 кВ от ТП-3024	O_150	2024	2027	3,003	22,671	-	9,068	13,602	-	3,003	22,671	13,727	8,943	-	-	-	22,671
1.2.1.1	Строительство БРПов взамен сущ. ЦРП с переводом ЛЭП-6 кВ и ЛЭП-0,4 кВ, г. Ирбит	O_165	2024	2026	5,669	42,801	-	17,120	25,681	-	5,669	42,801	42,801	-	-	-	-	42,801
1.2.1.2	Модернизация ПС-110/6 кВ «Шитовская», г. Верхняя Пышма	Q_83	2026	2027	0,441	3,330	3,330	-	-	-	-	0,441	3,330	3,330	-	-	-	3,330
1.2.1.1	Модернизация оборудования ПС-110/6 кВ «ВМЗ», г. Нижний Тагил	Q_85	2026	2030	27,228	205,575	12,221	77,341	116,012	-	27,228	205,575	12,320	-	83,016	47,680	62,559	205,575
1.2.1.2	Реконструкция РУ-6 кВ ПС-35/6 кВ «ДОК», реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «пос. Октябрьский» от РУ-6 кВ ПС-35/6 кВ «ДОК» до т.прис., г. Алапаевск	O_15505	2024	2026	0,664	5,011	-	2,004	3,006	-	0,664	5,011	5,011	-	-	-	-	5,011
1.2.1.2	Установка КТПов в центр нагрузок ул. Реппина с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Алапаевск	Q_90	2026	2026	0,287	2,165	-	0,866	1,299	-	0,287	2,165	2,165	-	-	-	-	2,165
1.2.1.2	Установка КТПов в центр нагрузок ул. Гагарина с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Алапаевск	Q_57	2026	2026	0,404	3,047	-	1,219	1,828	-	0,404	3,047	3,047	-	-	-	-	3,047
1.2.1.2	Реконструкция РУ-6 кВ РП-1, реконструкция ЛЭП-6 кВ ТП-10-РП-1, реконструкция ЛЭП-6 кВ РП-ТП-10 г. Верхняя Пышма	P_14605	2024	2026	0,645	4,869	-	1,948	2,922	-	0,645	4,869	4,869	-	-	-	-	4,869
1.2.1.1	Реконструкция РУ-10 кВ РП-163 (яч. № 3, 16), г. Екатеринбург	O_14679	2024	2026	0,346	2,616	-	1,046	1,569	-	0,346	2,616	2,616	-	-	-	-	2,616
1.2.1.1	Установка 2БКТП-630 кВА-10(6)/0,4 кВ взамен существующих ТП-6046, ТП-6046А с переводом существующих нагрузок ЛЭП-0,4 кВ, ЛЭП-6(10) кВ, г. Среднеуральск	P_15979	2024	2026	0,987	7,453	-	2,981	4,472	-	0,987	7,453	7,453	-	-	-	-	7,453
1.2.1.2	Установка КТПов в центр нагрузок ул. К.Либкнехта с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Полевской	R_68	2027	2027	0,569	4,294	-	1,718	2,576	-	0,569	4,294	-	4,294	-	-	-	4,294
1.2.1.2	Установка ТПов в центр нагрузок (с заменой ТП-3985) с переводом существующих нагрузок ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, пгт. Пышма	R_56	2027	2027	0,201	1,518	-	0,607	0,911	-	0,201	1,518	-	1,518	-	-	-	1,518
1.2.1.2	Строительство ПС-35/6 кВ «Сафоновская» с переводом существующей нагрузки пос. Нейво-Шайтанский	P_94	2026	2028	9,536	72,000	-	28,800	43,200	-	9,536	72,000	-	37,000	35,000	-	-	72,000
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/10/6 кВ «Центральная», г. Верхняя Салда	R_69	2027	2028	4,084	30,833	-	12,333	18,500	-	4,084	30,833	-	5,358	25,475	-	-	30,833
1.2.1.2	Установка столбовых пунктов секционирования (ПСС) на ВЛ-6 кВ № 6 ПС «Речная» (яч. № 23) отпайка на ТП 1016, на оп. № 54, г. Верхняя Салда	S_20	2028	2028	0,406	3,067	-	1,227	1,840	-	0,406	3,067	-	-	3,067	-	-	3,067
1.2.1.2	Установка КТПов в центр нагрузок ул. Чкалова с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ (для распределения нагрузки с ТП-1014, ТП-1015, ТП-1016), г. Верхняя Салда	S_21	2028	2028	0,109	0,826	-	0,330	0,496	-	0,109	0,826	-	0,826	-	-	-	0,826
1.2.1.2	Реконструкция ТП-2503 (замена ВН на вакуумный выключатель), г. Нижняя Салда	S_31	2028	2028	0,510	3,853	-	1,541	2,312	-	0,510	3,853	-	-	3,853	-	-	3,853
1.2.1.2	Реконструкция ТП-2504 (замена ВН на вакуумный выключатель), г. Нижняя Салда	S_32	2028	2028	0,510	3,853	-	1,541	2,312	-	0,510	3,853	-	-	3,853	-	-	3,853
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-35/6 кВ «БКУ», пгт. Билимбай	S_53	2028	2029	5,024	37,932	-	15,173	22,759	-	5,024	37,932	-	-	37,932	-	-	37,932
1.2.1.2	Реконструкция ТП-2379 (ретрофит ячеек), г. Екатеринбург	T_26	2029	2029	1,254	9,468	-	3,787	5,681	-	1,254	9,468	-	-	9,468	-	-	9,468
1.2.1.2	Реконструкция переключательного пункта ПП-696 ВЛ-10 кВ «Насосная», г. Камышлов	T_31	2029	2029	0,112	0,845	-	0,338	0,507	-	0,112	0,845	-	-	0,845	-	-	0,845
1.2.1.2	Реконструкция ТП-2061 (замена ячеек в РУ-6 кВ), г. Нижний Тагил	T_44	2029	2029	0,130	0,980	-	0,392	0,588	-	0,130	0,980	-	-	0,980	-	-	0,980
1.2.1.2	Реконструкция РП-1 «Поликлиника», г. Артемовский	U_11	2030	2030	0,544	4,109	-	1,644	2,465	-	0,544	4,109	-	-	-	-	4,109	4,109
1.2.1.2	Реконструкция ЦРП «Коммунальная», г. Сухой Лог	U_38	2030	2030	0,337	2,541	-	1,017	1,525	-	0,337	2,541	-	-	-	-	2,541	2,541
1.2.1.2	Строительство РПов взамен существующего РП-2 с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Туринск	U_42	2030	2030	2,821	21,302	-	8,521	12,781	-	2,821	21,302	-	-	-	-	21,302	21,302
1.2.1.2	Реконструкция РП-3 (ретрофит ячеек), г. Первоуральск	U_57	2030	2030	2,626	19,824	-	7,930	11,895	-	2,626	19,824	-	-	-	-	19,824	19,824
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/6 кВ «Речная»	U_54	2030	2030	5,734	43,290	-	17,316	25,974	-	5,734	43,290	-	-	-	-	43,290	43,290
1.2.1.2	Строительство РПов со строительством ЛЭП-10 кВ и ЛЭП-0,4 кВ, г. Сухой Лог	U_45	2030	2030	0,300	2,266	-	0,906	1,359	-	0,300	2,266	-	-	-	-	-	2,266
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	178,818	1350,077	26,534	529,417	794,126	-	178,818	1350,077	258,287	388,283	209,434	240,500	253,574	1350,077

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.2.2.1	Строительство отпайки ВЛ-6 кВ ф. Водокачка-2 от ПС-ГБД оп. № 36 до ТПнов. Строительство новой ТП в центр нагрузки с перераспределением нагрузки от ТП-2138 и ТП-2122 ул. Союзов, ул. Тракторная. Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТПнов до ВЛ-0,4 кВ ф. «Магазин» от ТП-2122 и ф. «Луначарского» от ТП-2138. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Магазин» от ТП-2122. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Луначарского» от ТП-2138 до ТПнов, г. Кушва	O_76	2024	2026	0,195	1,473	-	0,589	0,884	-	0,195	1,473	1,473	-	-	-	-	1,473
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Белоречка», пос. Белоречка	M_72	2022	2026	4,083	30,825	-	12,330	18,495	-	4,083	30,825	30,825	-	-	-	-	30,825
1.2.2.1	Строительство ВЛ-6 кВ ф. «Чекмень-Кедровка» до ТП-2229 в центре нагрузки. Реконструкция ТП-2229 с выносом в центр нагрузки д. Кедровка	P_99	2026	2026	0,200	1,508	-	0,603	0,905	-	0,200	1,508	1,508	-	-	-	-	1,508
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-2116 до ТП-2148, г. Кушва	Q_32	2026	2026	0,172	1,302	-	0,521	0,781	-	0,172	1,302	1,302	-	-	-	-	1,302
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-2086 до ТП-2007, г. Кушва	Q_33	2026	2026	0,129	0,976	-	0,391	0,586	-	0,129	0,976	0,976	-	-	-	-	0,976
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС-Южная» (ВГОК) -ТП-2113», г. Кушва	Q_34	2026	2026	0,597	4,505	-	1,802	2,703	-	0,597	4,505	4,505	-	-	-	-	4,505
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. № 29 от ПС «Нижняя» (с установкой двух реклоузеров), г. Нижняя Салда	R_31	2026	2026	0,828	6,255	-	2,502	3,753	-	0,828	6,255	6,255	-	-	-	-	6,255
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-2029, г. Нижняя Салда	R_32	2026	2026	0,560	4,230	-	1,692	2,538	-	0,560	4,230	4,230	-	-	-	-	4,230
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ ф. «ТП-2510-ТП-2511», г. Нижняя Салда	R_78	2026	2026	0,093	0,699	-	0,280	0,420	-	0,093	0,699	0,699	-	-	-	-	0,699
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Фогеево» ответвление на б/о от ВМ-1001 до оп. № 101, г. Нижний Тагил	M_87	2022	2026	1,431	10,803	-	4,321	6,482	-	1,431	10,803	10,803	-	-	-	-	10,803
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Торфопредприятие» от оп. № 49 до ТП-4049, пос. Чащино, г. Нижний Тагил	M_88	2022	2026	1,269	9,577	-	3,831	5,746	-	1,269	9,577	9,577	-	-	-	-	9,577
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-4051 г. Нижний Тагил	R_35	2026	2026	0,611	4,611	-	1,844	2,766	-	0,611	4,611	4,611	-	-	-	-	4,611
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-1289 по ул.Победы, г. Нижний Тагил	Q_37	2026	2026	0,118	0,889	-	0,356	0,533	-	0,118	0,889	0,889	-	-	-	-	0,889
1.2.2.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-2706 на ж/д ул. Ростовская, 8-20 с переводом питания от ТП-2728, ТП-2705 на ТП-2706, пос. Старатель, г. Нижний Тагил	R_38	2026	2026	0,136	1,028	-	0,411	0,617	-	0,136	1,028	1,028	-	-	-	-	1,028
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1008, г. Нижний Тагил	R_86	2024	2026	0,828	6,251	-	2,500	3,750	-	0,828	6,251	6,251	-	-	-	-	6,251
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-4056 ул. Пригородная, пос. Горбуново	R_87	2024	2026	0,378	2,857	-	1,143	1,714	-	0,378	2,857	2,857	-	-	-	-	2,857
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-4340, с переводом части нагрузки на ТП-4056 по ул. Пригородная, г. Нижний Тагил	R_88	2024	2026	0,315	2,381	-	0,952	1,429	-	0,315	2,381	2,381	-	-	-	-	2,381
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Тарасково-3» от ЗРУ-10 ПС «Тяговая Мурзинка» с расширением трассы ВЛ, д. Мурзинка-с. Тарасково	Q_21	2026	2027	1,645	12,423	0,527	4,758	7,138	-	1,645	12,423	0,527	11,896	-	-	-	12,423
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Пальника-1 с отпайкой на Елани» от КРУН-10 кВ ПС-35/10 кВ «Починюк» с расширением трассы ВЛ-10 кВ, д. Починюк, д. Елани	Q_22	2026	2028	6,892	52,032	1,127	20,362	30,543	-	6,892	52,032	1,127	25,452	25,452	-	-	52,032
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Нижний склад» от ПС 110/10 кВ «Пельм», строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ф. «Нижний склад» до КТПнов, установка КТПнов 250 кВА в центр нагрузок с переводом части нагрузок ВЛ-0,4 кВ ф. «пос. Морозова-2» от ТП-4 «Пельм», пгт. Пельм	O_177	2024	2026	0,210	1,589	-	0,636	0,953	-	0,210	1,589	1,589	-	-	-	-	1,589
1.2.2.1	Установка КТПнов в центр нагрузок ул. К.Маркса с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, пгт. Пельм	Q_40	2026	2026	0,152	1,147	-	0,459	0,688	-	0,152	1,147	1,147	-	-	-	-	1,147
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-25 ф. «ул. Липовая», Замена ТП-12 с разделением фидера ВЛ-0,4 кВ «ул. Молодежная», ВЛ-0,4 кВ ф. «ул. Кирова-Лесная», г. Первоуральск, пос. Виллибай	R_53	2026	2026	1,517	11,456	-	4,582	6,873	-	1,517	11,456	11,456	-	-	-	-	11,456
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ Сельэнерго от оп. № 15 ПС-В до оп. № 15/27, г. Каменск-Уральский	O_168	2024	2026	0,649	4,899	-	1,960	2,939	-	0,649	4,899	4,899	-	-	-	-	4,899
1.2.2.1	Реконструкция КВЛ-10 кВ «Город 1», г. Камышлов	M_78	2022	2026	0,101	0,759	0,759	-	-	-	0,101	0,759	0,759	-	-	-	-	0,759
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ «Кладбище» яч. №6 от РП-13, пгт. Верх-Нейвинский	O_174	2024	2026	1,386	10,461	-	4,185	6,277	-	1,386	10,461	10,461	-	-	-	-	10,461
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ РП-3 ф. «Октябрьский», г. Первоуральск	M_100	2022	2027	1,183	8,931	-	3,572	5,359	-	1,183	8,931	4,466	4,466	-	-	-	8,931
1.2.2.1	Реконструкция ТП-10С, реконструкция КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10С до ВРУ МКД ул. Коммунистическая, г. Полевской	R_81	2024	2026	0,050	0,374	-	0,150	0,224	-	0,050	0,374	0,374	-	-	-	-	0,374
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Насосная №5 ввод-1», ЛЭП-6 кВ ф. «Насосная №5 ввод-2» от РП-12 (переход через реку Чусовая), г. Первоуральск	R_115	2026	2026	0,326	2,464	-	0,986	1,478	-	0,326	2,464	2,464	-	-	-	-	2,464
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Мехзавод» от ПС-110/10 кВ Ощепково (ОАО «МРСК Урала»), пгт. Пышма	M_41	2022	2026	0,194	1,464	1,464	-	-	-	0,194	1,464	1,464	-	-	-	-	1,464
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Котляки-2» ПС-«Низкая» от ТП-6051 до СНТ Исеть-3, г. Среднеуральск	Q_43	2026	2027	0,638	4,820	0,209	1,844	2,766	-	0,638	4,820	0,209	4,611	-	-	-	4,820
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Госпиталь» от ПС «Гологорка» до ТП-14, г. Первоуральск	K_152	2020	2028	1,434	10,827	0,250	4,231	6,346	-	1,434	10,827	0,250	10,577	-	-	-	10,827
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Сады» от ПС-110/10 кВ Тяговая (Хрустальная), г. Первоуральск	R_119	2024	2026	0,062	0,467	0,467	-	-	-	0,062	0,467	0,467	-	-	-	-	0,467
1.2.2.1	Строительство ВЛ 10 кВ отпайкой от ВЛ 10 кВ ф. РПК до КТП в центре нагрузок, строительство КТП-400 кВА-10/0,4 кВ в центр нагрузок на ул. Шахта, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1526 с переводом на КТПнов, пос. Алтынай, ГО Сухой Лог	R_57	2026	2026	0,499	3,770	-	1,508	2,262	-	0,499	3,770	3,770	-	-	-	-	3,770
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Маин-2» от ПС-110/10 кВ Полевская, г. Талица	N_28	2023	2026	0,980	7,402	-	2,961	4,441	-	0,980	7,402	7,402	-	-	-	-	7,402
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Город», пгт. Тугулым	K_160	2020	2026	0,552	4,166	-	1,666	2,500	-	0,552	4,166	4,166	-	-	-	-	4,166
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-5532, ТП-5573, ТП-5458, пгт. Тугулым	R_117	2026	2026	0,362	2,737	-	1,095	1,642	-	0,362	2,737	2,737	-	-	-	-	2,737
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ ф. Техникум от ТРП-10/10/0,4 кВ «Хлебозавод» до ТРП 10/10/0,4 кВ № 11, г. Алапаевск	L_104	2021	2026	0,120	0,905	0,905	-	-	-	0,120	0,905	0,905	-	-	-	-	0,905
1.2.1.1	Установка КТПнов в центр нагрузок ул. Шевченко со строительством ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ и переводом существующих ЛЭП-0,4 кВ от ТП-204, ТП-213 до КТПнов, г. Артемовский	R_10	2026	2027	0,585	4,418	-	1,767	2,651	-	0,585	4,418	1,855	2,562	-	-	-	4,418
1.2.1.1	Реконструкция ТП-204, реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Тельмана» от ТП-204 «Тельмана», г. Артемовский	R_12	2026	2027	1,289	9,730	-	3,892	5,838	-	1,289	9,730	4,630	5,100	-	-	-	9,730
1.2.2.1	Реконструкция сети 0,4 кВ ТП-5304 ул. К. Маркса, К. Либкнехта, Пионерская, с. Подняевая	O_78	2024	2026	0,511	3,855	-	1,542	2,313	-	0,511	3,855	3,855	-	-	-	-	3,855
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ «Юшала «ДОК», пгт. Тугулым	Q_50	2026	2027	0,993	7,498	0,369	2,852	4,277	-	0,993	7,498	0,369	7,129	-	-	-	7,498
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Красногвардейск» ПС-35/10 кВ «Красная» (расчистка и расширение трассы действующей ВЛ-10 кВ), ГО Верхняя Пышма	Q_55	2026	2026	0,364	2,745	-	1,098	1,647	-	0,364	2,745	2,745	-	-	-	-	2,745
1.2.1.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Южный» от РП-7400, г. Арамилль	Q_16190	2026	2026	0,028	0,215	0,215	-	-	-	0,028	0,215	0,215	-	-	-	-	0,215
1.2.1.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Шахта-3 ввод-1» от ПС-110/35/6 кВ «Буланаш», ВЛ-6 кВ ф. «Шахта-3 ввод-2» от ПС 110/35/6 кВ «Буланаш», Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. № 17 от РП-3 «3-й Подъем», Реконструкция ТП-332 «Очистные БМЗ», КТП-338 «Очистные БЖКХ» с заменой их на 2КТПнов-400кВА-6/0,4кВ. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Мичурина», ф. «Молодежная» от ТП-336 «18-я Свжажина», пос. Буланаш, Артемовский район	N_13946	2023	2026	0,084	0,636	0,636	-	-	-	0,084	0,636	0,636	-	-	-	-	0,636
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. № 9 от РП-2 «2-ой Подъем», г. Артемовский	Q_64	2026	2026	1,289	9,735	9,735	-	-	-	1,289	9,735	9,735	-	-	-	-	9,735
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ ф. «Пушкина 196/1», ф. «Пушкина 196/1» от ТП-35, г. Алапаевск	R_06	2027	2027	0,209	1,575	-	0,630	0,945	-	0,209	1,575	-	1,575	-	-	-	1,575
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Водовод», г. Алапаевск	R_07	2027	2027	3,223	24,337	-	9,735	14,602	-	3,223	24,337	-	24,337	-	-	-	24,337
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Майоршино» от ПС-35/6 кВ «Стройдормаш», г. Алапаевск	R_08	2027	2027	0,248	1,872	-	0,749	1,123	-	0,248	1,872	-	1,872	-	-	-	1,872
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «Гаранника» с установкой реклоузера, г. Алапаевск	R_09	2027	2027	2,626	19,828	-	7,931	11,897	-	2,626	19,828	-	19,828	-	-	-	19,828
1.2.2.1	Реконструкция 2КЛ-0,4 кВ ф. «Пушкина 93» от ТП-30, г. Алапаевск	R_10	2027	2027	0,120	0,902	-	0,361	0,541	-	0,120	0,902	-	0,902	-	-	-	0,902
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП-1, РП-2» от ПС 110/10 Фарфоровая до РП-33, г. Богданович	M_64	2022	2027	1,134	8,560	-	3,424	5,136	-	1,134	8,560	-	8,560	-	-	-	8,560
1.2.2.1	Установка реклоузера между ЛЭП-10 кВ ф. «КЭЧ» ЛЭП-10 кВ ф. «Б.Исток» ПС-110/35/10 «Шпагатная», г. Арамилль	R_60	2026	2027	0,144	1,089	-	0,435	0,653	-	0,144	1,08						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.2.2.1	Строительство (резервное электроснабжение) КЛ-10 кВ отпайкой от оп. № 38/11 ВЛ-10 кВ Южный до ТП-2504, г. Камышлов	J_112	2019	2027	0,725	5,474	-	2,190	3,285	-	0,725	5,474	-	5,474	-	-	-	5,474
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «АТП» совместно с реконструкцией ВЛ-0,4 кВ ф. «Фестивальная» и ВЛ-0,4 кВ ф. «Лесхоз», г. Краснофимск	R_24	2027	2028	0,198	1,496	0,065	0,572	0,858	-	0,198	1,496	-	0,065	1,431	-	-	1,496
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Молзавод» до ТП-2013, г. Краснофимск	R_26	2027	2028	0,198	1,491	0,061	0,572	0,858	-	0,198	1,491	-	0,061	1,430	-	-	1,491
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ «ТП-2085 - РВНО-6 ГБР-1», г. Кушва	R_28	2027	2027	0,069	0,521	-	0,208	0,312	-	0,069	0,521	-	0,069	-	-	-	0,521
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-1219, г. Нижний Тагил	R_33	2027	2027	0,364	2,746	-	1,098	1,647	-	0,364	2,746	-	-	-	-	-	2,746
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1073, г. Нижний Тагил	R_34	2027	2027	0,715	5,401	-	2,160	3,240	-	0,715	5,401	-	-	-	-	-	5,401
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-1222, г. Нижний Тагил	R_35	2027	2027	0,130	0,978	-	0,391	0,587	-	0,130	0,978	-	-	-	-	-	0,978
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-1225, г. Нижний Тагил	R_36	2027	2027	0,080	0,603	-	0,241	0,362	-	0,080	0,603	-	-	-	-	-	0,603
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ТП-2627 до ТП-2433, г. Нижний Тагил	R_37	2027	2027	0,207	1,560	-	0,624	0,936	-	0,207	1,560	-	-	-	-	-	1,560
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ТП-2433 до ТП-2414, г. Нижний Тагил	R_38	2027	2027	0,285	2,153	-	0,861	1,292	-	0,285	2,153	-	-	-	-	-	2,153
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «РП-4 1, 2 цепь» от ПС-110/10 кВ Поклевская, г. Талица	N_29	2023	2027	4,435	33,487	-	13,395	20,092	-	4,435	33,487	-	-	-	-	-	33,487
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-2979, с. Покровка	R_40	2027	2027	2,855	21,552	-	8,621	12,931	-	2,855	21,552	-	-	-	-	-	21,552
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Горбуново» с выходом с РП-1025, г. Нижний Тагил	R_41	2027	2027	1,189	8,976	-	3,591	5,386	-	1,189	8,976	-	-	-	-	-	8,976
1.2.2.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-40 по ул. Алексеевская пгт. Верх-Нейвинский	R_42	2027	2027	0,009	0,069	0,069	-	-	-	0,009	0,069	-	0,069	-	-	-	0,069
1.2.2.1	Установка ТПнов в центр нагрузок ул. Баскова с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Новоуральск	R_43	2027	2027	0,070	0,530	-	0,212	0,318	-	0,070	0,530	-	0,530	-	-	-	0,530
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ф. № 4 «Л. Железнодорожников» от ТП-Гать, пос. Гать	O_175	2024	2027	0,159	1,201	-	0,480	0,721	-	0,159	1,201	-	-	-	-	-	1,201
1.2.2.1	Реконструкция КВЛ-10 кВ «Город 2», г. Камышлов	M_79	2022	2027	2,682	1,609	-	1,073	1,609	-	0,355	2,682	-	-	-	-	-	2,682
1.2.2.1	Реконструкция КВЛ-10 кВ «Восточный», г. Камышлов	M_77	2022	2027	2,629	1,609	-	1,052	1,577	-	0,348	2,629	-	-	-	-	-	2,629
1.2.2.1	Установка КТПнов в центр нагрузок в районе улиц Лесная-Восточная со строительством ВЛ-6 кВ «ТП-19-ТП-25» до КТПнов Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Розы Люксембург-Лесная-Металлургов-Восточная» до КТПнов, пгт. Верх-Нейвинский	P_96	2026	2027	0,832	6,281	-	2,512	3,769	-	0,832	6,281	-	-	-	-	-	6,281
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «ТП-14Б-ТП-9Б», г. Полевской	R_54	2027	2027	0,110	0,833	-	0,333	0,500	-	0,110	0,833	-	-	-	-	-	0,833
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Победы-запад» от ТП-3954, пгт. Пышма	R_55	2027	2027	0,242	1,826	-	0,730	1,096	-	0,242	1,826	-	-	-	-	-	1,826
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-6036, д. Котьяки	R_57	2027	2028	0,105	0,791	-	0,316	0,475	-	0,105	0,791	-	0,395	0,395	-	-	0,791
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Волынь» от ПС-110/6 кВ «Староуткинская», пос. Староуткинский	R_58	2027	2029	0,161	1,218	-	0,487	0,731	-	0,161	1,218	-	-	-	-	-	1,218
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Втормет-2», г. Сухой Лог	R_59	2027	2027	0,074	0,556	0,556	-	-	-	0,074	0,556	-	-	-	-	-	0,556
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Коммунальный» от ПС 110/10 «Бутка», г. Талица	R_60	2027	2029	7,687	58,038	-	23,215	34,823	-	7,687	58,038	-	2,482	-	55,557	-	58,038
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «ХПП» от ПС 110/10 «Тугулым», пгт. Тугулым	R_61	2027	2028	0,975	7,362	0,363	2,800	4,200	-	0,975	7,362	-	0,363	6,999	-	-	7,362
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Сельхозтехника-2» от ТП-2435 до ТП-2475, г. Туринск	R_63	2027	2028	0,478	3,611	-	1,445	2,167	-	0,478	3,611	-	0,153	3,458	-	-	3,611
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «пос. Октябрьский» от ПС-35/6 кВ «ДОК» до оп. № 1, г. Алапаевск	S_08	2028	2028	0,372	2,809	-	1,124	1,686	-	0,372	2,809	-	-	2,809	-	-	2,809
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-70132, г. Арамилль	S_01	2028	2029	0,834	6,296	0,430	2,346	3,520	-	0,834	6,296	-	-	0,430	5,866	-	6,296
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-7064, г. Арамилль	S_02	2028	2029	0,325	2,454	0,168	0,915	1,372	-	0,325	2,454	-	-	0,168	2,286	-	2,454
1.2.2.1	Реконструкция ТП-7026. Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-7026, г. Арамилль	S_03	2028	2029	0,894	6,753	0,315	2,575	3,863	-	0,894	6,753	-	-	0,315	6,438	-	6,753
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Станция РП-44 Сыважина», г. Артемовский	S_09	2028	2029	0,315	2,380	0,098	0,913	1,369	-	0,315	2,380	-	-	0,098	2,282	-	2,380
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. № 1 от ТП-Угловая ф1 ул. Энергостроителей, ул. Турбинная, г. Асбест	S_10	2028	2028	0,453	3,419	-	1,368	2,051	-	0,453	3,419	-	-	-	-	-	3,419
1.2.2.1	Строительство КЛ-6 кВ «ТП-48-ТП-19», г. Асбест	S_11	2028	2029	0,205	1,545	0,073	0,589	0,883	-	0,205	1,545	-	-	0,073	1,472	-	1,545
1.2.2.1	Установка ТПнов в центр нагрузок (с заменой ТП-1) с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Асбест	S_12	2028	2029	0,306	2,311	0,098	0,885	1,328	-	0,306	2,311	-	-	0,098	2,213	-	2,311
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «7-13» от ПС-7 (вынос с территории Д/сада № 22), г. Асбест	S_13	2028	2028	0,134	1,014	-	0,406	0,608	-	0,134	1,014	-	-	1,014	-	-	1,014
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Паршинский», г. Богданович	S_14	2028	2028	0,148	1,118	-	0,447	0,671	-	0,148	1,118	-	-	1,118	-	-	1,118
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Первомайский» от ПС-«Ольховка», г. Верхняя Пышма	S_16	2028	2028	0,765	5,778	-	2,311	3,467	-	0,765	5,778	-	-	5,778	-	-	5,778
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Торфомасши» от ПС 35/6 кВ «Исетско-Айтская» (вынос с территории спорт.площадки), пос. Кедровое	S_17	2028	2029	0,003	0,019	0,019	-	-	-	0,003	0,019	-	-	-	-	-	0,019
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Красногвардейск» от яч. № 28 ПС 35/10 кВ «Красная» (вынос с территории ИЖС), Верхнепышминский ГО	S_18	2028	2029	0,013	0,098	0,098	-	-	-	0,013	0,098	-	-	0,098	-	-	0,098
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. № 4 от ТП-45А, г. Верхняя Пышма	S_19	2028	2029	0,005	0,038	0,038	-	-	-	0,005	0,038	-	-	0,038	-	-	0,038
1.2.2.1	Строительство ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ ПС «Верба» до ВЛ-6 кВ ф. «Свинокомплекс». Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Свинокомплекс», г. Верхний Тагил	S_22	2028	2028	0,494	3,726	-	1,490	2,236	-	0,494	3,726	-	-	3,726	-	-	3,726
1.2.2.1	Реконструкция двух КЛ-6 кВ ф. «РП-ЦРП-ТП-Интернат», ф. «РП-ЦРП-ТП-Квартал 1», г. Верхний Тагил	S_23	2028	2028	0,441	3,332	-	1,333	1,999	-	0,441	3,332	-	-	3,332	-	-	3,332
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «ПС-Широкая речка-ТП-4795» (установка реклоузера), г. Екатеринбург	S_24	2028	2030	0,114	0,863	0,084	0,312	0,467	-	0,114	0,863	-	-	0,084	-	0,779	0,863
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «ТП-43 С-1», ГО Заречный	S_25	2028	2028	1,389	10,485	-	4,194	6,291	-	1,389	10,485	-	-	10,485	-	-	10,485
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «ТП-9 ПФ-1», ГО Заречный	S_26	2028	2029	0,175	1,320	0,064	0,502	0,754	-	0,175	1,320	-	-	0,064	1,256	-	1,320
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. № 8 «Таможня» от ТП-3003 «Учреждение ИЗ-66/2», г. Ирбит	S_27	2028	2028	0,503	3,801	-	1,520	2,280	-	0,503	3,801	-	-	3,801	-	-	3,801
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. № 1 «Л. Новая» от ТП-3319 «Крестьянское хозяйство», д. Мельникова	S_28	2028	2028	0,297	2,243	-	0,897	1,346	-	0,297	2,243	-	-	2,243	-	-	2,243
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Восточный» (переход через ж/д пути), г. Камышлов	S_29	2028	2028	0,026	0,199	0,199	-	-	-	0,026	0,199	-	-	0,199	-	-	0,199
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Город-2» (переход через ж/д пути), г. Камышлов	S_30	2028	2028	0,026	0,199	0,199	-	-	-	0,026	0,199	-	-	0,199	-	-	0,199
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. № 6 «ШБ» от ПС «Нижняя» (с установкой одного реклоузера), г. Нижняя Салда	S_56	2028	2028	0,907	6,847	-	2,739	4,108	-	0,907	6,847	-	-	6,847	-	-	6,847
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-2032, г. Нижняя Салда	S_57	2028	2028	0,560	4,230	-	1,692	2,538	-	0,560	4,230	-	-	4,230	-	-	4,230
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Газетный» от ТРП-1001, г. Нижний Тагил	S_34	2028	2028	0,391	2,952	-	1,181	1,771	-	0,391	2,952	-	-	2,952	-	-	2,952
1.2.2.1	Реконструкция 2КЛ-6 кВ от ПС-Пихтовая до ТРП-2001, г. Нижний Тагил	S_35	2028	2028	1,739	13,129	-	5,252	7,877	-	1,739	13,129	-	-	13,129	-	-	13,129
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-Пихтовая до ТРП-2006, г. Нижний Тагил	S_36	2028	2028	0,430	3,246	-	1,298	1,947	-	0,430	3,246	-	-	3,246	-	-	3,246
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-Пихтовая до ТП-2126, г. Нижний Тагил	S_37	2028	2028	0,653	4,930	-	1,972	2,958	-	0,653	4,930	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ ф. «Типография» от ТП-2011 до ТП-2076, г. Красноуфимск	Т 39	2029	2030	0,757	5,713	0,300	2,165	3,248	-	0,757	5,713	-	-	-	0,300	5,413	5,713
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Шайтанка» от ТРП-2001 до ТП-2018 с установкой реклоузера, г. Нижняя Салда	Т 40	2029	2029	0,954	7,200	-	2,880	4,320	-	0,954	7,200	-	-	-	7,200	-	7,200
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «ВЛ № 17», г. Нижний Тагил	Т 41	2029	2029	0,219	1,657	-	0,663	0,994	-	0,219	1,657	-	-	-	1,657	-	1,657
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Фотеево» до ТП-1718 с установкой реклоузера, г. Нижний Тагил	Т 42	2029	2029	0,272	2,057	-	0,823	1,234	-	0,272	2,057	-	-	-	2,057	-	2,057
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Студеный» с установкой реклоузера, пос. Черноточинск	Т 43	2029	2029	0,203	1,533	-	0,613	0,920	-	0,203	1,533	-	-	-	1,533	-	1,533
1.2.2.1	Реконструкция 2КЛ-6 кВ от ПС-Пихтовая до ТП-2007, г. Нижний Тагил	Т 45	2029	2029	0,608	4,587	-	1,835	2,752	-	0,608	4,587	-	-	-	4,587	-	4,587
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ от ПС «Дрожжевая» до ТП-1496, г. Нижний Тагил	Т 47	2029	2029	1,456	10,995	-	4,398	6,597	-	1,456	10,995	-	-	-	10,995	-	10,995
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ПС «Гальянка» до ТРП-1029, г. Нижний Тагил	Т 48	2029	2029	1,510	11,398	-	4,559	6,839	-	1,510	11,398	-	-	-	11,398	-	11,398
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Черная-1», г. Нижний Тагил	Т 49	2029	2029	1,162	8,773	-	3,509	5,264	-	1,162	8,773	-	-	-	8,773	-	8,773
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Черная-2», г. Нижний Тагил	Т 50	2029	2029	1,055	7,967	-	3,187	4,780	-	1,055	7,967	-	-	-	7,967	-	7,967
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ «ТРП-2006-ТП-2028», г. Нижний Тагил	Т 51	2029	2029	0,163	1,233	-	0,493	0,740	-	0,163	1,233	-	-	-	1,233	-	1,233
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ «ТРП-2006-ТП-2029», г. Нижний Тагил	Т 52	2029	2029	0,323	2,440	-	0,976	1,464	-	0,323	2,440	-	-	-	2,440	-	2,440
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «ул. Декабристов, ул. Чернышевского, ул. П.Морозова, ул. Орджоникидзе, ул. Меркулова, ул. Листопрокатчиков» от П-44С, г. Полевской	Т 58	2029	2029	0,533	4,025	-	1,610	2,415	-	0,533	4,025	-	-	-	4,025	-	4,025
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «ТП-14С-ТП-19С», г. Полевской	Т 59	2029	2030	0,249	1,883	0,080	0,721	1,082	-	0,249	1,883	-	-	-	0,080	1,803	1,883
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «11 квартал» от ТП-6023, г. Среднеуральск	Т 60	2029	2029	0,259	1,959	-	0,784	1,175	-	0,259	1,959	-	-	-	1,959	-	1,959
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Интернат» от ТП-319 «Школа № 9» до РП-1 «Поликлиника» с отпайками к ТП-318 «62 квартал», ТП-320 «Больничный городок», ТП-321 «Детская больница», г. Артемьевский	U 09	2030	2030	0,445	3,358	-	1,343	2,015	-	0,445	3,358	-	-	-	-	3,358	3,358
1.2.2.1	Строительство КЛ-6 кВ «ТП-2185-ТП-2111», г. Нижний Тагил	U 48	2030	2030	0,486	3,670	-	1,468	2,202	-	0,486	3,670	-	-	-	-	3,670	3,670
1.2.2.1	Строительство КЛ-10 кВ от РП-1025 до ВЛ-10 кВ ф. «Горбуново», г. Нижний Тагил	U 49	2030	2030	0,275	2,077	-	0,831	1,246	-	0,275	2,077	-	-	-	-	2,077	2,077
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 «Адуй-Выштынская», яч. № 9, «Пионерлагерь», г. Верхняя Пышма	U 14	2030	2030	1,768	13,346	-	5,339	8,008	-	1,768	13,346	-	-	-	-	13,346	13,346
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. УЩ-1 (оп. № 1-4), г. Нижний Тагил	U 50	2030	2030	1,167	8,809	-	3,524	5,285	-	1,167	8,809	-	-	-	-	8,809	8,809
1.2.2.1	Установка КТПнов в центр нагрузок ул.Орджоникидзе с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ (для распределения нагрузки с ТП-1072, ТП-1094), г. Верхняя Салда	U 15	2030	2030	0,109	0,826	-	0,330	0,496	-	0,109	0,826	-	-	-	-	0,826	0,826
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. УЩ-2 (оп. № 1-4), г. Нижний Тагил	U 51	2030	2030	0,518	3,914	-	1,566	2,349	-	0,518	3,914	-	-	-	-	3,914	3,914
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Бутанская» от ТП-2093 (вынос с территории ИЖС), г. Красноуфимск	U 16	2030	2030	0,037	0,279	-	0,112	0,168	-	0,037	0,279	-	-	-	-	0,279	0,279
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «1 Мая» до ТП-2015 (вынос с территории ж/д тоннеля) со строительством ВЛ-10 кВ до ТП-2044, г. Красноуфимск	U 17	2030	2030	0,239	1,805	-	0,722	1,083	-	0,239	1,805	-	-	-	-	1,805	1,805
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «ГР-1», г. Кушва	U 18	2030	2030	1,994	15,055	-	6,022	9,033	-	1,994	15,055	-	-	-	-	15,055	15,055
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-2024, г. Нижняя Салда	U 21	2030	2030	0,514	3,883	-	1,553	2,330	-	0,514	3,883	-	-	-	-	3,883	3,883
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Хлебозавод» от ТРП-2001 с установкой двух реклоузеров, г. Нижняя Салда	U 22	2030	2030	1,619	12,222	-	4,889	7,333	-	1,619	12,222	-	-	-	-	12,222	12,222
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-2809 до ТП-2808, г. Нижний Тагил	U 23	2030	2030	0,143	1,079	-	0,432	0,647	-	0,143	1,079	-	-	-	-	1,079	1,079
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-2809 до ТП-2814, г. Нижний Тагил	U 24	2030	2030	0,159	1,199	-	0,479	0,719	-	0,159	1,199	-	-	-	-	1,199	1,199
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-Гальянка до ТРП-1027, г. Нижний Тагил	U 25	2030	2030	1,059	7,998	-	3,199	4,799	-	1,059	7,998	-	-	-	-	7,998	7,998
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ от ПС-Кр.Камень до ТРП-1007, г. Нижний Тагил	U 26	2030	2030	0,741	5,598	-	2,239	3,359	-	0,741	5,598	-	-	-	-	5,598	5,598
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-Пихтовая до ТРП-2004, г. Нижний Тагил	U 27	2030	2030	2,663	20,102	-	8,041	12,061	-	2,663	20,102	-	-	-	-	20,102	20,102
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ «ТП-2028-ТП-2029», г. Нижний Тагил	U 28	2030	2030	0,163	1,231	-	0,492	0,739	-	0,163	1,231	-	-	-	-	1,231	1,231
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Здравница-2» от ПС-Союзная, г. Нижний Тагил	U 29	2030	2030	0,506	3,818	-	1,527	2,291	-	0,506	3,818	-	-	-	-	3,818	3,818
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Здравница-3» от ПС-Союзная, г. Нижний Тагил	U 30	2030	2030	0,871	6,576	-	2,630	3,945	-	0,871	6,576	-	-	-	-	6,576	6,576
1.2.2.1	Строительство КЛ-6 кВ «ТП-2013-ТП-2220», г. Нижний Тагил	U 31	2030	2030	0,065	0,492	-	0,197	0,295	-	0,065	0,492	-	-	-	-	0,492	0,492
1.2.2.1	Строительство КЛ-10 кВ «ТП-2013-ТП-2112», г. Нижний Тагил	U 32	2030	2030	0,095	0,716	-	0,286	0,430	-	0,095	0,716	-	-	-	-	0,716	0,716
1.2.2.1	Строительство КЛ-6 кВ ф. «120-ТП-2025», г. Нижний Тагил	U 33	2030	2030	0,036	0,275	-	0,110	0,165	-	0,036	0,275	-	-	-	-	0,275	0,275
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ «ТРП-2011-ТП-2129», г. Нижний Тагил	U 52	2030	2030	0,074	0,560	-	0,224	0,336	-	0,074	0,560	-	-	-	-	0,560	0,560
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Кузнецова» от ТП-3963, пгт. Пышма	U 35	2030	2030	0,366	2,760	-	1,104	1,656	-	0,366	2,760	-	-	-	-	2,760	2,760
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «1-Мая» от ТП-3018, пгт. Пышма	U 36	2030	2030	0,166	1,254	-	0,502	0,753	-	0,166	1,254	-	-	-	-	1,254	1,254
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. № 24, г. Сухой Лог	U 37	2030	2030	1,553	11,727	-	4,691	7,036	-	1,553	11,727	-	-	-	-	11,727	11,727
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Таборы», пгт. Таборы	U 39	2030	2030	3,710	28,008	-	11,203	16,805	-	3,710	28,008	-	-	-	-	28,008	28,008
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «КНС-1» от ПС 110/10 кВ «БХЗ», г. Талица	U 40	2030	2030	1,375	10,384	-	4,154	6,230	-	1,375	10,384	-	-	-	-	10,384	10,384
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Лесопункт», пгт. Тугулым	U 41	2030	2030	3,384	25,546	-	10,218	15,328	-	3,384	25,546	-	-	-	-	25,546	25,546
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ от ТП-2056 до ТП-2068, г. Нижний Тагил	U 46	2030	2030	0,284	2,141	-	0,857	1,285	-	0,284	2,141	-	-	-	-	2,141	2,141
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Кирпичный» от ПС-Ермак, г. Нижний Тагил	U 47	2030	2030	0,859	6,487	-	2,595	3,892	-	0,859	6,487	-	-	-	-	6,487	6,487
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Еланский» от оп. 81 (ПП-881) до ПП-855, г. Камышлов	U 55	2030	2030	0,562	4,245	-	1,698	2,547	-	0,562	4,245	-	-	-	-	4,245	4,245
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	-	-	-	160,499	1211,766	-	484,706	727,060	-	160,499	1211,766	211,766	250,000	250,000	250,000	250,000	1211,766
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	-	-	-	160,499	1211,766	-	484,706	727,060	-	160,499	1211,766	211,766	250,000	250,000	250,000	250,000	1211,766
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммуэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	Q_АИИС	2026	2026	28,048	211,766	-	84,706	127,060	-	28,048	211,766	211,766	-	-	-	-	211,766
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммуэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	R_АИИС	2027	2027	33,113	250,000	-	100,000	150,000	-	33,113	250,000	-	250,000	-	-	-	250,000
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммуэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	S_АИИС	2028	2028	33,113	250,000	-	100,000	150,000	-	33,113	250,000	-	-	250,000	-	-	250,000
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммуэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	T_АИИС	2029	2029	33,113	250,000	-	100,000	150,000	-	33,113	250,000	-	-	-	250,000	-	250,000
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммуэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	U_АИИС	2030	2030	33,113	250,000	-	100,000	150,000	-	33,113	250,000	-	-	-	-	250,000	250,000







План ввода основных средств  
Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2026 год с распределением по кварталам  
закрытое общество «Облакомэнерджи»

Table with columns: Номер группы инвестиционного проекта, Наименование инвестиционного проекта, Идентификатор инвестиционного проекта, and quarterly breakdown of costs (I, II, III, IV quarters) in million rubles. The table includes detailed financial data for various infrastructure projects across different regions.



План ввода основных средств  
Таблица 2. План принятые основные средства и имущественные активы в бухгалтерскому учету на 2027 год (распределены по кварталам)  
магистральному объекту «Обкомбинатэнерго»

Table with columns: Номер группы инвестиционного проекта, Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов), Идентификатор инвестиционного проекта, and quarterly breakdown of investments (I, II, III, IV quarters) with sub-columns for different asset types and values in million rubles.

1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
1.6	Прочие инвестиционные проекты, работ, в том числе:		-	3,180	-	-	-	-	-	-	3,180	-	-	-	-	-	-	3,180	-	-	-	-	-	-	3,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1	Электронные транспорт и сигнализация	Q,100	-	3,180	-	-	-	-	-	-	3,180	-	-	-	-	-	-	3,180	-	-	-	-	-	-	3,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Список используемых сокращений:

АИИС КУЭ – автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии;  
 АБЭ – административно-бытовой комплекс;  
 АМЗ – Амурской металлургический завод;  
 АО – акционерное общество;  
 АССК – Артемовский сельской строительный комбинат;  
 АФ – автоматическое частотно регулирование;  
 ба – база отдыха;  
 БЭПТ – блокная комплектная распределительная подстанция;  
 БКПТ – блокная комплектная трансформаторная подстанция;  
 БЭС – Бельмошское карьерное управление;  
 БРТ – блокной распределительный пункт;  
 ВКЛ – вводно-кабельная линия;  
 ВЛ – воздушная линия;  
 ВЛБ – воздушная линия с изоляторами;  
 ВЛН – воздушная линия с изоляторами и проводами;  
 ВМ – выключатель масляный;  
 ВМЗ – Выселгорской мелиоративной завод;  
 ВРУ – вводное распределительное устройство;  
 ВСЖК – Витимская жилищно-коммунальный кабинет;  
 г – город;  
 ГРП – ГРПоборудованная;  
 ГО – городской округ;  
 ГОи ЧС – гражданской обороны и чрезвычайных происшествий;  
 ГПП – типовой планировка подстанции;  
 гп – пункт;  
 д – дом;  
 д – деревня;  
 ДСК – деревня/поселок/деревня/комбинат;

ДОСААФ – Добровольное общество содействия армии, авиации и флоту;  
 ДСК – детский спортивный комплекс;  
 зд – здание;  
 здд – железная дорога;  
 ЗС/Зад – Завод строительных конструкций и деталей;  
 ИТ – информационная технология;  
 каб – кабель;  
 Ка – кабель;  
 Ка – кабель;  
 ка – кабель;  
 каВ – кабельная впадина;  
 КАА – кабельная арматура;  
 КВЛ – кабельно-воздушная линия;  
 КЛ – кабельная линия;  
 КЛТС – кабельно-оптоволоконное телекоммуникационное хозяйство;  
 км – километр;  
 кмс – километр;  
 КПТ – контроль по проекту пункт;  
 КРУН – комплектное распределительное устройство наружной установки;  
 КСО – камера складская одностроннего обслуживания;  
 КСП – комплектная трансформаторная подстанция;  
 КТП – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки;  
 КТБ – комплектная трансформаторная подстанция;  
 КЭС – комплексная энергетическая система;  
 КЭЧ – внутренне-эксплуатационная часть;  
 ЛК – литейно-механическое хозяйство;  
 ЛЭП – линия электропередачи;  
 МВА – мегавольт-ампер;  
 ММ – многоквартирные комплексные застройщики;  
 МР – многоквартирный;

м – метр;  
 млн рублей – миллион рублей;  
 МРСК – Мультирегиональная сетьная компания;  
 МТМ – монтажно-технический механизм;  
 МТП – местная трансформаторная подстанция;  
 НДС – налог на добавленную стоимость;  
 ОАО – открытое акционерное общество;  
 ОДЭС – отделение с короткозамыкателем;  
 ООО – общество с ограниченной ответственностью;  
 оп – опора;  
 опр – опрессовка;  
 ПЭС – Полесский Краевой завод;  
 ПКУ – пункт коммерческого управления;  
 ПМК – передвижная механизированная колонна;  
 пок – поселок;  
 ПОС – Пышминской сельской завод;  
 ПП – приключенческий пункт;  
 ППК – приключенческое хозяйство;  
 пр – проект;  
 ПС – подстанция;  
 ПУ – пункт управления;  
 пт – поселок городского типа;  
 РЭА – районная электростанция и теплоэлектростанция;  
 РЭС – районная коммунальная электростанция;  
 РТ – распределительный пункт;  
 р.п. – рабочий поселок;  
 РУ – распределительное устройство;  
 с – село;

СБ – Сибирь;  
 СМУ – строительное-монтажное управление;  
 СП – строительная трансформаторная подстанция;  
 с.п. – сельский пункт;  
 Т-1 – трансформатор № 1;  
 ТМ – трансформатор масляный;  
 ТМТ – трансформатор масляный тентовый;  
 ТМЦ – тентированный материал;  
 ТП – трансформаторная подстанция;  
 ТРП – трансформаторной распределительный пункт;  
 ТСЖ – товарищество собственников жилья;  
 УИД – управление жилищной доли;  
 УОФ – Урало-Ойский завод химических реактивов;  
 ул. – улица;  
 ф – фидер;  
 ФБУИ – Федеральное бюджетное учреждение «Испытательная компания»;  
 ФДН – фабрика детской игрушки;  
 ФНТЗ – фабрика Никитинского завода;  
 ХК – хозяйство;  
 ХПБ – хозяйственно-питьевое водоснабжение;  
 ХФЗ – хозяйство федеративный завод;  
 ЦГБ – централизованный гаражный бытовое хозяйство;  
 ЦПЭС – централизованный энергетический станция;  
 ЦРТ – централизованный распределительный пункт;  
 ЦО – центр обслуживания;  
 ЯНАО – южная коммунальная наружная установка отдельностоящая;  
 эл – электрод;  
 522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с ратификации системы учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»;



План ввода основных средств
Раздел 2. План введения основных средств и нематериальных активов в бюджетарскому учету на 2020 год с распределением по кодам

Table with columns for project group, project name, investment type, and detailed financial data across various categories (I, II, III, IV) and sub-categories (а, б, в, г, д, е, ж, з, и, к, л, м, н, о, п, р, с, т, у, ф, ц, ч, ш, щ, э, ю, я, 0, 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11).

Список используемых сокращений:
АИЭС УЭ - автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии;
АБК - арендаторско-бюджетный комбинат;

ДОСАФ - добровольное общество содействия армии, авиации и флоту;
АСЖБ - детский спортивный комбинат;
дд - единцы;
жд - жилищно-коммунальные услуги;

м - метры;
млн. рублей - миллионы рублей;
СВ - Сбурбиз;
СМК - строительный-монтажный комплекс;
СТП - строительный трансформаторный подстанции;
СЭ - станция электроснабжения;

МРСК - Межрегиональная сетевая компания;
МТМ - монтажно-технологический мезантин;
МТН - монтажные трансформаторы подстанции;
НДС - налог на добавленную стоимость;
ОАО - открытое акционерное общество;
ОО - общество с ограниченной ответственностью;
ООО - общество с ограниченной ответственностью;
ОО - общество с ограниченной ответственностью;
ООО - общество с ограниченной ответственностью;
ООО - общество с ограниченной ответственностью;

ФЭУ ИК - Федеральное бюджетное учреждение негосударственной формы организации;
ФЭУ - федеральное бюджетное учреждение негосударственной формы организации;
ФЭУ - федеральное бюджетное учреждение негосударственной формы организации;
ФЭУ - федеральное бюджетное учреждение негосударственной формы организации;
ФЭУ - федеральное бюджетное учреждение негосударственной формы организации;



Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжением или включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

Table with columns: Номер группы инвестиционных проектов, Наименование инвестиционного проекта, Идентификатор инвестиционного проекта, and columns for years 2026-2030 (quarterly breakdown). The table lists various infrastructure projects with their planned investment amounts in different quarters and years.





1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.5.1	4.5.2	4.5.3	4.5.4	4.5.5	4.5.6
1.2.3.1	Установка приборов учета, баланс выписки на 0.27 (0.4) кВт. всего, в том числе:							7201,000	-	-	-	-	-	8771,000	-	-	-	-	-	8771,000	-	-	-	-	-	8771,000	-	-	-	-	-	8771,000
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РЭС на территории присутствия АО «Облавынэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	Q_АИИС	1-IV	-	-	-	-	7201,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РЭС на территории присутствия АО «Облавынэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	R_АИИС	-	-	-	-	-	-	1-IV	-	-	-	-	8771,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РЭС на территории присутствия АО «Облавынэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	S_АИИС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1-IV	-	-	-	-	8771,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РЭС на территории присутствия АО «Облавынэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	T_АИИС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1-IV	-	-	-	-	8771,000	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РЭС на территории присутствия АО «Облавынэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	U_АИИС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1-IV	-	-	-	-	8771,000
1.6	Планы инвестиционных проектов, всего, в том числе:																															
1.6	Плюс: объекты, запущены и введены	О 100	1-IV	-	-	-	-	-	1-IV	-	-	-	-	-	1-IV	-	-	-	-	-	1-IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Реконструкция производственных зданий филиала Таштагольской электростанции (АБК Юности (г.Армавир))	N 66	1-IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Список использованных сокращений:

АИИС УЭ – автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии;  
 АБК – административно-бытовой комплекс;  
 АМЗ – Армавирский металлургический завод;  
 АО – акционерное общество;  
 АССК – Армавирской союзной строительной компании;  
 АЧР – автоматическое частотное регулирование;  
 б/в – без учета;  
 БКТП – блочная комплектная распределительная подстанция;  
 БКТП – блочная комплектная трансформаторная подстанция;  
 БКУ – блочное вычислительное управление;  
 БРП – блочный распределительный пункт;  
 ВКЛ – воздушная кабельная линия;  
 ВЛ – воздушная линия;  
 ВЛЗ – воздушная линия с заземляющим;  
 ВЛИ – воздушная линия с изолирующей прокладкой;  
 ВМ – высоковольтная межзаводская;  
 ВМЗ – высоковольтная межзаводская завод;  
 ВРУ – внутреннее распределительное устройство;  
 ВЭСК – безразмерное значение фазной нагрузки;  
 в – город;  
 ГЕР – гидроэлектростанция;  
 ГО – городской округ;  
 ГОЧС – гражданская оборона и чрезвычайных происшествий;  
 ГПП – главная питающая подстанция;  
 гр. – группа;  
 д. – дом;  
 д. – деревня;  
 ДСК – деревообрабатывающий комбинат;

ДОСААФ – Добровольное общество содействия армии, авиации и флоту;  
 ДСК – детской спортивной комплекс;  
 ед. – единица;  
 жд. – железная дорога;  
 ЗСЭИД – завод строительных конструкций и деталей;  
 ИТ – информационные технологии;  
 каб. – кабель;  
 кв. – киловольт;  
 кВт – киловольт-ампер;  
 КВЛ – кабельно-воздушная линия;  
 КЗ – кабельная линия;  
 КЛПХ – комплексное лесохозяйственное хозяйство;  
 км – километр;  
 КНС – канализационная насосная станция;  
 КПП – контрольно-пусковой пункт;  
 КРУН – комплектное распределительное устройство наружной установки;  
 КСО – ковра сепарационная одностороннего обслуживания;  
 КТП – комплектная трансформаторная подстанция;  
 КТПН – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки;  
 КТПнов – новая комплектная трансформаторная подстанция;  
 КЭС – комплексные энергетические системы;  
 КСР – контрольно-испытательная часть;  
 ЛПХ – лесохозяйственное хозяйство;  
 ЛЭП – линия электропередачи;  
 МВА – мегавольт-ампер;  
 МВМ – механизированные комплексные мастерские;  
 МКР – микрорайон;

м – метр;  
 млн. рублей – миллион рублей;  
 МРСК – Межрегиональная сетевая компания;  
 МТМ – мотовозовый тягач мезантин;  
 МТП – мотовозовый трансформаторная подстанция;  
 НДС – налог на добавленную стоимость;  
 ОАО – открытое акционерное общество;  
 ОДЗ – отделение с короткого замыкания;  
 ООО – общество с ограниченной ответственностью;  
 оп. – опора;  
 пр. – переулок;  
 ПКЗ – Подольский Ремонтный завод;  
 ПКУ – пункт коммерческого управления;  
 ПМК – передвижная механизированная колонна;  
 пос. – поселок;  
 ПСС – Пашковский опытный завод;  
 ПП – переключательный пункт;  
 ППХ – природное подсобное хозяйство;  
 пр. – проспект;  
 ПС – подстанция;  
 ПУ – пункт управления;  
 пгт. – поселок городского типа;  
 РЗА – релейная защита и автоматика;  
 РЭС – районные комбинаты электротехнических сетей;  
 РП – распределительный пункт;  
 р.п. – рабочий поселок;  
 РУ – распределительное устройство;  
 с. – село;

СБ – Сибирский;  
 СМУ – строительное-монтажное управление;  
 СТП – столбовая трансформаторная подстанция;  
 с/п. – с/пункт;  
 Т-1 – трансформатор № 1;  
 ТМ – трансформатор масляный;  
 ТМТ – трансформатор масляный таштагольский;  
 ТМЦ – товарно-материальные ценности;  
 ТП – трансформаторная подстанция;  
 ТРП – трансформаторный распределительный пункт;  
 ТСЖ – товарищество собственников жилья;  
 УЖД – управление железной дороги;  
 УЗХР – Уральский завод химического реактивов;  
 ул. – улица;  
 ф. – филиал;  
 ФБУ ИК – Федеральное бюджетное учреждение исправительная колония;  
 ФДИ – фабрика детской игрушки;  
 ФНТЗ – филиал Н овотрубного завода;  
 ХЛХ – хозяйство;  
 ХПВ – хозяйственно-питьевое водоснабжение;  
 ХФЗ – химико-фармацевтический завод;  
 ЦБ – центральная городская больница;  
 ЦПЭС – центральная приемопередающая станция;  
 ЦРП – центральный распределительный пункт;  
 ЦО – цит освещения;  
 ЯНАО – янтарная комбинатная наружная установка отдельной станцией;  
 яч. – ячейка;  
 522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»;

Приложение № 10  
к проекту постановления  
и владеть коммунальной собственностью

Таблица 2. Объем инвестиций в объекты инфраструктуры

Table with columns: Номер группы инвестиционных проектов, Наименование инвестиционных проектов (группы инвестиционных проектов), Характеристика объекта инфраструктуры (объекты инвестиционной деятельности), and columns for investment volumes in 2015, 2016, 2017, and 2018. The table is organized into sub-sections for 2015, 2016, 2017, and 2018, each with a 'подгруппированный план' and a 'план'.

Table with columns 1-617. Contains numerical data and text descriptions for various items, likely a catalog or inventory list. The table is very dense and spans most of the page.





1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	8.1	8.2	8.3	8.4	9.1	9.2	9.3	9.4	10.1	10.2	10.3	10.4				
1.2.1.1	Строительство 2БКПШ-630/10,4 взамен ПШ-3024, перевод ЛЭП 0,4-10 кВ на 2БКПШов, строительство КТПШов 250 кВА, строительство КЛ 10 кВ от 2БКПШ-630/10,4 до КТПШов 250 кВА, строительство ЛЭП 0,4 кВ от КТПШов 250 кВА взамен ЛЭП 0,4 кВ от ПШ-3024	Q_150	-	-	-	-	1,26 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	13,727	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.2.1.1	Строительство КТПШов взамен сдп. ЦРП с переводом ЛЭП 6 кВ и ЛЭП 0,4 кВ, г. Ирибт	Q_165	-	-	-	-	0 MVA	-	0,77 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	42,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.2.1.2	Модернизация ПС-110/6 кВ «Шуговская», г. Верхняя Пышма	Q_83	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	3,330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.1.1	Модернизация оборудования ПС-110/6 кВ «ВМЗ», г. Нижней Тазиты	Q_85	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	12,320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.1.2	Реконструкция РУ-6 кВ ПС-35/6 кВ «ДОК», реконструкция ЛЭП 6 кВ ф. «гвс. Октябрьский» от РУ-6 кВ ПС-35/6 кВ «ДОК» до т.гвс., г. Алашанск	Q_195	-	-	-	-	0 MVA	-	1,27 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	5,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.1.2	Установка КТПШов в центр нагрузок ул. Ретова с переводом существующих нагрузок ЛЭП 6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Алашанск	Q_90	-	-	-	-	0,25 MVA	-	0,4 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	2,165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.1.2	Установка КТПШов в центр нагрузок ул. Гагарина с переводом существующих нагрузок ЛЭП 6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Алашанск	Q_57	-	-	-	-	0,25 MVA	-	0,6 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	3,047	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.1.2	Реконструкция РУ-6 кВ РП-1, реконструкция ЛЭП 6 кВ ПП-10 РП-1, реконструкция ЛЭП 6 кВ РП-ПП-10 г. Верхняя Пышма	P_14605	-	-	-	-	0 MVA	-	1,74 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	4,869	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.1.1	Реконструкция РУ-10 кВ РП-163 (сл. № 3, 16), г. Екатеринбург	Q_14679	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	2,616	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.1.1	Установка 2БКПШ-630 кВА-10(6)0,4 кВ взамен существующих ПШ-6046, ПШ-6046А с переводом существующих нагрузок ЛЭП-0,4 кВ, ЛЭП-6(10) кВ, г. Среднеуральск	P_15979	-	-	-	-	1,26 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	7,453	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение ливней электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	258,287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.2.1	Реконструкция ливней электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	258,287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.2.1	Строительство ВЛ-35 кВ ф. «Асбест», г. Алашанск	J_92	-	-	-	-	0 MVA	-	9,12 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	60,152	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Поселок» от РП-1 до ПП-2П, гтг. Верхняя Савишча	Q_08	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция двух ЛЭП-6 кВ ф. «ПШ-1п-1», ф. «ПШ-1п-2» до ПШ-1п (ввод 1, 2), гтг. Верхняя Савишча	Q_09	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,197	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ПШ-121, г. Алашанск	Q_10	-	-	-	-	0 MVA	-	0,14 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,293	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Установка КТПШов в центр нагрузок ул. Степановская с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Алашанск	Q_11	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Бологово» от ПС-35/10 кВ «Фоминка» до пос. Муратово, Алашанский ГО	Q_17	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	1,505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «КЭФ» ПС-110/35/10 «Шпигатова», г. Арамль	P_59	-	-	-	-	0 MVA	-	0,227 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,842	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Установка ресортозера ЛЭП-10 кВ ф. «Болшой Исток» ПС-110/35/10 «Шпигатова», г. Арамль	P_63	-	-	-	-	0 MVA	-	0,106 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	1,998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Болшой Исток» ПС-110/35/10 «Шпигатова», г. Арамль	P_64	-	-	-	-	0 MVA	-	0,14 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,404	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ оп. № 124 ф. «Болшой Исток» от ПС-110/35/10 «Шпигатова», г. Арамль	P_65	-	-	-	-	0 MVA	-	0,089 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,318	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Поселок» от ПС-35/6 кВ «Истско-Алтская», г. Верхняя Пышма	K_130	-	-	-	-	0 MVA	-	1,76 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	7,110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Установка КТПШов в центр нагрузок ул. Механизаторов с переводом существующих нагрузок ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, с. Байкалово	Q_12	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция двух КЛ-10 кВ «РП-3-1», КЛ-10 кВ «ПШ-244», г. Богданович	Q_13	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ПШ-3, реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Энтузиастов, Формозиков» до ПШ-3, г. Богданович	Q_14	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ от ПШ-13 «Половинный» до ВРУ-0,4 кВ МКД Харламова 4, 4А, Строителей 3, пос. Половинный ГО Верхней Тазиты	P_15	-	-	-	-	0 MVA	-	0,67 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	1,120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 3 «Детский сад», ВЛ-0,4 кВ № 4 «ул. Человечество» от ПШ-3013 «Малыши, выг., г. Ирибт	Q_26	-	-	-	-	0 MVA	-	1,16 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	3,073	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Байково-МТМ» в стороне КТП-3507, г. Ирибт	Q_27	-	-	-	-	0 MVA	-	0,6 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	1,679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Озеро Гусляево» от РП-8061, г. Екатеринбург	Q_24	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,539	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ «АЭС» от ПШ-2057, г. Красноуральск	Q_31	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,293	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПШ-2228, ПШ-2229, г. Кушва	O_72	-	-	-	-	0 MVA	-	1,021 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	2,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Строительство оттайки ВЛ-6 кВ ф. Водоканал-2 от ПС-ГБД оп. № 36 до ПШов. Строительство новой ПП в центр нагрузок с перераспределением нагрузок от ПП-2138 и ПП-2122 ул. Соколов, ул. Трактовая. Строительство ВЛ-0,4 кВ от ПШов до ВЛ-0,4 кВ ф. «Магалин» от ПП-2122 и ф. «Луначарского» от ПП-2138. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Магалин» от ПП-2122. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Луначарского» от ПП-2138 до ПШов, г. Кушва	O_76	-	-	-	-	0,16 MVA	-	0,643 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	1,473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Белоречья», пос. Белоречья	M_72	-	-	-	-	0 MVA	-	11,186 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	30,825	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Строительство ВЛ-6 кВ ф. «Безьяны-Кедрова» до ПШ-2229 в центре нагрузок. Реконструкция ПШ-2229 с выносом в центр нагрузок д. Кедрова	P_99	-	-	-	-	0,25 MVA	-	0,3 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	1,508	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПШ-2116 до ПШ-2148, г. Кушва	Q_32	-	-	-	-	0 MVA	-	0,4 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	1,302	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПШ-2086 до ПШ-2007, г. Кушва	Q_33	-	-	-	-	0 MVA	-	0,3 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	0,976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС-«Оазис» (ВГОК) ПШ-2113», г. Кушва	Q_34	-	-	-	-	0 MVA	-	1,764 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	4,505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. № 29 от ПС «Нива» (с установкой двух ресортозеров), г. Нижняя Салда	P_31	-	-	-	-	0 MVA	-	1,2 км	-	0,000	нд	0,000	нд	нд	нд	-	-	-	-	6,255	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4																																			

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	8.1	8.2	8.3	8.4	9.1	9.2	9.3	9.4	10.1	10.2	10.3	10.4	
1.6	Приобретение транспорта и спецтехники	Q_100	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	14,310	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Реконструкция производственных зданий филиал Татэнерго сети (АБК Юности (гараж))	N_66	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	2,754	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АИИС УЭ – автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии;  
 АКБ – административно-бытовой комплекс;  
 АМЗ – Алашайский металлургический завод;  
 АО – акционерное общество;  
 АССК – Артемовской сельской строительной комбинат;  
 АЧР – автоматическое частотное регулирование;  
 б/о – без отады;  
 БКПБ – блочная комплексная распределительная подстанция;  
 БКПБ – блочная комплексная трансформаторная подстанция;  
 БКУ – Билэбаское карьерное управление;  
 БРП – блочной распределительный пункт;  
 ВКЛ – воздушная кабельная линия;  
 ВЛ – воздушная линия;  
 ВЛЗ – воздушная линия с экранированием;  
 ВШ – воздушная линия с изолированными проводом;  
 ВМ – высоковольтная масляная;  
 ВМЗ – Высоковской механической завод;  
 ВРУ – внутреннее распределительное устройство;  
 ВСОК – Верхнекамский филиал фанерной комбинат;  
 г. – город;  
 ГФР – Горьковской области;  
 ГО – городской округ;  
 ГО и ЧС – гражданской обороны и чрезвычайных происшествий;  
 ГПП – главная понижающая подстанция;  
 гр. – группа;  
 д. – дом;  
 д. – деревня;  
 ДОК – деревообрабатывающий комбинат;

ДОСААФ – Добровольное общество содействия армии, авиации и флоту;  
 ДСК – детский спортивный комплекс;  
 ед. – единица;  
 ж/д – железная дорога;  
 ЗСКЦ – Завод строительных конструкций и деталей;  
 ИТ – информационные технологии;  
 каб. – кабель;  
 кв. – квартал;  
 кВ – киловольт;  
 кВА – киловольт-ампер;  
 КВЛ – кабельно-воздушная линия;  
 КЛ – кабельная линия;  
 КЛПХ – комплексное лесопромышленное хозяйство;  
 км – километр;  
 КНС – канализационная насосная станция;  
 КПП – контрольно-пусковой пункт;  
 КРУН – комплексное распределительное устройство наружной установки;  
 КСО – камера секционная одностороннего обслуживания;  
 КТП – комплексная трансформаторная подстанция;  
 КТПН – комплексная трансформаторная подстанция наружной установки;  
 КТПов – новая комплексная трансформаторная подстанция;  
 КЭС – комплексные энергетические системы;  
 КЭЧ – квартирно-жигулативная часть;  
 ЛПП – лесопромышленное хозяйство;  
 ЛЭП – линия электропередачи;  
 МВ – мегавольт-ампер;  
 МКМ – металлопрокатные комплексные мастерские;  
 МКР – микрорайон;

м – метр;  
 млн. рублей – миллион рублей;  
 МРСК – Мегарегиональная сетевая компания;  
 МТМ – монтажно-тяговая механика;  
 МТП – магистральная трансформаторная подстанция;  
 НДС – налог на добавленную стоимость;  
 ОАО – открытое акционерное общество;  
 ОД КЗ – отделение с короткозамкнутым;  
 ООО – общество с ограниченной ответственностью;  
 оп. – опора;  
 гвр. – гиреузел;  
 ПКЗ – Полевской Крюковской завод;  
 ПКУ – пункт коммерческого управления;  
 ПМК – передвижная механизированная колония;  
 пс. – поселок;  
 ПОЗ – Пышминский оптовый завод;  
 ПП – переключательный пункт;  
 ППП – пригородное подсобное хозяйство;  
 пр. – проспект;  
 ПС – подстанция;  
 ПУ – пункт управления;  
 пг.т. – поселок городского типа;  
 РЗА – релейная защита и автоматика;  
 РЭС – районные коммунальные электрические сети;  
 РП – распределительный пункт;  
 р.п. – рабочий поселок;  
 РУ – распределительное устройство;  
 с. – село;

СБ – Сибирь;  
 СМУ – строительно-монтажное управление;  
 СТП – столбовая трансформаторная подстанция;  
 с.ш. – скважина шпиг;  
 Т1 – трансформатор № 1;  
 ТМ – трансформатор масляный;  
 ТМГ – трансформатор масляный с газовой;  
 ТМЦ – товарно-материальные ценности;  
 ТП – трансформаторная подстанция;  
 ТРП – трансформаторной распределительный пункт;  
 ТСЖ – товарищество собственников жилья;  
 УЖД – управление железной дороги;  
 УЗХЗ – Уральский завод химического реактивов;  
 ул. – улица;  
 ф. – филиал;  
 ФБУ НК – Федеральное бюджетное учреждение исправительная колония;  
 ФДН – фабрика детской и игрушки;  
 ФНПЗ – филиал Новотрубного завода;  
 ХЛХ – химволокно;  
 ХПВ – хозяйственно-питьевое водоснабжение;  
 ХФЗ – химволокно-фармацевтический завод;  
 ЦГБ – центральная городская больница;  
 ЦПС – центральная приемораспределительная станция;  
 ЦРП – центральная распределительный пункт;  
 ЦО – цит освещения;  
 ЯКНО – ячейка комплексная наружной установки отдельной станицы;  
 яч. – ячейка;  
 522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»;

Перечень инвестиционных проектов  
 Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2027 год

акционерное общество «Облкомэнергетика»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и планы (фактически) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																													
			развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				замена (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики				повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики				повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики				выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии				обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности				инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики					
			показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях		показатель строительства линий электропередач		показатель замены силовых трансформаторов		показатель замены линий электропередач		Показатель средней продолжительности перерывов при передаче электрической энергии на точку поставки (ПзайВ), час		Показатель средней продолжительности перерывов при передаче электрической энергии на точку поставки (ПзайВ), шт.		показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ПзайВ)		показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети (Птр)		наименование количественного показателя, соответствующего цели		показатель объема финансовых потребностей		наименование количественного показателя, соответствующего цели		показатель объема финансовых потребностей		наименование количественного показателя, соответствующего цели		показатель объема финансовых потребностей		наименование количественного показателя, соответствующего цели	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	8.1	8.2	8.3	8.4	9.1	9.2	9.3	9.4	10.1	10.2	10.3	10.4
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,128	-	-0,048	-	н/д	-	-	-	-	-	577,296	-	-	-	262,720	-	-	-	-	-	-	-
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,128	-	-0,048	-	н/д	-	-	-	-	-	577,296	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	
0.6	Планы инвестиционных проектов, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	12,720	-	-	-	-	-	-	
1	Свердловская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,128	-	-0,048	-	н/д	-	-	-	-	-	577,296	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,128	-	-0,048	-	н/д	-	-	-	-	-	577,296	-	-	-	250,000	-	-	-	-	-	-	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	-	-	-	-	-	188,013	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	-	-	-	-	-	49,501	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Замена силовых трансформаторов в РЭС на территории присутствия АО «Облкомэнергетика» (Алапаевский РЭС, Артамошкинский РЭС, Верхотуринский РЭС, Ирбитский РЭС, Нижнетагильский филиал, Полеский РЭС, Пышминский РЭС, Среднеуральский УКЭС, Красноуфимский РЭС, Кушвинский РЭС, Екатеринбургский УКЭС, Туринский РЭС, Шамарский РЭС)	Q_28	-	-	-	-	2,01	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	8,123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Строительство КТПов взамен существующих с переводом существующих нагрузок в РЭС на территории присутствия АО «Облкомэнергетика» (Алапаевский РЭС, Артамошкинский РЭС, Аргамышский РЭС, Верхотуринский РЭС, Верхнеисландский РЭС, Ирбитский РЭС, Красноуфимский РЭС, Нижнетагильский филиал, Полеский РЭС, Камышловский РЭС, Каргинский РЭС, Пышминский РЭС, Среднеуральский УКЭС, Екатеринбургский УКЭС, Шамарский РЭС)	Q_29	-	-	-	-	5,503	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	23,972	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных подстанций с заменой морально и физически устаревших трансформаторов в ТП, г. Нижний Тагил	Q_36	-	-	-	-	11,5	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	13,844	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных подстанций с заменой морально и физически устаревших ввеч КСО на ТП, г. Нижний Тагил	Q_39	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	1,960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Реконструкция ТП-2661 (ретрофит ввеч), г. Камышлов	R_23	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	1,447	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Реконструкция ТП-2146, реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Транспортная», г. Красноуфимск	R_25	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Реконструкция ТП-2075, г. Красноуфимск	R_27	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	0,111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	139,512	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Реконструкция распределительных пунктов 6-10 кВ с заменой масляных высоковольтных выключателей на вакуумные с комплектами адаптации в ТРП, г. Нижний Тагил	Q_38	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	2,826	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Строительство нового переключательного пункта взамен РП-7 с переводом существующих нагрузок (ЛЭП-0,4-6 кВ), пгт. Пышма	Q_42	-	-	-	-	0,8	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	1,887	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/10/6 кВ «Благован», ГО Заречный	Q_71	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	5,409	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Реконструкция РП-430, г. Екатеринбург	Q_23	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	45,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Строительство 2БКТП-630/10/4 взамен ТП-3024, перевод ЛЭП 0,4-10 кВ на 2БКТПов, строительство КТПов-250 кВА, строительство КЛ 10 кВ от 2БКТП-630/10/4 до КТПов-250 кВА, строительство ЛЭП 0,4 кВ от КТПов-250 кВА взамен ЛЭП 0,4 кВ от ТП-3024	Q_150	-	-	-	-	1,26	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	8,943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Установка КТПов в центр нагрузок ул. К.Либиха с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Полеской	R_68	-	-	-	-	0,25	MVA	-	1,23 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	4,294	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Установка ТПов в центр нагрузок (с заменой ТП-3985) с переводом существующих нагрузок ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, пгт. Пышма	R_56	-	-	-	-	0,16	MVA	-	0,14 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	1,518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Строительство ПС-35/6 кВ «Сафоновская» с переводом существующей нагрузки пос. Нейно-Шайтанский	R_94	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	37,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/10/6 кВ «Центральная», г. Верхний Саяд	R_69	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	5,358	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/35/6 кВ «ВСКФ», г. Алапаевск	Q_44	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	12,403	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Реконструкция оборудования ПС-110/35/10 кВ «Тарасово», г. Новоуральск	Q_04	-	-	-	-	0	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	14,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,128	-	-0,048	-	-	-	-	-	-	-	388,283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,128	-	-0,048	-	-	-	-	-	-	-	388,283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Посолюе» от РП-1 до ТП-217, пгт. Верхний Сивчиха	Q_08	-	-	-	-	0	MVA	-	0,44 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	1,872	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция двух ЛЭП-6 кВ ф. «ТТ-1а-1», ф. «ТТ-1а-2» до ТП-1а (ввод 1, 2), пгт. Верхний Сивчиха	Q_09	-	-	-	-	0	MVA	-	0,68 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	4,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Установка КТПов в центр нагрузок ул. Севастопольская с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Алапаевск	Q_11	-	-	-	-	0,25	MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	0,922	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Болотово» от ПС-35/10 кВ «Фоминка» до пос. Муратово, Алапаевский ГО	Q_17	-	-	-	-	0	MVA	-	12,2 км	-	-0,033	н/д	-0,007	н/д	н/д	н/д	-	-	-	32,367	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Установка КТПов в центр нагрузок ул. Механиков с переводом существующих нагрузок ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, с. Байкалово	Q_12	-	-	-	-	0,25	MVA	-	0,15 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	1,412	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция двух КЛ-10 кВ «РП-3-1», КЛ-10 кВ «ТП-244», г. Богданович	Q_13	-	-	-	-	0	MVA	-	1,11 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	10,652	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ТП-3, реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Энтузиастов, Формозиково» до ТП-3, г. Богданович	Q_14	-	-	-	-	0	MVA	-	1,3 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	3,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Серега Глухов» от РП-8061, г. Екатеринбург	Q_24	-	-	-	-	0	MVA	-	4,4 км	-	-0,001	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	12,173	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ «АЭС» от ТП-2057, г. Красноуфимск	Q_31	-	-	-	-	0	MVA	-	0,075 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	0,189	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Тарасово-3» от ЭРУ-10 ПС «Тоговая Мурзинка» с расширением трассы ВЛ, д. Мурзинка-с. Тарасово	Q_21	-	-	-	-	0	MVA	-	4,3 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	11,896	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Пальники-1 с отпайкой на Елани» от КРУН-10 кВ ПС-35/10 кВ «Починку» с расширением трассы ВЛ-10 кВ, д. Починку, д. Елани	Q_22	-	-	-	-	0	MVA	-	9,2 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	25,452	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ РП-3 ф. «Октябрьский», г. Первоуральск	M_100	-	-	-	-	0	MVA	-	2 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	4,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Котляни-2» ПС «Измаил» от ТП-6051 до СНТ Искра-3, г. Среднеуральск	Q_43	-	-	-	-	0	MVA	-	1,35 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	4,611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Осеталь» от ПС «Роговская» до ТП-14, г. Первоуральск	K_152	-	-	-	-	0	MVA	-	3,2 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	10,577	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Установка КТПов в центр нагрузок ул. Шевченко со строительством ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ и переводом существующих ЛЭП																															

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	8.1	8.2	8.3	8.4	9.1	9.2	9.3	9.4	10.1	10.2	10.3	10.4
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПП-«Н» КУМЗ до ПП-100 «Очистных сооружений канализации», г. Каменск-Уральский	R_21	-	-	-	-	0 MVA	-	2,086 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	8,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Города 1» в районе станции Камалов, г. Камышлов	R_22	-	-	-	-	0 MVA	-	0,15 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Строительство (резервное электроснабжение) КЛ-10 кВ отпайкой от оп. № 38/11 ВЛ-10 кВ Юский до ПП-2504, г. Камышлов	J_112	-	-	-	-	0 MVA	-	0,83 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «ПП» совместно с реконструкцией ВЛ-0,4 кВ ф. «Фестивальная» и ВЛ-0,4 кВ ф. «Лесков», г. Красноуральск	R_24	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Молотов» до ПП-2013, г. Красноуральск	R_26	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,061	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ «ПП-2085 -РВНО-6 ГРП-1», г. Кушва	R_28	-	-	-	-	0 MVA	-	0,16 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,521	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ПП-1213, г. Низовый Тагил	R_33	-	-	-	-	0 MVA	-	1,08 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	2,746	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ПП-1073, г. Низовый Тагил	R_34	-	-	-	-	0 MVA	-	1,83 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	5,401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ПП-1222, г. Низовый Тагил	R_35	-	-	-	-	0 MVA	-	0,25 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,978	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ПП-1225, г. Низовый Тагил	R_36	-	-	-	-	0 MVA	-	0,296 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,603	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ПП-2627 до ПП-2433, г. Низовый Тагил	R_37	-	-	-	-	0 MVA	-	0,641 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	1,560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ПП-2433 до ПП-2414, г. Низовый Тагил	R_38	-	-	-	-	0 MVA	-	0,885 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	2,153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Город 2», г. Камышлов	N_29	-	-	-	-	0 MVA	-	10,631 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	33,407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ПП-2979, с. Попова	R_40	-	-	-	-	0 MVA	-	7,393 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	21,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Грибково» выходом с РП-1025, г. Низовый Тагил	R_41	-	-	-	-	0 MVA	-	3,545 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	8,976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ПП-40 по ул. Алексеевская пгт. Верх-Нейвинский	R_42	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Установка ПШов в центр нагрузок ул. Басова с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Новоуральск	R_43	-	-	-	-	0,063 MVA	-	0,1 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,530	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ф. № 4 «ул. Железнодорожном» от ПП-Гать, пгс. Гать	O_175	-	-	-	-	0 MVA	-	0,31 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	1,201	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Город 2», г. Камышлов	M_29	-	-	-	-	0 MVA	-	0,275 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	2,482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ «Восточная», г. Камышлов	M_77	-	-	-	-	0 MVA	-	0,25 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	2,629	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Установка КППов в центр нагрузок в районе улиц Лесная-Восточная со строительством ВЛ-6 кВ «ПП-19-ПП-25» до КППов Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Рома Лесенбург /Лесная-Металлургов-Восточная» до КППов, пгт. Верх-Нейвинский	P_96	-	-	-	-	0,25 MVA	-	1,703 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	6,281	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «ПП-148-ПП-96», г. Полевской	R_54	-	-	-	-	0 MVA	-	0,3 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Победа-завод» от ПП-3954, пгт. Пышма	R_55	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	1,826	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПП-6035, д. Котман	R_57	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «Вольная» от ПС-110/6 кВ «Старотуринская», пгс. Старотуринск	R_58	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	1,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. «Вотмет-2», с. Сухой Лог	R_59	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Коммунальный» от ПС-110/10 «Бузна», г. Тагил	R_60	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	2,482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «ХПП» от ПС-110/10 «Тугулым», пгт. Тугулым	R_61	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,363	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ «Южная» (ЮК), пгт. Тугулым	O_59	-	-	-	-	0 MVA	-	2,2 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	7,129	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Сельототенка-2» от ПП-2435 до ПП-2475, г. Туринск	R_63	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Строительство ВЛ-35 кВ ф. «Алексей», г. Алапаевск	J_92	-	-	-	-	0 MVA	-	5,294 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	28,889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250,000	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250,000	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.2	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммуниэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	R_AИИС	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,000	-	-	-	250,000	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	12,720	-	-	-	-	-	-
1.6.1	Приобретение транспорта и спецтехники	O_100	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	12,720	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АИИС УЭ – автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии  
АБК – административно-бытовой комплекс;  
АМЗ – Алапаевский металлургический завод;  
АО – акционерное общество;  
АССК – Артемовский сельский строительный комбинат;  
АЧР – автоматическое частотное регулирование;  
б/о – база отдыха;  
БКПП – блочная комплексная распределительная подстанция;  
БКТП – блочная комплексная трансформаторная подстанция;  
БКУ – Билибинское карьерное управление;  
БРП – блочный распределительный пункт;  
ВКЛ – воздушная кабельная линия;  
ВЛ – воздушная линия;  
ВЛЗ – воздушная линия с экранированием;  
ВЛИ – воздушная линия с изолированными проводами;  
ВМ – выключатель масляный;  
ВМЗ – Высоковский механический завод;  
ВРУ – внутреннее распределительное устройство;  
ВСДК – Верхнесилышевский филиальный комбинат;  
г. – город;  
ГРП – Гороблагодатская;  
ГО – городской округ;  
ГО и ЧС – гражданской обороны и чрезвычайных происшествий;  
ГПП – главная повышающая подстанция;  
гр. – группа;  
д. – дом;  
д. – деревня;  
ДОК – деревообрабатывающий комбинат;

ДОСАФ – Добровольное общество содействия армии, авиации и флоту;  
ДСК – детский спортивный комплекс;  
ед. – единица;  
жд. – железная дорога;  
ЗСКМД – завод строительных конструкций и деталей;  
ИТ – информационные технологии;  
каб. – кабель;  
кв. – квартал;  
кВ – киловольт;  
кВА – киловольт-ампер;  
КВЛ – кабельно-воздушная линия;  
КЛ – кабельная линия;  
КЛПХ – комплексное лесопромышленное хозяйство;  
км – километр;  
КНС – канализационная насосная станция;  
КПП – контрольно-пусковой пункт;  
КРУН – комплексное распределительное устройство наружной установки;  
КСО – камера складовых одностороннего обслуживания;  
КТП – комплексная трансформаторная подстанция;  
КТПН – комплексная трансформаторная подстанция наружной установки;  
КТПов – новая комплексная трансформаторная подстанция;  
КЭС – комплексные энергетические системы;  
КСЧ – квартира-жесткая частная часть;  
ЛПХ – лесопромышленное хозяйство;  
ЛЭП – линия электропередачи;  
МВА – мегавольт-ампер;  
МКМ – механизированные комплексные мастерские;  
МКР – мшировский;

м – метр;  
млн. рублей – миллион рублей;  
МРСК – Межрегиональная сетевая компания;  
МТМ – механико-тепловой механизм;  
МТП – магистральная трансформаторная подстанция;  
НДС – налог на добавленную стоимость;  
ОАО – открытое акционерное общество;  
ОДКЗ – отделитель с короткозамквателем;  
ООО – общество с ограниченной ответственностью;  
оп. – опора;  
пер. – переулок;  
ПКЗ – Полевской Крюковской завод;  
ПКУ – пункт коммерческого управления;  
ПМК – передвижная механизированная колонна;  
пск. – поселок;  
ПОЗ – Пышминский опытный завод;  
ПП – первичный пункт;  
ППХ – пригородное подсобное хозяйство;  
пр. – проспект;  
ПС – подстанция;  
ПУ – пункт управления;  
пгт. – поселок городского типа;  
РЭН – квартира-жесткая частная часть;  
РКС – районные коммунальные электрические сети;  
РП – распределительный пункт;  
р.п. – рабочий поселок;  
РУ – распределительное устройство;  
с. – село;

СБ – Сибирск;  
СМУ – строительное-монтажное управление;  
СПП – столбовая трансформаторная подстанция;  
сдп. – сдвоенный пункт;  
Т-1 – трансформатор № 1;  
ТМ – трансформатор масляный;  
ТМГ – трансформатор масляный галопный;  
ТМЦ – товарно-материальные ценности;  
ТП – трансформаторная подстанция;  
ТРП – трансформаторный распределительный пункт;  
ТСЖ – товарищество собственников жилья;  
УЖД – управление железной дороги;  
УЗХР – Уральский завод химических реактивов;  
ул. – улица;  
ф. – фидер;  
ФБУ НК – Федеральное бюджетное учреждение исправительная колония;  
ФДН – фабрика детской мебели;  
ФНПЗ – филиал Новотурбинского завода;  
ХЛХ – химлесхоз;  
ХПВ – хозяйственно-питьевое водоснабжение;  
ХФЗ – химико-фармацевтический завод;  
ЦГБ – центральная городская больница;  
ЦППС – центральная приемопередающая станция;  
ЦРС – районные коммунальные электрические сети;  
ЩО – щит освещения;  
ЯКНО – ячейка комплексная наружной установки отдельностоящая;  
яч. – ячейка;

522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Перечень инвестиционных проектов  
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2020 год

акционерное общество «Облкоммунисервис»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (бюджетные) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																																
			развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				замена (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (модернизация, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики				повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики				повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики				выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии				обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности				выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии								
			показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях		показатель строительства линий электропередач		показатель замены силовых трансформаторов		показатель замены линий электропередач		Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки (Тыс/ч, шт.)		Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки (Тыс/ч, шт.)		показатель оценки объема изменения объема электрической энергии (Тыс)		показатель уровня качества осуществляемого присоединения к сети (Т/ттр)		наименование количественного показателя, соответствующего цели		показатель объема финансовых потребностей		наименование количественного показателя, соответствующего цели		показатель объема финансовых потребностей		наименование количественного показателя, соответствующего цели		показатель объема финансовых потребностей		наименование количественного показателя, соответствующего цели				
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт			
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	8.1	8.2	8.3	8.4	9.1	9.2	9.3	9.4	10.1	10.2	10.3	10.4			
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,069	-	-0,013	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	588,952	-	-	-	261,130	-	-	-	-	-	-	-		
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,069	-	-0,013	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	588,952	-	-	-	261,130	-	-	-	-	-	-	-		
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемными и программными перспективами развития электроэнергетики, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-		
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-		
1	Свердловская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,069	-	-0,013	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	588,952	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	379,518	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	379,518	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.1	Замена силовых трансформаторов в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммунисервис» (Алапаевский РКЭС, Армавирский РКЭС, Верхотуринский РКЭС, Ирбитский РКЭС, Новооттегальский филиал, Полевской РКЭС, Пышминский РКЭС, Среднеуральский УКЭС, Красноуральский РКЭС, Кушвинский РКЭС, Екатеринбургский УКЭС, Туринский РКЭС, Шамаковский РКЭС)	Q_28	-	-	-	-	-	1,03	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	48,158	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.1.1	Строительство КТПов взамен существующих с переводом существующих нагрузок в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммунисервис» (Алапаевский РКЭС, Армавирский РКЭС, Верхотуринский РКЭС, Ирбитский РКЭС, Новооттегальский филиал, Полевской РКЭС, Пышминский РКЭС, Среднеуральский УКЭС, Красноуральский РКЭС, Екатеринбургский УКЭС, Туринский РКЭС, Шамаковский РКЭС)	Q_29	-	-	-	-	-	-	0,4	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	1,561	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.1.2	Реконструкция трансформаторных подстанций с заменой морально и физически устаревших трансформаторов в ТП, г. Нижний Тагил	S_33	-	-	-	-	-	-	11,27	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	13,904	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.1.3	Реконструкция трансформаторных подстанций с заменой морально и физически устаревших ячеек КСО на ТП, г. Нижний Тагил	Q_39	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	1,715	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.1.4	Реконструкция ТП-2561 (рестройт ячеек), г. Камышлов	R_23	-	-	-	-	-	-	0,33	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1.5	Реконструкция ТП-2146, реконструкция ЛЭП-10 кВ ф. «Транспортная», г. Красноуральск	R_25	-	-	-	-	-	-	0,063	MVA	-	0,35	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	27,316	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1.6	Реконструкция ТП-2075, г. Красноуральск	R_27	-	-	-	-	-	-	0,1	MVA	-	0,2	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	1,069	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1.7	Установка ТПов в центр нагрузок (с заменой ТП-3) с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Богданович	S_15	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	1,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1.8	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,144	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	331,368	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.2.1	Реконструкция распределительных пунктов 6-10 кВ с заменой высоковольтных высоковольтных выключателей на вакуумные с комплексами адаптации в ТРП, г. Нижний Тагил	Q_38	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	28,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.2	Модернизация оборудования ПС-110/6 кВ Жилищное, пос. Рефтинский	Q_80	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	48,495	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.3	Модернизация оборудования ПС-35/6 кВ Полюшко, пос. Полюшко	Q_81	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	41,187	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.4	Модернизация оборудования ПС-110/10 кВ «Центральная», г. Верхотуринский район, пос. Лесное	R_69	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.5	Модернизация оборудования ПС-110/10 кВ «Южная», г. Нижний Тагил	Q_77	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	25,475	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.6	Строительство ПС-35/6 кВ «Сайонская» с переводом существующих нагрузок пос. Нейво-Шайтанский	P_94	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	20,408	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.7	Установка стовбных пунктов секционирования (ПСС) на ВЛ-6 кВ № 6 ПС «Реша» (оч. № 23) отайна на ТП-1016, на оп. № 54, г. Верхотуринский район	S_20	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	35,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.8	Установка КТПов в центр нагрузок ул. Чкалова с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ (для распределения нагрузки с ТП-1014, ТП-1015, ТП-1016), г. Верхотуринский район	S_21	-	-	-	-	-	-	0,4	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	3,067	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.9	Реконструкция ТП-2503 (замеча ВН на вакуумный выключатель), г. Нижняя Салда	S_31	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	8,823	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.10	Реконструкция ТП-2504 (замеча ВН на вакуумный выключатель), г. Нижняя Салда	S_32	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	3,853	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.11	Модернизация оборудования ПС-35/6 кВ «ВКС», лит. Вальмовый	S_53	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	37,932	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.12	Модернизация оборудования ПС-110/6 кВ «ВКС», г. Нижний Тагил	Q_85	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	83,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	209,434	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	209,434	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Патриот-1 с отпайкой на Елань» от КРУН-10 кВ ПС-35/10 кВ «Полюшко» с расширением трассы ВЛ-10 кВ, д. Полюшко, д. Елань	Q_22	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	9,2	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	25,452	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.1.1	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-7016, Реконструкция ТП-7016, г. Арамиль	R_01	-	-	-	-	-	-	0,25	MVA	-	3,06	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	7,153	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.1.2	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-7048, г. Арамиль	R_02	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	1,338	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	2,734	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.1.3	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-51 до РУ-10 кВ (оч. № 3) КНС-20, г. Камышлов-Уральский	R_17	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0,117	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	1,434	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.1.4	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-51 до РУ-10 кВ (оч. № 2) КНС-20, г. Камышлов-Уральский	R_18	-	-	-	-	-	-	0	MVA	-	0,135	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д																

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	8.1	8.2	8.3	8.4	9.1	9.2	9.3	9.4	10.1	10.2	10.3	10.4
1.2.3.1.3	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммуэнергосбыт» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	S_АИИС	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,000	-	-	-	250,000	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,000	-	-	-	11,130	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1	Приобретение транспорта и спецтехники	Q_100	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,000	-	-	-	11,130	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АИИС УЭ – автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии;  
 АК – административно бытовая комплекс;  
 АМЗ – Алмазский металлургический завод;  
 АО – акционерное общество;  
 АССК – Артемовский сельский строительный комбинат;  
 АЧР – автоматическое частотное регулирование;  
 б/о – база отдела;  
 БКРП – блочная комплектная распределительная подстанция;  
 БКТП – блочная комплектная трансформаторная подстанция;  
 БКУ – Бийский казенное управление;  
 БРП – блочный распределительный пункт;  
 ВКЛ – воздушная кабельная линия;  
 ВЛ – воздушная линия;  
 ВЛЗ – воздушная линия с землензем;  
 ВЛШ – воздушная линия с изолированными проводами;  
 ВМ – выключатель масляный;  
 ВМЗ – Высоковский механический завод;  
 ВРУ – внутреннее распределительное устройство;  
 ВСФК – Верхнесовхозский филиарный комбинат;  
 г. – город;  
 ГБР – Горбаль одтская;  
 ГО – городской округ;  
 ГО и ЧС – гражданской обороны и чрезвычайных происшествий;  
 ГПП – головная повышающая подстанция;  
 гр. – группа;  
 д. – дом;  
 д. – деревня;  
 ДОК – деревообрабатывающий комбинат;

ДОСААФ – Добровольное общество содействия армии, авиации и флоту;  
 ДСК – детский спортивный комплекс;  
 ед. – единица;  
 ж/д – железная дорога;  
 ЗСКЦД – завод строительных конструкций и деталей;  
 ИТ – информационные технологии;  
 каб. – кабель;  
 кв. – квартал;  
 кВ – киловольт;  
 кВА – киловольт-ампер;  
 КВЛ – кабельно-воздушная линия;  
 КЛ – кабельная линия;  
 КЛПХ – комплексное лесогорнохозяйство;  
 км – километр;  
 КНС – канализационная насосная станция;  
 КП – контрольно-пропускной пункт;  
 КРМ – комплексное распределительное устройство наружной установки;  
 КСО – камера сепарационная одностороннего обслуживания;  
 КТП – комплектная трансформаторная подстанция;  
 КТПН – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки;  
 КТПов – новая комплектная трансформаторная подстанция;  
 КЭС – комплексные энергетические системы;  
 КЭЧ – квартирно-эксплуатационная часть;  
 ЛПХ – лесопользовательское хозяйство;  
 ЛЭ – линии электропередачи;  
 МВА – мегавольт-ампер;  
 МКМ – механизированные комплексные мастерские;  
 МКР – маврапорт;

м – метр;  
 млн. рублей – миллион рублей;  
 МРСК – Межрегиональная сетевая компания;  
 ж/д – железная дорога;  
 МТП – мачтовая трансформаторная подстанция;  
 НДС – налог на добавленную стоимость;  
 ОАО – открытое акционерное общество;  
 ОДКЗ – отделитель короткозамыкателем;  
 ООО – общество с ограниченной ответственностью;  
 оп. – опора;  
 пер. – переулок;  
 ПКЗ – Польский Кривогородский завод;  
 ПКУ – пункт коммерческого управления;  
 ПМК – передвижная механизированная колония;  
 пос. – поселок;  
 ПОЗ – Павловский опытный завод;  
 ПП – переключательный пункт;  
 ПШО – природное подсобное хозяйство;  
 пр. – проспект;  
 КПП – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки;  
 ПУ – пункт управления;  
 гг. – поселок городского типа;  
 КЭЧ – квартирно-эксплуатационная часть;  
 РЭС – районные коммунальные электрические сети;  
 рп. – рабочий поселок;  
 РУ – распределительное устройство;  
 с. – село;

СБ – Сбербанк;  
 СМУ – строительно-монтажное управление;  
 СТП – столбовая трансформаторная подстанция;  
 с/л. – сельхоз линия;  
 Т-1 – трансформатор № 1;  
 ТМ – трансформатор масляный;  
 ТМГ – трансформатор масляный газовой;  
 ТМЦ – товарно-материальные ценности;  
 ТП – трансформаторная подстанция;  
 ТРП – трансформаторный распределительный пункт;  
 ТСЖ – товарищество собственников жилья;  
 УЖД – управление железной дороги;  
 УЗХР – Уральский завод химических реактивов;  
 ул. – улица;  
 ф. – филиал;  
 ФБУ ИК – Федеральное бюджетное учреждение исправительных колоний;  
 ФД – фабрика детской мебели;  
 ФНПЗ – филиал Новоуральского завода;  
 ХЛХ – химлесхоз;  
 ХПВ – хозяйственно-питьевое водоснабжение;  
 ХФЗ – химико-фармацевтический завод;  
 ЦБ – центральная городская больница;  
 ЦПБ – центральная приемопередаточная станция;  
 ЦРП – центральный распределительный пункт;  
 ЦО – цити освещения;  
 ЯКНО – ячейка комплектная наружной установки отделеннощная;  
 яч. – ячейка;  
 522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Перечни инвестиционных проектов  
 Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2029 год

акционерное общество «Облакомэнергосервис»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																														
			развитие электрической сети/укрепление существующей электрической сети, связанное с подтолением новых потребителей				замена (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказаны услуги в сфере электроэнергетики				повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики				повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики				выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии				обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности				инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики						
			показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях		показатель строительства линий электропередач		показатель замены силовых трансформаторов		показатель замены линий электропередач		Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки (Тпайф), час.		Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Тпайф), шт.		показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (Тенс )		показатель уровня качества технологического присоединения к сети (Тппр)		наименование количественного показателя, соответствующего цели		показатель объема финансовых потребностей		наименование количественного показателя, соответствующего цели		показатель объема финансовых потребностей		наименование количественного показателя, соответствующего цели		показатель объема финансовых потребностей		наименование количественного показателя, соответствующего цели		
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	8.1	8.2	8.3	8.4	9.1	9.2	9.3	9.4	10.1	10.2	10.3	10.4	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,087	-	-0,021	-	н/д	н/д	-	1,393	-	-	592,343	-	-	-	262,720	-	-	-	-	-	-	-	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,087	-	-0,021	-	н/д	н/д	-	1,393	-	-	592,343	-	-	-	262,720	-	-	-	-	-	-	-	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемой и программой перспективного развития электроэнергетики, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	н/д	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	Свердловская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,087	-	-0,021	-	н/д	н/д	-	-	-	-	0,000	-	-	-	12,720	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,087	-	-0,021	-	н/д	н/д	-	-	-	-	592,343	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	н/д	-	-	-	-	592,343	-	-	-	250,000	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	н/д	н/д	-	-	-	-	351,843	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1	Строительство КТПов взамен существующих с переводом существующих нагрузок в РКЭС на территории присутствия АО «Облакомэнергосервис» (Алапаевский РКЭС, Арамисловский РКЭС, Артемовский РКЭС, Верхотуринский РКЭС, Верхотуринский РКЭС, Ирбитский РКЭС, Красноурфимский РКЭС, Новокаменский филиал, Полковский РКЭС, Камышловский РКЭС, Карвинский РКЭС, Пыльминский РКЭС, Среднеуральский УКЭС, Екатеринбургский УКЭС, Шамарский РКЭС)	Q_29	-	-	-	-	0,723 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	5,208	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1.1	Реконструкция трансформаторных подстанций с заменой морально и физически устаревших трансформаторов в ТП, г. Нижний Тагил	S_33	-	-	-	-	10,97 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	13,540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1.2	Реконструкция трансформаторных подстанций с заменой морально и физически устаревших ячеек КСО на ТП, г. Нижний Тагил	Q_39	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	1,960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2	Строительство РП на ПС-110/35 кВ «Заречная», г. Заречный	Q_59	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	51,627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.1	Установка ТПнов в центр нагрузок (с заменой ТП-3) с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Богданович	S_15	-	-	-	-	0 MVA	-	1,2 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	2,866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.1.1	Реконструкция ТП-7013, г. Арамись	T_01	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.1.1.1	Реконструкция ТП-7003, г. Арамись	T_02	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.1.1.2	Реконструкция ТП-7005, г. Арамись	T_03	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,115	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.1.1.3	Реконструкция ТП-7011, г. Арамись	T_04	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,115	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.1.1.4	Реконструкция ТП-241 с заменой на ЭКРТ1, с переводом ЛЭП-6 кВ «ТП-241», г. Богданович	T_22	-	-	-	-	0,8 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	7,932	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.1.1.5	Реконструкция ТП-24, с реконструкцией ВЛ-0,4 кВ ф. «Пролетарская», ВЛ-0,4 кВ ф. «Коммунаров», г. Богданович	T_23	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	0,000	-	0,000	н/д	-	-	-	-	267,854	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.1	Реконструкция распределительных пунктов 6-10 кВ с заменой масляных высоковольтных выключателей на вакуумные с комплексами адаптации в ТРП, г. Нижний Тагил	Q_38	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	34,677	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.1.1	Модернизация оборудования ПС-110/6 кВ «ПКЗ», г. Полковский	Q_69	-	-	-	-	25 MVA	-	км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	125,709	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.1.2	Модернизация оборудования ПС-110/6 кВ «Артемьевская», пгт. Рефтинский	Q_75	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	48,495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.1.3	Модернизация оборудования ПС-110/6 кВ «ВМЗ», г. Нижний Тагил	Q_85	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	47,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.1.4	Реконструкция ТП-2379 (реготрой ячеек), г. Екатеринбург	T_26	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.1.5	Реконструкция переключательного пункта ПП-696 ВЛ-10 кВ «Насосная», г. Камышлов	T_31	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	9,468	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.1.6	Реконструкция ТП-2061 (замена ячеек в РУ-6 кВ), г. Нижний Тагил	T_44	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	0,980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередач, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,087	-	-0,021	-	-	-	-	-	-	-	340,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередач, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,087	-	-0,021	-	-	-	-	-	-	-	240,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. «Коммунальный» от ПС-110/10 «Бутуза», г. Тагил	R_60	-	-	-	-	0 MVA	-	19,312 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	55,527	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.2	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-7013, г. Арамись	S_01	-	-	-	-	0 MVA	-	2,445 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	5,866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.3	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-7064, г. Арамись	S_02	-	-	-	-	0 MVA	-	0,953 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	2,286	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.4	Реконструкция ТП-7026; Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-7026, г. Арамись	S_03	-	-	-	-	0 MVA	-	0 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.5	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Станция РП-44 Сенокосная», г. Артемовский	S_09	-	-	-	-	0 MVA	-	0,96 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	6,438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.6	Строительство КЛ-6 кВ «ТП-48-ТП-19», г. Асбест	S_11	-	-	-	-	0 MVA	-	0,24 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	2,282	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.7	Установка ТПнов в центр нагрузок (с заменой ТП-1) с переводом существующих нагрузок ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, г. Асбест	S_12	-	-	-	-	0 MVA	-	0,8 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	1,472	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.8	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. «ТП-9 ПФ-1», ГО Заречный	S_26	-	-	-	-	0 MVA	-	0,34 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	1,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.9	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-210 до ТП-200, г. Полковский	S_42	-	-	-	-	0 MVA	-	1,04 км	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	2,344	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-200 до ТП-200, г. Полковский	S_43	-	-	-	-	0 MVA	-	0,44 км	-	0,000</																						

1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	8.1	8.2	8.3	8.4	9.1	9.2	9.3	9.4	10.1	10.2	10.3	10.4
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н.д.	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	-	-	-	-	-	-	-	-	250,000	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н.д.	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	-	-	-	-	-	-	-	-	250,000	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.1.4	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ и РЭС на территории присутствия АО «Обьжелезнодорожник» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	Т_АИИС	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н.д.	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	-	-	-	-	-	-	-	-	250,000	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н.д.	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1	Приобретение транспорта и спецтехники	Q_100	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н.д.	0,000	н.д.	н.д.	н.д.	-	-	-	-	-	-	-	-	12,720	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АИИС УЭ – автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии;  
 АК – административно-бытовой комплекс;  
 АМЗ – Алмазский металлургический завод;  
 АО – акционерное общество;  
 АССК – Артемовский сельский строительный комбинат;  
 АЧР – автоматическое частотное регулирование;  
 б/о – база отдыха;  
 БКРН – блочная комплектная распределительная подстанция;  
 БКПН – блочная комплектная трансформаторная подстанция;  
 БКУ – Бийский карьерное управление;  
 БРП – блочный распределительный пункт;  
 ВКЛ – воздушная кабельная линия;  
 ВЛ – воздушная линия;  
 ВЛЗ – воздушная линия с земленземом;  
 ВЛН – воздушная линия с изолированными проводами;  
 ВМ – выключатель масляный;  
 ВМЗ – Высокогорский механический завод;  
 ВРУ – внутреннее распределительное устройство;  
 ВСФК – Верхневисселинский фермерский комбинат;  
 г. – город;  
 ГБР – Горьковский завод;  
 ГО – городской округ;  
 ГО и ЧС – гражданской обороны и чрезвычайных происшествий;  
 ГПП – главная питающая подстанция;  
 гр. – группа;  
 д. – дом;  
 д. – деревня;  
 ДОК – деревообрабатывающий комбинат;

ДОСАФ – Добровольное общество содействия армии, авиации и флоту;  
 ДСК – детский спортивный комплекс;  
 д.д. – детская;  
 ж.д. – железная дорога;  
 ЗСКИД – Завод строительных конструкций и деталей;  
 ИТ – информационные технологии;  
 каб. – кабель;  
 кв. – квартал;  
 кВ – киловольт;  
 кВА – киловольт-ампер;  
 КВЛ – кабельно-воздушная линия;  
 КЛ – кабельная линия;  
 КЛПХ – комплексное лесопромышленное хозяйство;  
 км – километр;  
 КНС – канализационная насосная станция;  
 КПС – контрольно-пусковой пункт;  
 КРУН – комплектное распределительное устройство наружной установки;  
 КСО – камера севационная одностороннего обслуживания;  
 КПН – комплектная трансформаторная подстанция;  
 КПНН – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки;  
 КПНОВ – новая комплектная трансформаторная подстанция;  
 КЭС – комплексные энергетические системы;  
 КЭЧ – квартирно-эксплуатационная часть;  
 ЛПХ – лесопромышленное хозяйство;  
 ЛЭП – линия электропередачи;  
 МВА – мегавольт-ампер;  
 МКМ – механизированные комплексные мастерские;  
 МКР – микрорайон;

м – метр;  
 млн. рублей – миллион рублей;  
 МРСК – Межрегиональная сетевая компания;  
 МТМ – монтаж-типовой механизм;  
 МТП – типовая трансформаторная подстанция;  
 НДС – налог на добавленную стоимость;  
 ОАО – открытое акционерное общество;  
 ОДКЗ – отделение с короткозамыкателем;  
 ООО – общество с ограниченной ответственностью;  
 оп. – опора;  
 пер. – переулок;  
 ПКЗ – Полевской Криоитовый завод;  
 ПКУ – пункт коммерческого управления;  
 ПМК – передвижная механизированная колонна;  
 пос. – поселок;  
 ПОЗ – Пышминский опытный завод;  
 ПП – переключательный пункт;  
 ППХ – пригородное подсобное хозяйство;  
 пр. – проспект;  
 ПС – подстанция;  
 ПУ – пункт управления;  
 п.т. – поселок городского типа;  
 РЗА – релейная защита и автоматика;  
 РЭС – районные коммунальные электрические сети;  
 РП – распределительный пункт;  
 р.п. – рабочий поселок;  
 РУ – распределительное устройство;  
 с. – село;

СБ – Сбербанк;  
 СМУ – строительно-монтажное управление;  
 СПП – столбовая трансформаторная подстанция;  
 с.п. – селенный пункт;  
 Т-1 – трансформатор № 1;  
 ТМ – трансформатор масляный;  
 ТМЦ – трансформатор масляный и газовый;  
 ТМЦ – товарно-материальные ценности;  
 ТП – трансформаторная подстанция;  
 ТРП – трансформаторный распределительный пункт;  
 ТСЖ – товарищество собственников жилья;  
 УЖД – управление железной дороги;  
 УЗХР – Уральский завод химических реактивов;  
 ул. – улица;  
 ф. – филиал;  
 ФБУК – Федеральное бюджетное учреждение исправительных колоний;  
 ФЦН – фабрика детской и грушак;  
 ФНТЗ – филиал Новотрубного завода;  
 ХЛХ – химлесхоз;  
 ХПВ – хозяйственно-питьевое водоснабжение;  
 ХФЗ – химико-фармацевтический завод;  
 ЦБ – центральная городская больница;  
 РЗА – релейная защита и автоматика;  
 ЦППС – центральная приемопередающая станция;  
 ЦРП – центральная распределительная подстанция;  
 ЦО – цех освещения;  
 ЯКНО – ячейка комплектная наружной установки отдельная;  
 яч. – ячейка;  
 522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».



1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.3	7.4	8.1	8.2	8.3	8.4	9.1	9.2	9.3	9.4	10.1	10.2	10.3	10.4
1.2.3.1	Расширение (реконструкция) систем АИИС УЭ в РКЭС на территории присутствия АО «Облкоммуэнерго» (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	У_АИИС	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	250,000	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	11,130	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1	Приобретение транспорта и спецтехники	Q_100	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	н/д	0,000	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	11,130	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АИИС УЭ – автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии;  
 АБК – административно-бытовой комплекс;  
 АМЗ – Алапаевской металлургической завод;  
 АО – акционерное общество;  
 АС СК – Артемовской сельской строительной комбинат;  
 АЧР – автоматическое частотное регулирование;  
 б/о – база отдела;  
 БКРП – блочная комплектная распределительная подстанция;  
 БКТП – блочная комплектная трансформаторная подстанция;  
 БКУ – Билимбайское карьерное управление;  
 БРП – блочный распределительный пункт;  
 ВКЛ – воздушно-кабельная линия;  
 ВЛ – воздушная линия;  
 ВЛЗ – воздушная линия с земленизем;  
 ВЛП – воздушная линия с изолированными проводами;  
 ВМ – выключатель масляный;  
 ВМС – Высокогорской механической завод;  
 ВРУ – внутреннее распределительное устройство;  
 ВСОФК – Верхнесиличьевской фермерской комбинат;  
 г. – город;  
 ГЕР – Гороблагодатская;  
 ГО – городской округ;  
 ГО и ЧС – гражданской обороны и чрезвычайных происшествий;  
 ГПП – главная питающая подстанция;  
 гр. – группа;  
 д. – дом;  
 д. – деревня;  
 ДОК – деревообрабатывающий комбинат;

ДОСААФ – Добровольное общество содействия армии, авиации и флоту;  
 ДСК – детский спортивный комплекс;  
 ед. – единица;  
 ж/д – железная дорога;  
 ЗСКД – завод строительных конструкций и деталей;  
 ИТ – информационные технологии;  
 каб. – кабель;  
 кв. – квартал;  
 кВ – киловольт;  
 кВА – киловольт-ампер;  
 КВЛ – кабельно-воздушная линия;  
 КЛ – кабельная линия;  
 КПХ – комплексное лесохозяйственное хозяйство;  
 км – километр;  
 КНС – канализационная насосная станция;  
 КПЗ – контрольно-пропускной пункт;  
 КРУН – комплексное распределительное устройство наружной установки;  
 КСО – камера сечения одностороннего обслуживания;  
 КТП – комплектная трансформаторная подстанция;  
 КТПН – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки;  
 КТПов – новая комплектная трансформаторная подстанция;  
 КЭС – комплексные энергетические системы;  
 КЭЧ – квартиру-эксплуатационная часть;  
 ЛХ – лесохозяйственное хозяйство;  
 ЛЭП – линия электропередачи;  
 МВА – мегавольт-ампер;  
 МКМ – механизированные комплексные мастерские;  
 МКР – микрорайон;

м – метр;  
 млн. рублей – миллион рублей;  
 МРСК – Межрегиональная сетевая компания;  
 МТМ – монтажно-тяговая механизация;  
 МТП – местная трансформаторная подстанция;  
 НДС – налог на добавленную стоимость;  
 ОАО – открытое акционерное общество;  
 ОД КЗ – отделитель с короткозамыкателем;  
 ООО – общество с ограниченной ответственностью;  
 оп. – опора;  
 пер. – переулок;  
 ПКЗ – Полевской Криолитовый завод;  
 ПКУ – пункт коммерческого управления;  
 ПМК – передвижная механизированная колонна;  
 пос. – поселок;  
 ПОЗ – Пышминской опытной завод;  
 ПП – переключательный пункт;  
 ППХ – пригородное подсобное хозяйство;  
 пр. – проспект;  
 ПС – подстанция;  
 ПУ – пункт управления;  
 п.т. – поселок городского типа;  
 РЗА – релейная защита и автоматика;  
 РКЭС – районные коммунальные электрические сети;  
 РП – распределительный пункт;  
 р.п. – рабочий поселок;  
 РУ – распределительное устройство;  
 с. – село;

СБ – Сбербанк;  
 СМУ – строительно-монтажное управление;  
 СП – столбовая трансформаторная подстанция;  
 сш. – секция шин;  
 Т-1 – трансформатор № 1;  
 ТМ – трансформатор масляный;  
 ТМГ – трансформатор масляный и газовый;  
 ТМЦ – товарно-материальные ценности;  
 ТП – трансформаторная подстанция;  
 ТРП – трансформаторный распределительный пункт;  
 ТСЖ – товарищество собственников жилья;  
 УЖД – управление железной дороги;  
 УЗХР – Уральский завод химического реактивов;  
 ул. – улица;  
 ф. – фидер;  
 ФБУ ИК – Федеральное бюджетное учреждение исправительная колония;  
 ФДИ – фабрика детской мебели;  
 ФНП – филиал Новотурбинного завода;  
 ХЛХ – химводоочистка;  
 ХПВ – хозяйственно-питьевое водоснабжение;  
 ХФЗ – химико-фармацевтический завод;  
 ЦГБ – центральная городская больница;  
 ЦПС – центральная приемокредитующая станция;  
 ЦРП – центральная распределительная подстанция;  
 ЦСО – центр освещения;  
 ЯКНО – ячейка комплектная наружной установки отдельностоящая;  
 яч. – ячейка;  
 522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»;

Плановые показатели реализации инвестиционной программы  
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

акционерное общество «Облкоммунэнерго»

№ п/п	Показатель	млн. рублей					
		2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Итого
1	2	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	план
		3.1	3.2	3.3	3.3	3.3	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:		1146,035	840,016	850,082	855,063	860,006	4551,201
I.	Собственные средства всего, в том числе:	1146,035	840,016	850,082	855,063	860,006	4551,201
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	430,035	340,016	350,082	355,063	360,006	1835,201
1.1.1.	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	430,035	340,016	350,082	355,063	360,006	1835,201
1.1.1.1.	прибыль	430,035	340,016	350,082	355,063	360,006	1835,201
1.1.2.	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1.	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2.	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.4.	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация основных средств всего, в том числе:	716,000	500,000	500,000	500,000	500,000	2716,000
1.2.1.	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	716,000	500,000	500,000	500,000	500,000	2716,000
1.2.1.1.	передача электрической энергии	716,000	500,000	500,000	500,000	500,000	2716,000
1.2.2.	прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего	-	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат налога на добавленную стоимость	-	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.4.1.	средства дополнительной эмиссии акций	-	-	-	-	-	-
II.	Привлеченные средства, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3.	Векселя	-	-	-	-	-	-
2.4.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.5.	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.1.	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1.	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-
2.5.2.	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.5.2.1.	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых	-	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:  
млн. рублей – миллион рублей.