



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

02.11.2024

г. Екатеринбург

№ 646

Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» филиала Трансэнерго на 2024–2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлениями Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области» и от 19.04.2018 № 215-ПП «Об утверждении Порядка взаимодействия по согласованию, утверждению и корректировке инвестиционных программ в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, обращения с твердыми коммунальными отходами и программ газификации, реализуемых за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, и осуществлению контроля за их исполнением», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 17.09.2024 № 31-01-06/1268, в целях обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей в зоне ответственности открытого акционерного общества «Российские железные дороги» филиала Трансэнерго

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу открытого акционерного общества «Российские железные дороги» филиала Трансэнерго на 2024–2029 годы согласно приложениям № 1–13¹.

¹ 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».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области И.Н. Чикризова.

3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://energy.midural.ru>).

Министр



Н.Б. Смирнов

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
1.2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	767,516	730,638	106,596	-	-	106,596	-	50,620	-	-	50,620	-	13,101	-	-	13,101	-	114,119	-	-	114,119	-	169,529	-	-	169,529	-	133,114	-	-	133,114	-	587,079	-	-	587,079	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станциях Северка, Екатеринбург-сортировочный, Стриганово, Решеты, Кузино, Палкино, Глубокое, Оус, Березит	М1_ЭС22-СВДЭ-Л12	2019	2025	-	-	-	181,630	144,752	106,596	-	-	106,596	-	38,156	-	-	38,156	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	144,752	-	-	144,752	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ: «РП-809 - ТП-4636» и «ТП-4636 - ТП-4622»	О_СВДЭ_Л11	2025	2025	-	-	-	12,464	12,464	0,000	-	-	0,000	-	12,464	-	-	12,464	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	12,464	-	-	12,464	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1 ст. Подволошная	О_СВДЭ_Л12	2026	2027	-	-	-	8,482	8,482	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	1,322	-	-	1,322	-	7,161	-	-	7,161	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	8,482	-	-	8,482	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов от ТП-1	О_СВДЭ_Л13	2026	2027	-	-	-	46,850	46,850	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	5,890	-	-	5,890	-	40,960	-	-	40,960	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	46,850	-	-	46,850	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 ст. Мурзинка от КТП-160	О_СВДЭ_Л14	2026	2027	-	-	-	33,515	33,515	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	5,890	-	-	5,890	-	27,626	-	-	27,626	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	33,515	-	-	33,515	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-2 ст. Шамары	О_СВДЭ_Л15	2027	2028	-	-	-	38,777	38,777	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	6,158	-	-	6,158	-	32,619	-	-	32,619	-	0,000	-	-	0,000	-	38,777	-	-	38,777	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станции Камышлов ЭЧ-4	О_СВДЭ_Л16	2027	2029	-	-	-	82,217	82,217	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	10,778	-	-	10,778	-	15,034	-	-	15,034	-	56,405	-	-	56,405	-	82,217	-	-	82,217	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Полевской от КТПВ-250 и ГКТП-250	О_СВДЭ_Л17	2027	2028	-	-	-	33,035	33,035	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	6,158	-	-	6,158	-	26,877	-	-	26,877	-	0,000	-	-	0,000	-	33,035	-	-	33,035	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Баженово от ТП-Пост ЭЦ	О_СВДЭ_Л18	2027	2028	-	-	-	54,672	54,672	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	7,391	-	-	7,391	-	47,281	-	-	47,281	-	0,000	-	-	0,000	-	54,672	-	-	54,672	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 КТП 63/10 ст. Ерзовка	О_СВДЭ_Л19	2027	2028	-	-	-	4,920	4,920	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,864	-	-	0,864	-	4,056	-	-	4,056	-	0,000	-	-	0,000	-	4,920	-	-	4,920	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1611 ст. Екатеринбург-Пассажирский	О_СВДЭ_Л110	2027	2028	-	-	-	6,872	6,872	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,864	-	-	0,864	-	6,008	-	-	6,008	-	0,000	-	-	0,000	-	6,872	-	-	6,872	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 ЛЭП-10 кВ КТП-2 - ТП-1 - ТП-5 - КТП-10 ст. Алапаевск	О_СВДЭ_Л111	2027	2028	-	-	-	36,060	36,060	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	6,158	-	-	6,158	-	29,901	-	-	29,901	-	0,000	-	-	0,000	-	36,060	-	-	36,060	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СОЮЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л112	2028	2029	-	-	-	45,047	45,047	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	6,440	-	-	6,440	-	38,606	-	-	38,606	-	45,047	-	-	45,047	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Н.Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л113	2028	2029	-	-	-	14,016	14,016	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	1,312	-	-	1,312	-	12,705	-	-	12,705	-	14,016	-	-	14,016	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л114	2029	2030	-	-	-	17,121	17,121	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	2,519	-	-	2,519	-	17,121	-	-	17,121	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузино	О_СВДЭ_Л115	2029	2030	-	-	-	32,958	32,958	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	4,042	-	-	4,042	-	32,958	-	-	32,958	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л117	2029	2030	-	-	-	14,975	14,975	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	1,372	-	-	1,372	-	14,975	-	-	14,975	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л118	2029	2030	-	-	-	7,930	7,930	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	1,260	-	-	1,260	-	7,930	-	-	7,930	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л119	2029	2030	-	-	-	23,861	23,861	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	3,368	-	-	3,368	-	23,861	-	-	23,861	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамилы	О_СВДЭ_Л120	2029	2030	-	-	-	9,417	9,417	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	1,386	-	-	1,386	-	9,417	-	-	9,417	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамилы	О_СВДЭ_Л121	2029	2030	-	-	-	15,172	15,172	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	3,368	-	-	3,368	-	15,172	-	-	15,172	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л122	2029	2030	-	-	-	29,156	29,156	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	4,715	-	-	4,715	-	29,156	-	-	29,156	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л123	2029	2030	-	-	-	18,367	18,367	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000	-	-	0,000	-	3,368	-	-	3,368	-	18,367	-	-	18,367	-

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;
ВЛ – воздушная линия;
г. – город;
ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;
кВ – киловольт;
кВА – киловольт-ампер;
КЛ – кабельная линия;
КТП – комплектная трансформаторная подстанция;
КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки киосковая;
ЛЭП – линия электропередачи;
млн. рублей – миллион рублей;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ОАО – открытое акционерное общество;
Пост ЭЦ – пост электрической централизации;
ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;
РУ – распределительное устройство;
ст. – станция;
ТП – трансформаторная подстанция;
ф. – фидер;
ЦРП – центральная распределительная подстанция;
шт. – штука;
ЭЧ – дистанция электроснабжения;
ЭЧС – район электрических сетей;
ЭЧЭ – тяговая подстанция;
ФЗ-522 – 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 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго

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 на 01.01.2024 года		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого (план)
						план	план	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	утвержденный план	утвержденный план	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	20
1.	Свердловская область	-	-	-	-	1343,118	92,224	641,828	609,066	0,000	-	1170,537	193,375	194,208	164,751	97,666	168,734	180,950	999,684
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего в том числе:	-	-	-	-	1343,118	92,224	641,828	609,066	0,000	-	1170,537	193,375	194,208	164,751	97,666	168,734	180,950	999,684
1.2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	-	-	703,521	13,071	178,656	511,794	0,000	-	561,672	104,545	152,025	153,834	2,566	27,460	70,022	510,451
1.2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	-	-	703,521	13,071	178,656	511,794	0,000	-	561,672	104,545	152,025	153,834	2,566	27,460	70,022	510,451
1.2.1.2.	Техническое перевооружение подстанции ПС-110/35/6 Ревда (Капралово) Свердловской дистанции электроснабжения (замена головных трансформаторов)	M1_ЭС22-СВДЭ-ТП1	2021	2025	-	236,322	1,312	23,618	211,392	0,000	-	94,473	86,163	8,310	0,000	0,000	0,000	0,000	94,473
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Подволошная (Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ПС 110 кВ Подволошная, Свердловская ЭЧ, АО «СТИЛ»)	О_СВДЭ_ТП1	2024	2025	-	162,097	0,000	40,524	121,573	0,000	-	162,097	18,382	143,715	0,000	0,000	0,000	0,000	162,097
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Гвоздика (Ячейки: № 25 фидер «Скважина», № 26 фидер «Бензоперекачка» РУ-10 кВ тяговой подстанции Гвоздика Шарташской дистанции электроснабжения. Технологическое присоединение мощностей энергопринимающих устройств ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»)	О_СВДЭ_ТП2	2026	2026	-	150,297	0,000	37,574	112,723	0,000	-	150,297	0,000	0,000	150,297	0,000	0,000	0,000	150,297
1.2.1.2.	Замена высоковольтных вводов выключателей 110 кВ ЭЧЭ-Дубровный	О-СВДЭ-Т1	2026	2026	-	3,537	0,000	0,000	3,537	0,000	-	3,537	0,000	0,000	3,537	0,000	0,000	0,000	3,537
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Сама	О_СВДЭ_Т4	2027	2028	-	26,447	2,566	5,970	17,911	0,000	-	26,447	0,000	0,000	0,000	2,566	23,881	0,000	26,447
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Андреановичи	О_СВДЭ_Т-5	2028	2029	-	9,220	0,895	2,081	6,244	0,000	-	9,220	0,000	0,000	0,000	0,895	8,325	9,220	
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов-Сортировочный ЦРП-5	О_СВДЭ_Т6	2029	2030	-	30,745	2,807	6,985	20,953	0,000	-	30,745	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,807	2,807
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ст. Харенки от ВЛ-10 кВ «Кын-Илим»	О_СВДЭ_Т7	2028	2029	-	58,767	2,684	56,083	0,000	0,000	-	58,767	0,000	0,000	0,000	0,000	2,684	56,083	58,767
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 РП-19 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Т8	2029	2030	-	26,089	2,807	5,821	17,461	0,000	-	26,089	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,807	2,807

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	639,597	79,153	463,172	97,272	0,000	-	608,587	88,830	42,183	10,917	95,100	141,274	110,928	489,232
1.2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	639,597	79,153	463,172	97,272	0,000	-	608,865	88,830	42,183	10,917	95,100	141,274	110,928	489,232
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станциях Северка, Екатеринбург-сортировочный, Стриганово, Решеты, Кузино, Палкино, Глубокое, Оус, Березит	М1_ЭС22-СВДЭ-Л12	2019	2025	-	151,359	8,634	101,105	41,620	0,000	-	120,627	88,830	31,797	0,000	0,000	0,000	0,000	120,627
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ: «РП-809 - ТП-4636» и «ТП-4636 - ТП-4622»	О_СВДЭ_Л1	2025	2025	-	10,386	0,000	10,386	0,000	0,000	-	10,386	0,000	10,386	0,000	0,000	0,000	0,000	10,386
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1 ст. Подволошная	О_СВДЭ_Л2	2026	2027	-	7,069	1,101	5,967	0,000	0,000	-	7,069	0,000	0,000	1,101	5,967	0,000	0,000	7,069
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов от ТП-1	О_СВДЭ_Л3	2026	2027	-	39,042	4,908	16,787	17,346	0,000	-	39,042	0,000	0,000	4,908	34,134	0,000	0,000	39,042
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 ст. Мурзинка от КТП-160	О_СВДЭ_Л4	2026	2027	-	27,930	4,908	20,758	2,263	0,000	-	27,930	0,000	0,000	4,908	23,022	0,000	0,000	27,930
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-2 ст. Шамары	О_СВДЭ_Л5	2027	2028	-	32,314	5,132	24,816	2,366	0,000	-	32,314	0,000	0,000	0,000	5,132	27,182	0,000	32,314
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станции Камышлов ЭЧ-4	О_СВДЭ_Л6	2027	2029	-	68,514	8,982	41,879	17,653	0,000	-	68,514	0,000	0,000	0,000	8,982	12,528	47,004	68,514
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Полевской от КТПВ-250 и ГКТП-250	О_СВДЭ_Л7	2027	2028	-	27,530	5,132	20,031	2,366	0,000	-	27,530	0,000	0,000	0,000	5,132	22,398	0,000	27,530
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Баженово от ТП-Пост ЭЦ	О_СВДЭ_Л8	2027	2028	-	45,560	6,159	34,049	5,352	0,000	-	45,560	0,000	0,000	0,000	6,159	39,401	0,000	45,560
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 КТП 63/10 ст. Ерзовка	О_СВДЭ_Л9	2027	2028	-	4,100	0,720	3,380	0,000	0,000	-	4,100	0,000	0,000	0,000	0,720	3,380	0,000	4,100
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1611 ст. Екатеринбург-Пассажирский	О_СВДЭ_Л10	2027	2028	-	5,727	0,720	5,007	0,000	0,000	-	5,727	0,000	0,000	0,000	0,720	5,727	0,000	5,727
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 ЛЭП-10 кВ КТП-2 - ТП-1 - ТП-5 - КТП-10 ст. Алапаевск	О_СВДЭ_Л11	2027	2028	-	30,050	5,132	24,918	0,000	0,000	-	30,050	0,000	0,000	0,000	5,132	24,918	0,000	30,050
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СОЮЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л12	2028	2029	-	37,539	5,367	32,172	0,000	0,000	-	37,539	0,000	0,000	0,000	5,367	32,172	0,000	37,539
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Н.Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л13	2028	2029	-	11,680	1,093	10,587	0,000	0,000	-	11,680	0,000	0,000	0,000	0,000	1,093	10,587	11,680
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л14	2029	2030	-	14,267	2,099	12,168	0,000	0,000	-	14,267	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,099	2,099
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузино	О_СВДЭ_Л15	2029	2030	-	27,465	3,368	24,097	0,000	0,000	-	27,465	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,368	3,368
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л17	2029	2030	-	12,479	1,143	11,336	0,000	0,000	-	12,479	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,143	1,143
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л18	2029	2030	-	6,609	1,050	5,559	0,000	0,000	-	6,609	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,050	1,050
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л19	2029	2030	-	19,884	2,807	14,308	2,769	0,000	-	19,884	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,807	2,807
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л20	2029	2030	-	7,848	1,155	6,693	0,000	0,000	-	7,848	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,155	1,155
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамилы	О_СВДЭ_Л21	2029	2030	-	12,643	2,807	9,836	0,000	0,000	-	12,643	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,807	2,807
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л22	2029	2030	-	24,297	3,929	17,599	2,769	0,000	-	24,297	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,929	3,929
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л23	2029	2030	-	15,306	2,807	9,730	2,769	0,000	-	15,306	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,807	2,807

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;

ВЛ – воздушная линия;

г. – город;

ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;

кВ – киловольт;

кВА – киловольт-ампер;

КЛ – кабельная линия;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, киосковая;

ЛЭП – линия электропередачи;

млн. рублей – миллион рублей;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОАО – открытое акционерное общество;

Пост ЭЦ – пост электрической централизации;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

РУ – распределительное устройство;

ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция;

ф. – фидер;

ЦРП – центральная распределительная подстанция;

шт. – штука;

ЭЧ – дистанция электроснабжения;

ЭЧС – район электрических сетей;

ЭЧЭ – тяговая подстанция;

ФЗ-522 – 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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамиль	О_СВДЭ_Л21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;

ВЛ – воздушная линия;

г. – город;

ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;

кВ – киловольт;

кВА – киловольт-ампер;

КЛ – кабельная линия;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, киосковая;

ЛЭП – линия электропередачи;

млн. рублей – миллион рублей;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОАО – открытое акционерное общество;

Пост ЭЦ – пост электрической централизации;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

РУ – распределительное устройство;

ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция;

ф. – фидер;

ФЗ-522 – 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 2025 год
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Замещение (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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Свердловская область	-	-	106,42	11,035	1	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего в том числе:	-	-	106,42	11,035	1	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	105,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	105,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение подстанции ПС-110/35/6 Ревда (Капралово) Свердловской дистанции электроснабжения (замена головных трансформаторов)	M1_ЭС22-СВДЭ-ТП1	-	80,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Подволошная (Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ПС 110 кВ Подволошная, Свердловская ЭЧ, АО «СТИЛ»)	O_СВДЭ_ТП1	-	25,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Гвоздика (Ячейки: № 25 фидер «Скважина», № 26 фидер «Бензоперекачка» РУ-10 кВ тяговой подстанции Гвоздика Шарташской дистанции электроснабжения. Технологическое присоединение мощностей энергопринимающих устройств ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»)	O_СВДЭ_ТП2	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Замена высоковольтных вводов выключателей 110 кВ ЭЧЭ-Дубровский	O-СВДЭ-Т1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Сама	О_СВДЭ_Т4	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Андреевичи	О_СВДЭ_Т5	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов-Сортировочный ЦРП-5	О_СВДЭ_Т6	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ст. Харенки от ВЛ-10 кВ «Кын-Илим»	О_СВДЭ_Т7	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 РП-19 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Т8	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	1,42	11,035	1	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	1,42	11,035	1	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станциях Северка, Екатеринбург-сортировочный, Стриганово, Решеты, Кузино, Палкино, Глубокое, Оус, Березит	М1_ЭС22-СВДЭ-Л12	-	1,42	9,935	1	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ: «РП-809 - ТП-4636» и «ТП-4636 - ТП-4622»	О_СВДЭ_Л1	-	0,00	1,1	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1 ст. Подволошная	О_СВДЭ_Л2	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов от ТП-1	О_СВДЭ_Л3	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 ст. Мурзинка от КТП-160	О_СВДЭ_Л4	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-2 ст. Шамары	О_СВДЭ_Л5	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станции Камышлов ЭЧ-4	О_СВДЭ_Л6	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Полевской от КТПВ-250 и ГКТП-250	О_СВДЭ_Л7	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Баженово от ТП-Пост ЭЦ	О_СВДЭ_Л8	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 КТП 63/10 ст. Ерзовка	О_СВДЭ_Л9	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1611 ст. Екатеринбург-Пассажирский	О_СВДЭ_Л10	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 ЛЭП-10 кВ КТП-2 - ТП-1 - ТП-5 - КТП-10 ст. Алапаевск	О_СВДЭ_Л11	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СОЮЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л12	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Н.Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л13	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л14	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузино	О_СВДЭ_Л15	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л17	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л18	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л19	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л20	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамиль	О_СВДЭ_Л21	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л22	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л23	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;

ВЛ – воздушная линия;

г. – город;

ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;

кВ – киловольт;

кВА – киловольт-ампер;

КЛ – кабельная линия;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, киосковая;

ЛЭП – линия электропередачи;

млн. рублей – миллион рублей;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОАО – открытое акционерное общество;

Пост ЭЦ – пост электрической централизации;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

РУ – распределительное устройство;

ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция;

ф. – фидер;

ФЗ-522 – 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 2026 год
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Замещение (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
1	2	3	4	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	показатель замены линий электропередачи	показатель замены выключателей	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	показатель оценки продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	12	13	14
1.	Свердловская область	-	-	25,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего в том числе:	-	-	25,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	25,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	25,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение подстанции ПС-110/35/6 Ревда (Капралово) Свердловской дистанции электроснабжения (замена головных трансформаторов)	М1_ЭС22-СВДЭ-ТП1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Подволошная (Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ПС 110 кВ Подволошная, Свердловская ЭЧ, АО «СТИЛ»)	О_СВДЭ_ТП1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Гвоздика (Ячейки: № 25 фидер «Скважина», № 26 фидер «Бензоперекачка» РУ-10 кВ тяговой подстанции Гвоздика Шарташской дистанции электроснабжения. Технологическое присоединение мощностей энергопринимающих устройств ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»)	О_СВДЭ_ТП2	-	25,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Замена высоковольтных вводов выключателей 110 кВ ЭЧЭ-Дубровный	О-СВДЭ-Т1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Сама	О_СВДЭ_Т4	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Андреевичи	О_СВДЭ_Т5	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов-Сортировочный ЦРП-5	О_СВДЭ_Т6	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ст. Харенки от ВЛ-10 кВ «Кын-Илим»	О_СВДЭ_Т7	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 РП-19 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Т8	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станциях Северка, Екатеринбург-сортировочный, Стриганово, Решеты, Кузино, Палкино, Глубокое, Оус, Березит	М1_ЭС22-СВДЭ-Л12	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ: «РП-809 - ТП-4636» и «ТП-4636 - ТП-4622»	О_СВДЭ_Л1	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1 ст. Подволошная	О_СВДЭ_Л2	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов от ТП-1	О_СВДЭ_Л3	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 ст. Мурзинка от КТП-160	О_СВДЭ_Л4	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-2 ст. Шамары	О_СВДЭ_Л5	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станции Камышлов ЭЧ-4	О_СВДЭ_Л6	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Полевской от КТПВ-250 и ГКТП-250	О_СВДЭ_Л7	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Баженово от ТП-Пост ЭЦ	О_СВДЭ_Л8	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 КТП 63/10 ст. Ерзовка	О_СВДЭ_Л9	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1611	О_СВДЭ_Л10	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 ЛЭП-10 кВ КТП-2 - ТП-1 - ТП-5 - КТП-10 ст. Алапаевск	О_СВДЭ_Л11	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СОЮЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л12	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Н.Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л13	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л14	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузино	О_СВДЭ_Л15	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л17	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л18	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л19	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л20	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамилы	О_СВДЭ_Л21	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л22	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л23	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;

ВЛ – воздушная линия;

г. – город;

ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;

кВ – киловольт;

кВА – киловольт-ампер;

КЛ – кабельная линия;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, киосковая;

ЛЭП – линия электропередачи;

млн. рублей – миллион рублей;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОАО – открытое акционерное общество;

Пост ЭЦ – пост электрической централизации;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

РУ – распределительное устройство;

ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция;

ф. – фидер;

ФЗ-522 – 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 2027 год
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей											
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Замещение (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 замены силовых (авто-) трансформаторов	показатель замены линий электропередачи	показатель замены выключателей	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1.	Свердловская область	-	-	1,03	8,05	4	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего в том числе:	-	-	1,03	8,05	4	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2.	Техническое перевооружение подстанции ПС-110/35/6 Ревда (Капралово) Свердловской дистанции электроснабжения (замена головных трансформаторов)	M1_ЭС22-СВДЭ-ТП1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Подволошная (Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ПС 110 кВ Подволошная, Свердловская ЭЧ, АО «СТИЛ»)	O_СВДЭ_ТП1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Гвоздика (Ячейки: № 25 фидер «Скважина», № 26 фидер «Бензоперекачка» РУ-10 кВ тяговой подстанции Гвоздика Шарташской дистанции электроснабжения. Технологическое присоединение мощностей энергопринимающих устройств ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»)	O_СВДЭ_ТП2	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2.	Замена высоковольтных вводов выключателей 110 кВ ЭЧЭ-Дубровский	O-СВДЭ-Т1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Сама	O_СВДЭ_Т4	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Андреевичи	О_СВДЭ_Т5	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов-Сортировочный ЦРП-5	О_СВДЭ_Т6	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ст. Харенки от ВЛ-10 кВ «Кын-Илим»	О_СВДЭ_Т7	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 РП-19 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Т8	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	1,03	8,05	4	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	1,03	8,05	4,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станциях Северка, Екатеринбург-сортировочный, Стриганово, Решеты, Кузино, Палкино, Глубокое, Оус, Березит	М1_ЭС22-СВДЭ-Л12	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ: «РП-809 - ТП-4636» и «ТП-4636 - ТП-4622»	О_СВДЭ_Л1	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1 ст. Подволошная	О_СВДЭ_Л2	-	0,00	2,40	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов от ТП-1	О_СВДЭ_Л3	-	0,63	1,75	4,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 ст. Мурзинка от КТП-160	О_СВДЭ_Л4	-	0,40	3,90	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-2 ст. Шамары	О_СВДЭ_Л5	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станции Камышлов ЭЧ-4	О_СВДЭ_Л6	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Полевской от КТПВ-250 и ГКТП-250	О_СВДЭ_Л7	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Баженово от ТП-Пост ЭЦ	О_СВДЭ_Л8	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 КТП 63/10 ст. Ерзовка	О_СВДЭ_Л9	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1611 ст. Екатеринбург-Пассажирский	О_СВДЭ_Л10	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 ЛЭП-10 кВ КТП-2 - ТП-1 - ТП-5 - КТП-10 ст. Алапаевск	О_СВДЭ_Л11	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СОЮЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л12	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Н.Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л13	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л14	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузино	О_СВДЭ_Л15	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л17	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л18	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л19	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л20	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамилъ	О_СВДЭ_Л21	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л22	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л23	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;

ВЛ – воздушная линия;

г. – город;

ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;

кВ – киловольт;

кВА – киловольт-ампер;

КЛ – кабельная линия;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, киосковая;

ЛЭП – линия электропередачи;

млн. рублей – миллион рублей;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОАО – открытое акционерное общество;

Пост ЭЦ – пост электрической централизации;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

РУ – распределительное устройство;

ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция;

ф. – фидер;

ФЗ-522 – 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 2028 год
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Замещение (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 замены силовых (авто-) трансформаторов	показатель замены линий электропередачи	показатель замены выключателей	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Свердловская область	-	-	1,20	17,52	7	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего в том числе:	-	-	1,20	17,52	7	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	0,00	0	6	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	0,00	0	6	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение подстанции ПС-110/35/6 Ревда (Капралово) Свердловской дистанции электроснабжения (замена головных трансформаторов)	М1_ЭС22-СВДЭ-ТП1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Подволошная (Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ПС 110 кВ Подволошная, Свердловская ЭЧ, АО «СТИЛ»)	О_СВДЭ_ТП1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Гвоздика (Ячейки: № 25 фидер «Скважина», № 26 фидер «Бензоперекачка» РУ-10 кВ тяговой подстанции Гвоздика Шарташской дистанции электроснабжения. Технологическое присоединение мощностей энергопринимающих устройств ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»)	О_СВДЭ_ТП2	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Замена высоковольтных вводов выключателей 110 кВ ЭЧЭ-Дубровный	О-СВДЭ-Т1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Сама	О_СВДЭ_Т4	-	0,00	0	6	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Андриановичи	О_СВДЭ_Т5	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов-Сортировочный ЦРП-5	О_СВДЭ_Т6	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ст. Харенки от ВЛ-10 кВ «Кын-Илим»	О_СВДЭ_Т7	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 РП-19 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Т8	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	1,20	17,52	1	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	1,20	17,52	1,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станциях Северка, Екатеринбург-сортировочный, Стриганово, Решеты, Кузино, Палкино, Глубокое, Оус, Березит	М1_ЭС22-СВДЭ-Л12	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ: «РП-809 - ТП-4636» и «ТП-4636 - ТП-4622»	О_СВДЭ_Л1	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1 ст. Подволошная	О_СВДЭ_Л2	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов от ТП-1	О_СВДЭ_Л3	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 ст. Мурзинка от КТП-160	О_СВДЭ_Л4	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-2 ст. Шамары	О_СВДЭ_Л5	-	0,40	4,62	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станции Камышлов ЭЧ-4	О_СВДЭ_Л6	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Полевской от КТПВ-250 и ГКТП-250	О_СВДЭ_Л7	-	0,40	3,70	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Баженово от ТП-Пост ЭЦ	О_СВДЭ_Л8	-	0,40	5,04	1,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 КТП 63/10 ст. Ерзовка	О_СВДЭ_Л9	-	0,00	0,65	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1611 ст. Екатеринбург-Пассажирский	О_СВДЭ_Л10	-	0,00	0,70	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 ЛЭП-10 кВ КТП-2 - ТП-1 - ТП-5 - КТП-10 ст. Алапаевск	О_СВДЭ_Л11	-	0,00	2,81	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СОЮЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л12	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Н.Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л13	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л14	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузино	О_СВДЭ_Л15	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л17	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л18	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л19	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л20	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамилы	О_СВДЭ_Л21	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л22	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л23	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;

ВЛ – воздушная линия;

г. – город;

ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;

кВ – киловольт;

кВА – киловольт-ампер;

КЛ – кабельная линия;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, киосковая;

ЛЭП – линия электропередачи;

млн. рублей – миллион рублей;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОАО – открытое акционерное общество;

Пост ЭЦ – пост электрической централизации;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

РУ – распределительное устройство;

ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция;

ф. – фидер;

ФЗ-522 – 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
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей										
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Замещение (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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Свердловская область	-	-	0,25	6,39	6	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего в том числе:	-	-	0,25	6,39	6	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	0,00	0	6	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	0,00	0	6	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение подстанции ПС-110/35/6 Ревда (Капралово) Свердловской дистанции электроснабжения (замена головных трансформаторов)	M1_ЭС22-СВДЭ-ТП1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Подволошная (Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ПС 110 кВ Подволошная, Свердловская ЭЧ, АО «СТИЛ»)	О_СВДЭ_ТП1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Гвоздика (Ячейки: № 25 фидер «Скважина», № 26 фидер «Бензоперекачка» РУ-10 кВ тяговой подстанции Гвоздика Шарташской дистанции электроснабжения. Технологическое присоединение мощностей энергопринимающих устройств ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»)	О_СВДЭ_ТП2	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Замена высоковольтных вводов выключателей 110 кВ ЭЧЭ-Дубровный	О-СВДЭ-Т1	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Сама	О_СВДЭ_Т4	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Андриановичи	О_СВДЭ_Т5	-	0,00	0	2	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов-Сортировочный ЦРП-5	О_СВДЭ_Т6	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ст. Харенки от ВЛ-10 кВ «Кын-Илим»	О_СВДЭ_Т7	-	0,00	0	4	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 РП-19 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Т8	-	0,00	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	0,25	6,39	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	0,25	6,39	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станциях Северка, Екатеринбург-сортировочный, Стриганово, Решеты, Кузино, Палкино, Глубокое, Оус, Березит	М1_ЭС22-СВДЭ-Л12	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ: «РП-809 - ТП-4636» и «ТП-4636 - ТП-4622»	О_СВДЭ_Л1	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1 ст. Подволошная	О_СВДЭ_Л2	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов от ТП-1	О_СВДЭ_Л3	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 ст. Мурзинка от КТП-160	О_СВДЭ_Л4	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-2 ст. Самары	О_СВДЭ_Л5	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станции Камышлов ЭЧ-4	О_СВДЭ_Л6	-	0,25	3,12	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Полевской от КТПВ-250 и ГКТП-250	О_СВДЭ_Л7	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Баженово от ТП-Пост ЭЦ	О_СВДЭ_Л8	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 КТП 63/10 ст. Ерзовка	О_СВДЭ_Л9	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1611 ст. Екатеринбург-Пассажирский	О_СВДЭ_Л10	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 ЛЭП-10 кВ КТП-2 - ТП-1 - ТП-5 - КТП-10 ст. Алапаевск	О_СВДЭ_Л11	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СОЮЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л12	-	0,00	2,57	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Н.Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л13	-	0,00	0,70	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л14	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузино	О_СВДЭ_Л15	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л17	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л18	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л19	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л20	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамилъ	О_СВДЭ_Л21	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л22	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л23	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;

ВЛ – воздушная линия;

г. – город;

ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;

кВ – киловольт;

кВА – киловольт-ампер;

КЛ – кабельная линия;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, киосковая;

ЛЭП – линия электропередачи;

млн. рублей – миллион рублей;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОАО – открытое акционерное общество;

Пост ЭЦ – пост электрической централизации;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

РУ – распределительное устройство;

ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция;

ф. – фидер;

ФЗ-522 – 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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1 ст. Подволошная	О_СВДЭ_Л12	7,069	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	7,069	0,000	-	2,400	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	7,069	0,000	-	2,400	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов от ТП-1	О_СВДЭ_Л13	39,042	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	39,042	0,630	-	1,750	-	4	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	39,042	0,630	-	1,750	-	4
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 ст. Муринка от КТП-160	О_СВДЭ_Л14	27,930	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	27,930	0,400	-	3,900	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	27,930	0,400	-	3,900	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-2 ст. Самары	О_СВДЭ_Л15	32,314	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	32,314	0,400	-	4,620	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	32,314	0,400	-	4,620	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станции Камышлов ЭЧ-4	О_СВДЭ_Л16	68,514	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	68,514	0,250	-	3,120	-	0	-	68,514	0,250	-	3,120	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Полевской от КТПВ-250 и ГКТП-250	О_СВДЭ_Л17	27,530	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	27,530	0,400	-	3,700	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	27,530	0,400	-	3,700	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Баженово от ТП-Пост ЭЦ	О_СВДЭ_Л18	45,560	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	45,560	0,400	-	5,040	-	1	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	45,560	0,400	-	5,040	-	1
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 КТП 63/10 ст. Ерзовка	О_СВДЭ_Л19	4,100	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	4,100	0,000	-	0,650	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	4,100	0,000	-	0,650	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1611 ст. Екатеринбург-Пассажирский	О_СВДЭ_Л110	5,727	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	5,727	0,000	-	0,700	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	5,727	0,000	-	0,700	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 ЛЭП-10 кВ КТП-2 - ТП-1 - ТП-5 - КТП-10 ст. Алапаевск	О_СВДЭ_Л111	30,050	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	30,050	0,000	-	2,810	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	30,050	0,000	-	2,810	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СОЮЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л112	37,539	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	37,539	0,000	-	2,570	-	0	-	37,539	0,000	-	2,570	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Н.Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л113	11,680	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	11,680	0,000	-	0,700	-	0	-	11,680	0,000	-	0,700	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л114	14,267	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузино	О_СВДЭ_Л115	27,465	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л117	12,479	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л118	6,609	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л119	19,884	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л120	7,848	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамилы	О_СВДЭ_Л121	12,643	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л122	24,297	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л123	15,306	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;

ВЛ – воздушная линия;

г. – город;

ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;

кВ – киловольт;

кВА – киловольт-ампер;

КЛ – кабельная линия;

км – километр;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, киосковая;

ЛЭП – линия электропередачи;

МВ×А – мегавольт-ампер;

Мвар – мегавольт-ампер реактивный;

МВт – мегаватт;

млн. рублей – миллион рублей;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОАО – открытое акционерное общество;

Пост ЭЦ – пост электрической централизации;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

РУ – распределительное устройство;

ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция;

ф. – фидер;

шт. – штука;

ФЗ-522 – 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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов от ТП-1	О_СВДЭ_Л3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 ст. Мурзинка от КТП-160	О_СВДЭ_Л4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-2 ст. Самары	О_СВДЭ_Л5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станции Камышлов ЭЧ-4	О_СВДЭ_Л6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Полевской от КТПВ-250 и ГКТП-250	О_СВДЭ_Л7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Баженово от ТП-Пост ЭЦ	О_СВДЭ_Л8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 КТП 63/10 ст. Ерзовка	О_СВДЭ_Л9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1611 ст. Екатеринбург-Пассажирский	О_СВДЭ_Л10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 ЛЭП-10 кВ КТП-2 - ТП-1 - ТП-5 - КТП-10 ст. Алапаевск	О_СВДЭ_Л11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СОЮЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Н.Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузино	О_СВДЭ_Л15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамилы	О_СВДЭ_Л21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	0,000	-	0,000	-	0

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;

ВЛ – воздушная линия;

г. – город;

ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;

кВ – киловольт;

кВА – киловольт-ампер;

КЛ – кабельная линия;

км – километр;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, киосковая;

ЛЭП – линия электропередачи;

МВ×А – мегавольт-ампер;

Мвар – мегавольт-ампер реактивный;

МВт – мегаватт;

млн. рублей – миллион рублей;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОАО – открытое акционерное общество;

Пост ЭЦ – пост электрической централизации;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

РУ – распределительное устройство;

ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция;

ф. – фидер;

шт. – штука;

ФЗ-522 – 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 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																																			
			2024 год					2025 год					2026 год					2027 год					2028 год					2029 год										
			утвержденный план					утвержденный план					утвержденный план					утвержденный план					утвержденный план					утвержденный план										
			квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.	квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
1.	Свердловская область	-	-	-	-	-	-	-	-	106,420	-	11,035	-	1	-	25	-	0	-	1	-	1,030	-	8,050	-	4	-	1,200	-	17,520	-	7	-	0,250	-	6,390	-	6
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	106,420	-	11,035	-	1	-	25	-	0	-	1	-	1,030	-	8,050	-	4	-	1,200	-	17,520	-	7	-	0,250	-	6,390	-	6
1.2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	105,000	-	0	-	0	-	25	-	0	-	1	-	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	-	0,000	-	6	-	0,000	-	0,000	-	6
1.2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	105,000	-	0	-	0	-	25	-	0	-	1	-	0,000	-	0,000	-	0	-	0,000	-	0,000	-	6	-	0,000	-	0,000	-	6
1.2.1.2.	Техническое перевооружение подстанции ПС-110/35/6 Ревда (Капралово) Свердловской дистанции электроснабжения (замена головных трансформаторов)	M1_ЭС22-СВДЭ-ТП1	-	-	-	-	-	-	IV	80,000	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Подволошная (Технологическое присоединение ЭПУ по адресу: Свердловская область, г. Первоуральск, ПС 110 кВ Подволошная, Свердловская ЭЧ, АО «СТИЛ»)	O_СВДЭ_ТП1	-	-	-	-	-	-	IV	25,000	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.1.2.	Техническое перевооружение ПС Гвоздика (Ячейки: № 25 фидер «Скважина», № 26 фидер «Бензоперекачка» РУ-10 кВ тяговой подстанции Гвоздика Шарташской дистанции электроснабжения. Технологическое присоединение мощностей энергопринимающих устройств ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»)	O_СВДЭ_ТП2	-	-	-	-	-	-	IV	0	-	0	-	0	IV	25	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.1.2.	Замена высоковольтных вводов выключателей 110 кВ ЭЧЭ-Дубровный	O_СВДЭ_Т1	-	-	-	-	-	-	IV	0	-	0	-	0	IV	0	-	0	-	1	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Сама	O_СВДЭ_Т4	-	-	-	-	-	-	IV	0	-	0	-	0	IV	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	6	-	0	-	0	-	0
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ТП-Андреановичи	O_СВДЭ_Т5	-	-	-	-	-	-	IV	0	-	0	-	0	IV	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов-Сортировочный ЦРП-5	O_СВДЭ_Т6	-	-	-	-	-	-	IV	0	-	0	-	0	IV	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ст. Харенки от ВЛ-10 кВ «Кын-Илим»	O_СВДЭ_Т7	-	-	-	-	-	-	IV	0	-	0	-	0	IV	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	4
1.2.1.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 РП-19 ст. Нижний Тагил	O_СВДЭ_Т8	-	-	-	-	-	-	IV	0	-	0	-	0	IV	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	1,420	-	11,035	-	1	-	0	-	0	-	0	-	1,03	-	8,050	-	4	-	1,2	-	17,520	-	1	-	0,25	-	6,390	-	0
1.2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	1,420	-	11,035	-	1	-	0	-	0	-	0	-	1,03	-	8,050	-	4	-	1,2	-	17,520	-	1	-	0,25	-	6,390	-	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станциях Северка, Екатеринбург-сортировочный, Стриганово, Решеты, Кузино, Палкино, Глубокое, Оус, Березит	М1_ЭС22-СВДЭ-Л12	-	-	-	-	-	-	IV	1,420	-	9,935	-	1	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ: «РП-809 - ТП-4636» и «ТП-4636 - ТП-4622»	О_СВДЭ_Л1	-	-	-	-	-	-	IV	0	-	1,100	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1 ст. Подволошная	О_СВДЭ_Л2	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0	-	2,400	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Серов от ТП-1	О_СВДЭ_Л3	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0,63	-	1,750	-	4	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-7 ст. Мурзинка от КТП-160	О_СВДЭ_Л4	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0,4	-	3,900	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-2 ст. Самары	О_СВДЭ_Л5	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0,4	-	4,620	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения на станции Камышлов ЭЧ-4	О_СВДЭ_Л6	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0,25	-	3,120	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Полевской от КТПВ-250 и ГКТП-250	О_СВДЭ_Л7	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0,4	-	3,700	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Баженово от ТП-Пост ЭЦ	О_СВДЭ_Л8	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0,4	-	5,040	-	1	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 КТП 63/10 ст. Ерзовка	О_СВДЭ_Л9	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0	-	0,650	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-3 ТП-1611 ст. Екатеринбург-Пассажирский	О_СВДЭ_Л10	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0	-	0,700	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-10 ЛЭП-10 кВ КТП-2 - ТП-1 - ТП-5 - КТП-10 ст. Алапаевск	О_СВДЭ_Л11	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0	-	2,810	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СОЮЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л12	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0	-	2,570	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Н.Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л13	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	IV	0	-	0,700	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л14	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузино	О_СВДЭ_Л15	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л17	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л18	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л19	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л20	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамилы	О_СВДЭ_Л21	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л22	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л23	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;
 ВЛ – воздушная линия;
 г. – город;
 ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;
 кВ – киловольт;
 кВА – киловольт-ампер;
 КЛ – кабельная линия;
 км – километр;
 КТП – комплектная трансформаторная подстанция;
 КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, киосковая;
 ЛЭП – линия электропередачи;

МВ×А – мегавольт-ампер;
 Мвар – мегавольт-ампер реактивный;
 МВт – мегаватт;
 млн. рублей – миллион рублей;
 НДС – налог на добавленную стоимость;
 ОАО – открытое акционерное общество;
 Пост ЭЦ – пост электрической централизации;
 ПС – подстанция;
 РП – распределительная подстанция;
 РУ – распределительное устройство;
 ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция;
 ф. – фидер;
 шт. – штука;
 ФЗ-522 – 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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ПС СООЗНАЯ ЦРП ЖД № 2 ЭЧ-7 ст. Нижний Тагил	О_СВДЭ_Л12	0,00	-	1,10	-	1,470	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	1,10	-	1,47	-	0	0,00	-	1,10	-	1,470	-	0				
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП-6 кВ ТП-8 - ЦРП-4 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л13	0,00	-	0,00	-	0,700	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,70	-	0	0,00	-	0,00	-	0,700	-	0						
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Кармак	О_СВДЭ_Л14	0,00	-	2,00	-	0,000	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0							
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЭЧ-3 ЛЭП-10 кВ ТП-7-ТП-6-КТП-8 ст. Кузюно	О_СВДЭ_Л15	0,00	-	2,20	-	0,110	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0							
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-21 - РП-3 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л17	0,00	-	0,00	-	0,670	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0							
1.2.2.2.	Техническое перевооружение ЛЭП 6 кВ ТП-3 - ТП-6 ст. Нижний Тагил ЭЧ-7	О_СВДЭ_Л18	0,00	-	0,55	-	0,000	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0							
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-4 ст. Юшала от КТП-3	О_СВДЭ_Л19	0,40	-	2,20	-	0,000	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0							
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ст. Косулино от КТП-250 № 33005	О_СВДЭ_Л20	0,00	-	1,10	-	0,000	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0							
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-12 ТП-1 ст. Арамьин	О_СВДЭ_Л21	0,00	-	1,50	-	0,120	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0							
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 ст. Бокситы от КТПНС-250/10	О_СВДЭ_Л22	0,40	-	2,60	-	0,100	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0							
1.2.2.2.	Техническое перевооружение устройств электроснабжения ЭЧ-9 КТП-160/10 ст. Оус	О_СВДЭ_Л23	0,40	-	1,50	-	0,000	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	0							

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество

ВЛ – воздушная линия;

г. – город;

ИПУ – интеллектуальный прибор учета 1-фазный;

кВ – киловольт;

кВА – киловольт-ампер;

КЛ – кабельная линия;

КЛ – кабельная линия;

км – километр;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция

КТПНС – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки киоскная;

ЛЭП – линии электропередачи

МВ*А – мегавольт-ампер;

Мвар – мегавольт-ампер реактивный;

МВт – мегаватт;

млн. рублей – миллион рублей

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОАО – открытое акционерное общество

Пост ЭЦ – пост электрической централизации;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

РУ – распределительное устройство;

ст. – станция;

ТП – трансформаторная подстанция

ф. – фидер;

шт. – штука;

ФЗ-522 – 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 № 13
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской области
от 02.11.2024 № 646

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго

Номер строки	Показатель	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого
		утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II)		232,050	233,050	197,701	117,199	202,480	217,140	1199,620
1.	Собственные средства всего в том числе:	232,050	233,050	197,701	117,199	202,480	217,140	1199,620
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам)	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.	передача электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1.	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2.	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация основных средств всего в том числе:	193,375	194,208	164,751	97,666	168,734	180,950	999,684
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего в том числе:	192,849	194,208	164,751	97,666	168,734	180,950	999,158
1.2.1.1.	передача электрической энергии	192,849	194,208	164,751	97,666	168,734	180,950	999,158
1.2.2.	прочая текущая амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3.	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего	0,526	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,526
1.3.	Возврат налога на добавленную стоимость	38,675	38,842	32,950	19,533	33,747	36,190	199,937
1.4.	Прочие собственные средства всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.	средства от эмиссии акций	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2.	остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	облигационные займы	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	векселя	-	-	-	-	-	-	-

млн. рублей

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.4.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Бюджетное финансирование, всего в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1.	средства федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1.	в том числе средства федерального бюджета, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-	-
2.5.2.	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-
2.5.2.1.	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:
млн. рублей – миллионов рублей.