ЗАКЛЮЧЕНИЕ

экспертов региональной тарифной комиссии Ставропольского края о рассмотрении предложений об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Ставэлектросеть»

на 2026 год

г. Ставрополь 19 мая – 15 декабря 2025 г.

Заявление об открытии дела: от 28 апреля 2025 г. № 1495
Регистрационный номер дела: 05-14-2025 от 19 мая 2025 года

Состав экспертов:

(приказы РТК Ставропольского края от 19.05.2025 № 121, от 11.07.2025 № 167)

Степанова Елена Николаевна	- заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию, уполномоченный по делу
Юрченко Ольга Валерьевна	- консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
Бондаренко Алексей Николаевич	- консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
Тараненко Ростислав Георгиевич	- консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
Маслова Юлия Владимировна	- начальник отдела мониторинга инвестиционных программ и регулирования платы за технологическое присоединение
Евдокимова Елена Владимировна	- консультант отдела мониторинга инвестиционных программ и регулирования платы за технологическое присоединение
Головина Елена Анатольевна	- заместитель директора – начальник Отдела методологии и взаимодействия с региональными регулирующими органами Департамента тарифообразования ПАО «Россети Северный Кавказ»
Парамонова Светлана	- начальник Управления реализации услуг и учёта электроэнергии филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго» (по согласованию)
Потехин Дмитрий Вадимович	- механик Службы механизации и транспорта Управления эксплуатации и ТО и Р филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго» (по согласованию)
Рязанов Дмитрий Сергеевич	- начальник Управления производственного планирования филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго» (по согласованию)
Ширяев Михаил Александрович	- заместитель начальника отдела инвестиционного планирования Департамента инвестиций ПАО «Россети Северный Кавказ» (по согласованию)

На основании проведенного анализа представленных расчетов и обоснований к ним, данных бухгалтерской и статистической отчетности, ответственность за достоверность которых несет регулируемая организация, эксперты пришли к ЗАКЛЮЧЕНИЮ:

При подготовке экспертного заключения на основании пункта 24 Правил регулирования также использованы имеющиеся в распоряжении комиссии документы, в том числе отчетные материалы, за предыдущие периоды и информация, опубликованная в открытых информационных источниках. Все дополнительно представленные организацией в период проведения экспертизы материалы принимались экспертами к рассмотрению при определении экономически обоснованных расходов по статьям затрат.

Кроме того, в связи с образованием 19 августа 2025 года АО «Ставэлектросеть» путем реорганизации в форме преобразования ГУП СК «Ставэлектросеть» организацией предоставлен письмом от 27.08.2025 г. № АО/03-33 комплект учредительных документов:

лист записи Единого государственного реестра юридических лиц (внесение записи о создании юридического лица путем раорганизации в форме преобразования) - АО «Ставэлектросеть» на 8 л.;

Устав АО «Ставэлектросеть» на 32 л.;

лист записи Единого государственного реестра юридических лиц (внесение записи о прекращении юридического лица путем раорганизации в форме преобразования) - ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2 л.

1. Перечень нормативных документов, регулирующих деятельность по передаче электрической энергии

Расчет выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2023 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее - Методические указания по методу индексации).

А также в соответствии нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики:
- постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2012 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

`- приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее — приказ Минэнерго России № 585).
Показатели баланса электрической энергии и мощности в электрических сетях территориальных сетевых организаций сформированы в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ставропольскому краю на 2026 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 15 октября 2025 г. № 801/25-ДСП, с учетом изменений внесенных приказом ФАС России от 28 ноября 2025 г. № 1006/25-ДСП.

2. Принципы и подходы государственного регулирования

Экспертиза предложения АО «Ставэлектросеть» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год проводилась исходя из соблюдения следующих принципов формирования необходимой валовой выручки:
- производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность затрат деятельностью по передаче электрической энергии;
- номенклатурное соответствие, т.е. правомерность отнесения на себестоимость только тех затрат, которые разрешено списывать на расходы предприятия;
- количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат установленным нормам и нормативам.

Предложение АО «Ставэлектросеть» о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования (2026 год), подготовлено с учетом требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методических указаний № 98-э. Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил государственного регулирования.
В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее — Стандарты), предприятие раскрыло предложение о размере цен (тарифов) на 2026 год на сайте организации.
Согласно пункту 10(3) предложение о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования, размещено по форме, установленной Стандартами.

Необходимая валовая выручка, подлежащая включению в состав единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитана как сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов, а также расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам хозяйственной деятельности за 2024 год, с учетом уровня надежности и качества реализуемых услуг, исходя из базовых расходов 2025 года и индекса инфляции на 2026 год, отраженного в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2026-2028 гг., разработанном Минэкономразвития России (размещенном 26 сентября 2025 г.) (далее - Прогноз), операционных (подконтрольных) расходов, расчитанных с применением эталонов затрат.

Определение состава расходов, включаемых в состав НВВ, и оценка экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

3. Оценка достоверности данных организации

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов):
При проведении экспертизы эксперты исходили из того, что вся представленная в комиссию АО «Ставэлектросеть» информация, содержащаяся в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в том числе: расчетные и обосновывающие материалы, а также отчетные документы и дополнительно представленные в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов материалы, являются достоверными.
Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, заверена печатью организации и подписью руководителя, действующего на основании Устава. Ответственность за достоверность данных, представленных в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, обосновывающих, отчетных и дополнительно представленных материалах, несут уполномоченные лица АО «Ставэлектросеть».

4. Оценка соответствия организации критериям ТСО

Основанием для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении АО «Ставэлектросеть» , владеющего на праве собственности объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, а именно:

владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ставропольского края, суммарная установленная мощность которых составляет 678,58 МВА

владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ставропольского края следующих уровней напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше 32,00 км

среднее первое напряжение (СН 1) - 27,5 - 60 кВ 26,00 км

среднее второе напряжение (СН 2) -1-20 кВ 1 886,48 км

низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ 4 456,92 км;

за 3 предшествующих расчетных периода регулирования понижающий коэффициент при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в отношении организации не применялся;

имеется абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению: 8-800-250-04-84;

имеется официальный сайт: www.stavels.ru;

объекты по производству электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), принадлежащие организации на праве собственности, отсутствуют.

не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 гг.

Расчетным периодом регулирования принят календарный год с 1 января 2026 года.

Предложение АО «Ставэлектросеть» о размере необходимой валовой выручки на 2026 год внесено в сумме 4 855 597,86 тыс. руб.

Рост по отношению к 2025 году 1 943 773,83 тыс. рублей составляет 249,80 процента.

5. Анализ финансового состояния организации и основных технико-экономических показателей

В соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 экспертами комиссии проведена оценка финансового состояния организации (таблица № 1).

Финансовое состояние предприятия характеризуется совокупностью показателей, отражающих процесс формирования и использования его финансовых средств, отражает конечные результаты его деятельности.

Оценка финансового состояния организации производится горизонтальным методом с применением вертикального и коэффициентного методов экономического анализа на основании данных, представленных в форме № 1 по ОКУД «Бухгалтерский баланс», форме № 2 по ОКУД «Отчет о финансовых результатах» за 2023 и 2024 годы.

В соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 экспертами комиссии проведен анализ основных технико-экономических показателей за 3 предшествующих периода регулирования. Динамика основных технико – экономических показателей деятельности ТСО за 2023 - 2025 годы приведена в таблице № 2 к настоящему заключению.

6. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода индексации

(установлены в приложении 1 к постановлению РТК Ставропольского края от 29 ноября 2024 г. № 65/3)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, штук		Показатель уровня качества оказываемых услуг
1.	АО «Ставэлектросеть»	2025	1 107,52	1	0,75	14,31	ВН	-	ВН	-	1,0000
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	3,57892	СН2	2,01695	
							НН	3,93192	НН	2,34116	
		2026		1	0,75	x	ВН	-	ВН	-	1,0000
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	3,52524	СН2	1,98670	
							НН	3,87294	НН	2,30604	
		2027		1	0,75	x	ВН	-	ВН	-	1,0000
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	3,47236	СН2	1,9569	
							НН	3,81485	НН	2,27145	
		2028		1	0,75	x	ВН	-	ВН	-	1,0000
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	3,42027	СН2	1,92754	
							НН	3,75762	НН	2,23738	
		2029		1	0,75	x	ВН	-	ВН	-	1,0000
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	3,36897	СН2	1,89863	
							НН	3,70126	НН	2,20382	

7. Анализ баланса передачи электрической энергии по сетям ТСО

Баланс передачи электрической энергии (мощности) по сетям АО «Ставэлектросеть» сформирован на основании показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергосистемы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 15 октября 2025 г. № 801/25-ДСП, с учетом изменений внесенных приказом ФАС России от 28 ноября 2025 г. № 1006/25-ДСП, в соответствии с согласованной формой 3.1. организации, а также на основании данных, представленных территориальными сетевыми организациями Ставропольского края в адрес комиссии согласно запросу от 11.11.2025 № РТК-03-05/2689 и представлен в таблице № 3.

Анализ исполнения АО «Ставэлектросеть» плановых балансовых показателей за 2024 год согласно представленной информации по форме 46-ээ (передача), а также в шаблоне по расчету тарифов, приведен в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2024 год	Факт ТСО 2024 год	Факт принято РТК Ставропольского края	Отклонение,%
1	Заявленная мощность (полезная нагрузка)	МВт	159,47	179,98	179,98	113%
2	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	1 219,86	1 269,15	1 269,15	104%
3	Потери электроэнергии	млн. кВтч	186,64	171,59	171,59	92%
4	Величина полезного отпуска передаваемой энергии	млн. кВтч	1 033,22	1 097,56	1 097,56	106%

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования АО «Ставэлектросеть»

8.1. Операционные (подконтрольные) расходы организации

Согласно пункту 2 постановления Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее - постановление Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635) исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 постановления территориальных сетевых организаций, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В соответствии с пунктом 4 данного постановления при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Так как для АО «Ставэлектросеть» 2026 год является очередным (вторым) годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, операционные (подконтрольные) расходы Общества определены экспертной группой как сумма доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (30 процентов) и доли операционных (подконтрольных) расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (принят в размере 105,1 %) и индекс изменения количества активов (70 процентов).

При определении на очередной период регулирования операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования эксперты исходили из:

значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, регионального коэффициента, коэффициента распределения сетей территориальных сетевых организаций, коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренных приложениями №№ 8-11 к Основам ценообразования, соответственно;

данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за последний отчетный период текущего года, вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год, определенная с применением эталонов затрат составила **1 127 202,07** тыс. рублей (таблица № 5.1).

Для определения доли операционных (подконтрольных) расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, расчет индекса изменения количества активов определен исходя из количества оборудования, выраженного в условных единицах, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, с учетом выполнения инвестиционной программы соответствии с формулой 9.5 пункта 11 (1) Методических указаний по методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки:

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

$УЕ_{2026}$ –	35 058,58	с учетом электросетевого оборудования согласно Договору аренды объектов электросетевого хозяйства и индивидуальных систем учета № 11225 от 08 декабря 2025 года и Договору безвозмездного владения и пользования объектами электросетевого хозяйства, находящимися в собственности муниципального образования города Невинномысска № 526 от 10 декабря 2025 года на основании дополнительно предоставленных материалов письмами АО «Ставэлектросеть» от 11 декабря 2025 г. № АО/03-733 и № АО /03-735 согласно пункту 5 постановления Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999
$УЕ_{2025}$ –	29 297,57	
$ИПЦ_{2026}$ –	1,051	

Исходные данные для расчета индекса изменения количества активов приведены в таблице № 4 к экспертному заключению.

Величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год методом долгосрочной индексации определена экспертами комиссии в размере 1 335 666,73 тыс. рублей (таблица № 5.2)

В соответствии с абзацем 7 пункта 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям операционные (подконтрольные) расходы АО «Ставэлектросеть» определены при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году (35 779,02 руб./УЕ).

Так величина операционных (подконтрольных) расходов, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 снижена относительно расходов организации на 81 305,05 тыс. рублей (35 779,02 руб. - (1 335 666,73 тыс. рублей/35 058,58 у.е.*1000))* 35 058,58 у.е./1000 и составила **1 254 361,68 тыс. рублей**.

Таким образом величина операционных (подконтрольных) расходов АО «Ставэлектросеть» на 2026 год определена экспертами комиссии в соответствии с формулой (9.21) Методических указаний по методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки:

$$ПР^{учит}_{2026} = 0,3* ПР^{эталон}_{2026} + 0,7* ПР_{2026}$$

$$ПР^{учит}_{2026} = 0,3* 1\ 127\ 202,07 \text{ тыс. рублей} + 0,7* 1\ 254\ 361,68 \text{ тыс. рублей}$$

в размере **1 216 213,80** тыс. рублей

Сводный расчет величина операционных (подконтрольных) расходов АО «Ставэлектросеть» на 2026 год представлен в таблице.

тыс.рублей

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено на 2025 год *	Предложение организации на 2026 год	Предложение РТК Ставропольского края на 2026 год					Рост к утвержденным ОПР на 2025 год с учетом применения условия не превышения удельной величины ОПР ТСО в расчете на единицу количества активов над удельной величиной ОПР крупнейшей ТСО, %
				Операционные (подконтрольные) расходы по дейстующей методике (в ценах прогнозного года)	Доля операционных (подконтрольных) расходов по дейстующей методике с учетом условия не превышения удельной величины ОПР ТСО в расчете на единицу количества активов над удельной величиной ОПР ТСО, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения ТСО к крупнейшей ТСО в административных границах субъекта Российской Федерации (70 %)	Операционные (подконтрольные) расходы, расчитанные с применением эталонов затрат, тыс. рублей (в ценах прогнозного года)	Доля операционных (подконтрольных) расходов, расчитанных с применением эталонов затрат (30 %)	Величина операционных (подконтрольных) расходов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1	**Материальные затраты**	**124 324,84**	**255 984,72**	**149 935,76**					
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, топливо	95 864,67	198 418,30	115 612,79					
	вспомогательные материалы	64 563,20	149 482,61	77 863,22					
	топливо на технологические цели	28 573,84	44 671,40	34 460,05					
	канцелярские, хозяйственные расходы	2 727,63	4 264,29	3 289,52					
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	28 460,17	57 566,42	34 322,97					
1.2	**Расходы на оплату труда**	**910 029,97**	**1 879 977,92**	**1 097 496,14**					
1.3	**Прочие расходы**	**34 846,18**	**173 064,40**	**42 024,49**					
1.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	27 582,98	94 335,37	33 265,07					
1.3.1.1	услуги связи	7 148,29	17 543,77	8 620,84					
1.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	6 374,56	58 665,96	7 687,72					
	вневедомственная охрана объектов	6 374,56	58 665,96	7 687,72					
1.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	9 230,65	8 043,05	11 132,16					
1.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	816,00	1 288,22	984,10					
	аудиторские услуги	816,00	1 288,22	984,10					
1.3.1.5	Прочие услуги сторонних организаций	4 013,48	8 794,36	4 840,26					
	аттестация рабочих мест	305,87	2 493,32	368,88					
	обслуживание оргтехники, ККМ	2 376,38	3 715,15	2 865,91					
	обслуживание раций	111,83	679,51	134,87					
	почтовые и типографские расходы	636,16	994,55	767,21					
	услуги банков	583,24	911,82	703,39					
1.3.2	Расходы на командировки и представительские расходы	497,96	778,49	600,54					
1.3.3	Расходы на подготовку кадров	1 200,65	1 877,06	1 447,98					
1.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности и мер по ТБ	4 523,21	13 053,57	5 454,99					
1.3.5	Расходы на страхование	1 041,38	63 019,90	1 255,90					
	прочие расходы (ДМС)	0,00	61 323,08	0,00					
	обязательное страхование гражданской ответственности	1 041,38	1 628,06	1 255,90					
	обязательное страхование опасных производственных объектов	0,00	68,76	0,00					

	страхование имущества	0,00	0,00	0,00					
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	20 661,03	41 486,99	24 917,20					
1.5	**Подконтрольные расходы из прибыли**	**17 656,00**	**156 664,83**	**21 293,14**					
	социальное развитие	17 656,00	156 664,83	21 293,14					
	Итого операционные (подконтрольные) расходы	**1 107 518,02**	**2 507 178,85**	**1 335 666,73**	**878 053,17**	**1 127 202,07**	**338 160,62**	**1 216 213,80**	**150,12**

* Экономически обоснованные операционные (подконтрольные) расходы до применения условия не превышения удельной величины ОПР ТСО в расчете на единицу количества активов над удельной величиной ОПР ТСО, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения ТСО к крупнейшей ТСО Ставропольского края

Экономически обоснованные операционные (подконтрольные) расходы с учетом применения условия не превышения удельной величины ОПР ТСО в расчете на единицу количества активов над удельной величиной ОПР ТСО, которая соответствует на очередной период регулирования (2025 г.) критериям отнесения ТСО к крупнейшей ТСО Ставропольского края **810 161,89 тыс.рублей**

Операционные расходы на 2026 год **увеличены** относительно принятого при тарифном регулировании на 2025 год на **406 051,91 тыс.рублей**

Операционные расходы на 2026 год **снижены** относительно предложения организации на **1 290 965,06 тыс.рублей**

8.2. Неподконтрольные расходы

Величина неподконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии по сетям составила:

тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено на 2025 год	Предложение организации на 2026 год	Предложение РТК Ставропольского края на 2026 год	Рост к утвержденному на 2025 год, %
1	**Аренда, всего**	**153,08**	**139 919,20**	**71 334,58**	**46 598,75**
	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	42,93	49 323,64	57 830,75	**134 709,42**
2	**Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:**	**17 417,36**	**32 046,61**	**17 756,42**	**101,95**
2.1	плата за землю	2 359,80	2 633,81	3 108,91	**131,74**
2.2	налог на имущество	14 179,83	16 601,20	13 726,29	**96,80**
2.3	налог на транспорт	874,72	1 371,07	918,02	**104,95**
2.4	плата за предельно допустимые выбросы	3,01	12,06	3,20	**106,20**
2.5	другие налоги	0,00	11 428,47	0,00	**0,00**
3	**Отчисления ЕСН**	**280 402,92**	**619 139,39**	**257 757,57**	**91,92**
4	**Прочие неподконтрольные расходы**	**4 789,45**	**123 655,92**	**7 065,97**	**147,53**
	в том числе				
	коммунальные расходы	*4 789,45*	*10 068,11*	*7 065,97*	***147,53***
	расходы на выполнение работ по установлению охранных зон	*0,00*	*52 248,53*	*0,00*	***0,00***
	расходы на оформление прав собственности	*0,00*	*24 730,00*	*0,00*	***0,00***
	расходы на обеспечение независимости и безопасности КИИ РФ	*0,00*	*20 399,79*	*0,00*	***0,00***
	портал по электронному взаимодействию с заявителями в рамках технологических присоединений	*0,00*	*3 487,35*	*0,00*	***0,00***
	проценты по кредиту	*0,00*	*12 722,14*	*0,00*	***0,00***
5	**Налог на прибыль, в том числе:**	**89 402,03**	**172 763,28**	**172 763,28**	**193,24**
5.1	налог на прибыль на капитальные вложения	27 850,00	54 285,25	54 285,25	**194,92**
6	**Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования**	**156 968,64**	**232 440,65**	**149 183,42**	**95,04**
7	**Амортизация основных средств и нематериальных активов**	**309 287,15**	**349 899,00**	**360 114,03**	**116,43**
8	**Прибыль на капитальные вложения**	**181 298,00**	**217 141,00**	**217 141,00**	**119,77**
	Итого НЕподконтрольных расходов	**1 039 718,64**	**1 887 005,06**	**1 253 116,27**	**120,52**

Неподконтрольные расходы на 2026 год **снижены** относительно предложения организации на 633 888,79 тыс.рублей

При формировании неподконтрольных расходов были применены следующие подходы:

Предложение предприятия по статье «Аренда» составило 139 919,20 тыс. рублей.

В материалах тарифной заявки (от 28 апреля 2025 г. № 1495) организацией представлены три договора аренды (том № 10-БН, стр.60-107). Экономически обоснованные расходы составили 122,13 тыс. рублей, в том числе аренда электросетевого комплекса принята в размере 42,93 тыс. рублей. Расходы по договору аренды объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности Благодарненского городского округа Ствропольского края № 4 от 27 марта 2023 г., не включены в НВВ предприятия на 2026 год в связи со сроком действия данного договора по 28 февраля 2024 г.

Кроме того, приняты расходы по Договору аренды объектов электросетевого хозяйства и индивидуальных систем учета № 11225 от 08 декабря 2025 года (АО «НЭСК») с протоколом разногласий, на основании дополнительно предоставленных материалов в соответствии с пунктом 5 постановления Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999 (письмо АО «Ставэлектросеть» от 11 декабря 2025 г. № АО/03-733) в размере 57 787,82 тыс. рублей.

На основании дополнительно предоставленных материалов в соответствии с пунктом 5 постановления Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999 - заключенных договоров аренды транспортных средств от 11 декабря 2025 г. б/н (с учетом протокола разногласий) и недвижимого имущества от 11 декабря 2025 г. б/н (с учетом протокола разногласий) с АО «НЭСК» (письмо АО «Ставэлектросеть» от 11 декабря 2025 г. № АО/03-736) экспертной группой приняты экономически обоснованные расходы по указанным договорам в размере 4 444,65 тыс. рублей и 8 979,98 тыс. рублей, соответственно.

Таким образом, величина расходов Общества на аренду имущества определена экспертами комиссии в размере 71 334,58 тыс. рублей, в том числе аренда электросетевого комплекса принята в размере 57 830,75 тыс. рублей

Сумма арендной платы земельных участков АО «Ставэлектросеть» по статье затрат «Плата за землю» принята на основании договоров представленных организацией, согласно стоимости земельных участков в соответствии с данными Росреестра Ставропольского края в размере 2 036,15 тыс. рублей. Также, по данной статье затрат приняты расходы, связанные с оплатой налога на землю под арендованными объектами электросетевого хозяйства, согласно пункту 7.9 Договора аренды объектов электросетевого хозяйства и индивидуальных систем учета от 08 декабря 2025 года № 11225 (АО «НЭСК»), на основании дополнительно предоставленных материалов в соответствии с пунктом 5 постановления Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999 (письмо АО «Ставэлектросеть» от 11 декабря 2025 г. № АО/03-733) в размере 10,093 тыс. рублей. Кроме того, по данной статье затрат приняты расходы, связанные с арендной платой за земельные участки под нежилыми помещениями, согласно пункту 5.5 Договора аренды нежилых помещений от 11 декабря 2025 года б/н (с учетом протокола разногласий) АО «НЭСК» (письмо АО «Ставэлектросеть» от 11 декабря 2025 г. № АО/03-736) в размере 1 062,67 тыс. рублей. Общая величина расходов организации по данной статье затрат составит 3 108,91 тыс. рублей.

В соответствии с п 21.1. ст. 381 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ с 1 января 2025 года от уплаты налога на имущество освобождены организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации, а также иные собственники объектов электросетевого хозяйства, переданных во владение и в пользование системообразующим территориальным сетевым организациям в соответствии с пунктами 1 и 2 статьи 46.4 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 киловольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения. В связи с чем экспертами комиссии проведен анализ предложения организации расходов по данной статье затрат, с учетом введенных изменений. Налог на имущесто принят по предложению организации на основании статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации, за исключением расходов в отношении имущества, не относящегося к регулируемому виду деятельности в размере 13 726,29 тыс. рублей.

Налог на транспорт принят на основании справки-расчета транспортного налога за 2024 год, за исключением транспортных средств представительского класса, без учета корректировки ИПЦ на расчетный период.

Плата за предельно допустимые выбросы принята на уровне экономически обоснованных фактических расходов 2024 года, в соответствии с декларациями о плате за негативное воздействие на окружающую среду в пределах установленного лимита, без учета корректировки ИПЦ на расчетный период.

Предложение организации по размеру выплат дивидендов по акциям составило 11 428,47 тыс. рублей, учитывая позицию ФАС России, экспертной группой данные расходы в НВВ Общества на 2026 год не приняты.

Расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определены в соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования на основании фактических данных за 2024 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования в размере 257 757,57 тыс. рублей.

Предложение организации по статье «Коммунальные расходы», исходя из плановых объемов потребления коммунальных ресурсов, информации о ценах и тарифах, действующих с 1 января 2025 года, с учетом ИПЦ на 2026 год составило 10 068,115 тыс. рублей. Экспертами комиссии по итогам проведенного анализа приняты фактические объемы потребления коммунальных ресурсов за 2024 год, произведен расчет величины плановых расходов на услуги отопления,водоснабжения и водоотведения, вывоз ТКО, ТБО на 2026 год, исходя из экономически обоснованных расходов данного периода с учетом ИПЦ 2025 года (109,0 %) и 2026 года (105,1%). Величина расходов по данной статье затрат с учетом доли расходов, относимых на передачу электрической энерии составила 4 815,94 тыс. рублей. Также, по данной статье затрат учтены расходы, связанные с оплатой коммунальных услуг по арендованным нежилым помещениям, согласно пункту 5.4 Договора аренды нежилых помещений от 11 декабря 2025 года № б/н (с учетом протокола разногласий) АО «НЭСК» (письмо АО «Ставэлектросеть» от 11 декабря 2025 г. № АО/03-736). Величина расходов принята на уровне утвержденной величины коммунальных расходов на 2025 год для АО «НЭСК», с учетом ИПЦ 2026 года (105,1 %) в размере 2 250,03 тыс. рублей (2 140,85 тыс. рублей * 1,051). Общая величина расходов организации по данной статье затрат составит 7 065,97 тыс. рублей.

Налог на прибыль рассчитан в соответсвии с пунктом 20 Основ ценообразования. Принята величина налога на прибыль организации, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, полученная по итогам последнего истекшего периода - 2024 года.

Экономически обоснованные расходы, связанные с технологическим присоединением по льготной категории, фактически понесенные за предыдущий период регулирования (2024 год), учтены на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), и Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, с учетом положений Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

Выпадающие доходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-») территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год учтены в соответствии с Приложением 3 постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 ноября 2025 г. № 61/1.

Выпадающие доходы от присоединения потребителей до 15 кВт включительно в 2024 году рассчитаны с учетом фактического количества присоединений за отчетный год – 699 шт., объема присоединяемой мощности – 5 427,4 кВт. Величина фактических выпадающих доходов снижена по сравнению с предложением сетевой организации (42 643,99 тыс. руб.) на 2 599,99 тыс. руб. за счет исключения превышения величины выпадающих доходов Предприятия по сравнению с расчетными исходя из стандартизированной тарифной ставки (С1), утвержденной РТК Ставропольского края на 2024 год.

Величина выпадающих доходов снижена по сравнению с предложением сетевой организации за счет исключения договоров, по которым плата определена исходя из стандартизированных тарифных ставок С1 – на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, без учета мероприятий «последней мили», так как, согласно абзацу 5 пункта 2 статьи 232 Федерального закона «Об электроэнергетике», расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Также снижение размера выпадающих доходов по сравнению с предложением сетевой организации обусловлено исключением данных по договорам технологического присоединения в связи с идентичностью наименования организаций, фамилий и инициалов заявителей, так как с данными заявителями уже заключались договоры на технологическое присоединение в рамках льготного присоединения. Исключены договоры, заключенные с физическими лицами на подключение магазинов, стоянок, объектов придорожного сервиса и иных объектов, связанных с осуществлением предпринимательской деятельностью, так как положения пункта 17 Правил не распространяются на физических лиц, не являющихся индивидуальными предпринимателями.

В результате пересчета и внесенных корректировок величина выпадающих доходов от присоединения потребителей до 15 кВт за 2024 год определена в размере: 40 044,00 тыс. руб. (таблица 6.1).
В соответствии с абзацем 26 пункта 87 Основ ценообразования, экономически обоснованные расходы Общества за 2024 г. учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2026 г. с учетом индексов-дефляторов и составляют 45 540,68 тыс. рублей.

Плановая величина выпадающих доходов от присоединения потребителей до 15 кВт включительно на покрытие расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, а также мероприятиям «последней мили» определена как среднее значение присоединенных объектов исходя из фактических сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов за 2023 г. и 2024 г. (ввиду отсутствия сведений за три предыдущих года), соответствующих критериям пункта 17 Правил технологического присоединения, а также планируемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок на 2026 год и составляет 40 826,30 тыс. рублей.

Величина выпадающих доходов от присоединения потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определена из фактических, подтвержденных документально, расходов сетевой организации за 2024 год (30 913,27 тыс. рублей), а также суммарного размера платы за технологическое присоединение на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение (97,52 тыс. рублей).

Величина выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определена на 2026 год в размере 30 815,74 тыс. рублей (таблица 6.2).

В соответствии с абзацем 26 пункта 87 Основ ценообразования, экономически обоснованные расходы Общества за 2024 г. учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2026 г. с учетом индексов-дефляторов и составляют 35 045,70 тыс. рублей.

Расчет размера плановых выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно, присоединенных по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, выполнен исходя из фактических расходов ТСО, сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий за 2023 г. и 2024 г. (ввиду отсутствия сведений за три предыдущих года) и планируемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок на 2026 год и составляет 27 770,74 тыс. рублей.

Общая величина, выпадающих доходов АО «Ставэлектросеть», подлежащих возмещению в 2026 году, составит 149 183,42 тыс. рублей.

Амортизация основных средств и нематериальных активов рассчитана в соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования, с учетом выполнения мероприятий инвестиционной программы организации в 2025 году на основании дополнительно предоставленных материалов АО «Ставэлектросеть».

В отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 года, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определен экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 года, срок полезного использования активов принят на основании данных бухгалтерского учета организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в отношении соответствующей амортизационной группы.

Величина амортизационных отчислений за исключением величины начисленной амортизации по транспортным средствам представительского класса (38,86 тыс. рублей), с учетом коэффициента, учитывающего долю отнесения затрат на передачу электрической энергии определена экспертами комиссии в размере 353 026,70 тыс. рублей. В экспертном заключении отражены результаты анализа амортизационных отчислений за 2024 год с учетом объектов инвестиционной программы, введенных в эксплуатацию за 9 месяцев 2025 года и планируемого ввода за IV квартал 2025 года, и представлены в разрезе амортизационных групп (таблицы № 7) в связи с наличием основных средств более 30 тысяч единиц.

В связи с поступлением в адрес региональной тарифной комиссии Ставропольского края письма АО «Ставэлектросеть» от 13 ноября 2025 г. № АО/03-88/д о включении в НВВ организации при тарифном регулировании на 2026 год объемов финансирования мероприятий инвестиционной программы в соответствии с приказом министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 09 июля 2025 года № 143 «О внесении изменений в приказ министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 24 июня 2024 г. № 132-о/д «Об утверждении инвестиционной программы государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставэлектросеть» на 2024-2029 годы» и в целях минимизации расходов организации, экспертами комиссии величина амортизации на 2026 год принята согласно приказу министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 24.06.2024 г. № 132-о/д в размере 349 899,00 тыс. рублей.

Кроме того, в соответствии с Договором безвозмездного владения и пользования объектами электросетевого хозяйства, находящимися в собственности муниципального образования города Невинномысска № 526 от 10 декабря 2025 года на основании дополнительно предоставленных материалов (письмо АО «Ставэлектросеть» от 11 декабря 2025 г. № АО/03-735) согласно пункту 5 постановления Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999, в НВВ организации на 2026 год включена амортизация по данным объектам на уровне фактически начисленной амортизации за 2024 год в размере 10 215,03 тыс. рублей.

Прибыль на капитальные вложения принята экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования в размере 217 141,00 тыс. рублей согласно приказу министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 09 июля 2025 года № 143 «О внесении изменений в приказ министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 24 июня 2024 г. № 132-о/д «Об утверждении инвестиционной программы государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставэлектросеть» на 2024-2029 годы» и составляет к общим расходам на содержание сетей 10,34 процента.

8.3. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, выявленная по итогам 2024 года

В связи с переходом организации на очередной долгосрочный период регулирования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов определена в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования по формуле:

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП'_j + \Delta ЭП_{j-2}, \quad \text{при этом}$$

$$\Delta ЭП'_j = \max (0; N - N_j^{уст}) \times W_{ос\,j} \times ЦП_j, \quad \text{где}$$

Nпред	(установленный на 2020 год)	15,30%	
$N_j^{уст}$	установленный на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.)	14,31%	
Wocj	(прогнозная на 2026 год)	1 651,95	млн. кВт.ч.
ЦП	(прогнозная цена за 2026 год)	5 695,08	руб./МВт.ч

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в НВВ организации, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, составил	**93 139,13**	**тыс. рублей**
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий включению в НВВ АО «Ставэлектросеть» на 2026 год составил	**149 124,82**	**тыс. рублей**
Величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии по итогам 2024 г., подлежащая включению в НВВ предприятия (без учета г. Буденновска) на 2026 год составила	**121 714,52**	**тыс. рублей**

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ос\,j-2} - П_{ф\,j-2}) \times ЦП_{j-2}, \quad \text{где}$$

$N_j^{уст}$	(установленный на 2024 год)	15,30%	
Woc j-2	(согласно форме 46-ээ за 2024 год)	1 269,15	млн. кВт.ч.

Пф j-2	(согласно форме 46-ээ за 2024 год)	171,59	млн. кВт.ч.
ЦПj-2	(средняя фактическая цена за 2024 год)	5 387,74	руб./МВт.ч

Кроме того, в случае перехода к территориальной сетевой организации в очередном (втором и последующих) долгосрочном периоде регулирования, который наступил позднее 2019 года, права собственности или иного предусмотренного законом права на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется как сумма экономии, рассчитанной по формуле в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта раздельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии АО «Ставэлектросеть» по объектам электросетевого хозяйства г. Буденновска по итогам 2024 года определена в размере **27 410,30 тыс. рублей**

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N^{уст}_{j-2} \times W_{ос\ j-2} - П_{ф\ j-2}) \times ЦП_{j-2},$$ где

$N^{уст}_{j}$	(установленный на 2024 год)	16,18%	
Woc j-2	(согласно форме 46-ээ за 2024 год)	118,538	млн. кВт.ч.
Пф j-2	(согласно форме 46-ээ за 2024 год)	13,73	млн. кВт.ч.
ЦПj-2	(средняя фактическая цена за 2024 год)	5 032,371	руб./МВт.ч

Итого величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, в том числе по итогам 2024 года, подлежащая включению в НВВ организации на 2026 год составила: **242 263,95 тыс. рублей.**

8.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам 2024 года

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам 2024 года, выявленные в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования (2024 г.), рассчитаны в соответствии с формулой (3) Методических указаний по методу индексации.

В соответствии с п.11 Методических указаний по методу индексации, экспертами проведена корректировка НВВ предприятия в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год.

Проведен анализ реализации инвестиционной программы АО «Ставэлектросеть» на 2024-2029 годы, утверждённой приказом министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 24.06.2024 № 132-о/д , в части использования инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в 2024 году. По результатам проведенного анализа выявленые отклонения представлены в таблице № 8.

АО «Ставэлектросеть» выполнены работы по реконструкции существующих сетей (связанные с развитием существующей инфраструктуры). Согласно п. 32 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.
Таким образом, экономически обоснованные затраты на реконструкцию (модернизацию) существующей инфраструктуры, связанную с технологическим присоединением в 2024 году составляют 11 467,75 тыс. руб. Данные расходы подтверждены обосновывающими документами, предоставленными организацией (договоры об осуществлении технологического присоединения, ТУ, акты о приемке-сдаче, акты о приемке выполненых работ).

Не учтены как обоснованные, расходы на выполнение мероприятия № 7 г.Михайловск. Реконструкция ГКТП-29/215 ул. Коллективная (по ТУ № 826/2023/МИХ от 17.07.2023г., заявитель – ИП Т.В. Печкурова), так как данное мероприятие не относится к льготной категории потребителей и осуществлятся по индивидуальному проекту с учетом особенностей, установленных разделом III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, превышение расходов на мероприятие, направленное на исполнение обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» в части обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) составляет 3 150,50 тыс.рублей. Письмами АО «Ставэлектросеть» № 07-563/д от 14.08.2025 г., № АО/07-33/д от 17.09.2025 предоставлены документы, подтверждающие экономическую обоснованность расходов (реестры установки приборов учета электрической энергии в 2024 году, справки стоимости выполненых работ, акты приемки выполненных работ, акты приемки законченного строительством объекта).

Фактическое финансирование мероприятий инвестиционной программы за счет собственных средств, включенных в регулируемые государством цены (тарифы), за отчетный период составило 287 407,07 тыс. рублей.

Кроме того, экспертами комиссии проведен анализ реализации инвестиционной программы МУП г. Буденновска «Электросетевая компания» на 2020-2024 годы, утверждённой приказом министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 24.10.2019 № 283-о/д (в редакции приказа 211-о/д от 04.09.2024), в части использования инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в 2024 году. По результатам проведенного анализа фактическое финансирование мероприятий инвестиционной программы за счет собственных средств, включенных в регулируемые государством цены (тарифы), за отчетный период составило 22 484,03 тыс. рублей, выявленые отклонения представлены в таблице № 9.

Источники финансирования инвестиционной программы на очередной период регулирования (2026 год) приняты в соответствии с приказом министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 09 июля 2025 года № 143 «О внесении изменений в приказ министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 24 июня 2024 г. № 132-о/д «Об утверждении инвестиционной программы государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставэлектросеть» на 2024-2029 годы» в размере 567 040,00 тыс. рублей.

Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (недополученного дохода) или полученного избытка средств по итогам 2024 года представлен в таблице № 10.

Наименование показателя	Величина недополученного дохода (избытка средств), выявленная по итогам 2021 г. и учтенная в тарифе 2023-2025 гг.	Величина недополученного дохода (избытка средств), выявленная по итогам 2021 г., отложенная в соответствии с п. 7 Основ ценообразования	Величина недополученного дохода (избытка средств), выявленная по итогам 2022 г., отложенная в соответствии с п. 7 Основ ценообразования	Величина недополученного дохода (избытка средств), выявленная по итогам 2023 г., отложенная в соответствии с п. 7 Основ ценообразования	Предложение организации на 2024 год	**Величина недополученного дохода (избытка средств), выявленная по итогам 2024 г.**	Отложено на последующие периоды регулирования по итогам 2023-2024 годов
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	-98 638,74	-28 621,25	-128 629,08	-146 297,21	-114 077,78	- **265 526,45**	- 320 101,00

В связи со значительной величиной полученного избытка средств АО «Ставэлектросеть», выявленного по итогам 2021 - 2024 годов, экспертами комиссии предложено исключить остаток избытка средств, отложенный в соответствии с п. 7 Основ ценообразования при подведении итогов 2021 года в размере (-28 621,25) тыс. рублей и избыток средств, отложенный в соответствии с п. 7 Основ ценообразования при подведении итогов 2022 года в полном объеме (- 128 629,08) тыс. рублей и часть избытка средств при подведении итогов 2023 года в размере (- 94 370,89) тыс. рублей. С учетом ИПЦ 2026 года (105,1 %) величина избытка средств к изъятию из ННВ 2026 года составит (- 264 453,90) тыс. рублей.

В целях сглаживания НВВ и минимизации негативных последствий АО «Ставэлектросеть», принято решение оставшуюся величину избытка средств, выявленную по итогам 2023 года (- 54 574,55) тыс. рублей и величину избытка средств, выявленную по итогам 2024 годов в размере тыс. рублей и (- 265 526,45) тыс. рублей, подлежащую изъятию из НВВ Общества, учесть в последующих периодах регулирования.

Кроме того, по итогам исполнения предписания ФАС России (Решение от 04.10.2021 № СП/83611/21 об установлении нового срока исполнения Предписания ФАС России от 02.03.2021 № СП/15328/21) в результате проведенного дополнительного анализа и расчета расходов (показателей), включенных в НВВ АО «Ставэлектросеть» итоговая сумма к исключению при формировании НВВ территориальной сетевой организации на 2022 год составила 94 195,49 тыс. руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования, а также в целях сглаживания НВВ и минимизации негативных последствий, принято решение о распределении суммы подлежащей изъятию из НВВ АО «Ставэлектросеть» на пятилетний период (2022-2026 гг.) - ходатайство в ФАС России о распределении суммы, подлежащей изъятию из НВВ территориальной сетевой организации от 15.10.2021 № РТК-02-05/3025. Таким образом, экспертами комиссии в НВВ предприятия на 2026 год также учтена величина полученного избытка в размере **(-18 839,10)** тыс. рублей.

Итого величина расходов, связанных с полученным избытком средств и исключению из НВВ организации 2026 года составила: - **283 293,00 тыс. рублей.**

в том числе

Остаток величины избытка средств, выявленного по итогам 2021 г. с учетом ИПЦ 2026 года, учтенный в НВВ организации 2026 года - *30 080,93 тыс. рублей.*

Величина избытка средств, выявленная по итогам 2022 г. и учтенная в НВВ организации 2026 года с учетом ИПЦ - *135 189,16 тыс. рублей.*

Часть величины избытка средств, выявленной по итогам 2023 г. и учтенной в НВВ организации 2026 года с учетом ИПЦ - *99 183,81 тыс. рублей.*

Исполнение Предписания ФАС России (Решение от 04.10.2021 № СП/83611/21 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 02.03.2021 № СП/15328/21) - *18 839,10 тыс. рублей.*

Экспертами комиссии проведен анализ реализации инвестиционной программы АО «Ставэлектросеть» на 2024-2029 годы, утверждённой приказом министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 24.06.2024 № 132-о/д, в части использования инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в 2024 году. По результатам проведенного анализа выявлены отклонения, отраженные в таблице № 8. Анализ исполнения инвестиционной программы за 2024 год представлен в отчете РТК Ставропольского края о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики к настоящему заключению.

Кроме того, проведен анализ реализации инвестиционной программы МУП г. Буденновска «Электросетевая компания» на 2020-2024 годы, утверждённой приказом министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 24.10.2019 № 283-о/д (в редакции приказа 211-о/д от 04.09.2024), в части использования инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в 2024 году. По результатам проведенного анализа выявлены отклонения, отраженные в таблице № 9. Анализ исполнения инвестиционной программы за 2024 год представлен в отчете РТК Ставропольского края о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики к настоящему заключению.

Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (недополученного дохода) или полученного избытка средств по итогам 2024 года представлен в таблице № 10.

8.5. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг

В соответсвии с пунктом с пунктом 8 Основ ценооборазования в зависимости от достижения плановых показателеи надежности и качества органом регулирования проводится корректировка НВВ в соответствии с «Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельности, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1).

Согласно пункту 5 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1), максимальный процент корректировки НВВ для 2024 года определен в размере 2%.

Показатели надежности и качества для ГУП СК «Ставэлектросеть» установлены постановлением РТК Ставропольского края от 24.12.2019 № 74/3. Фактические показатели надежности и качества за 2024 год определены приказом РТК Ставропольского края от 28 мая 2025 г. № 135 (опубликован на официальном интернет-портале правовой информации - pravo.stavregion.ru).

Исходные данные и расчет корректировки НВВ по исполнению показателей качества и надежности за 2024 год представлен в приложении к настоящему заключению в таблице № 11.

1 571 529,24 * 0 = 0,00 тыс. рублей

9. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования экспертами комиссии произведен расчет предпринимательской прибыли организации, включаемой в НВВ Общества в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Таким образом, величина расчетной предпринимательской прибыли, подлежащая включению в НВВ организации на 2026 год составит: **206 151,53 тыс. рублей**

Итого необходимая валовая выручка организации на содержание сетей, с учетом расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам 2024 года **2 634 452,55 тыс. руб.**

10. Стоимость потерь электрической энергии

Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2026 год принята в размере: 1 694 729,61 тыс. рублей.

Величина стоимости рассчитана исходя из объема потерь электрической энергии (таблица № 3), а также прогнозных цен на электрическую энергию (мощность), сформированных с учетом предельных максимальных уровней «котловых» тарифов в части ставок на оплату потерь электрической энергии, сбытовых надбавок АО «Ставрополькоммунэлектро», ПАО «Ставропольэнергосбыт» и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергии.

11. Итого необходимая валовая выручка организации, принимаемая к расчету при установлении тарифов

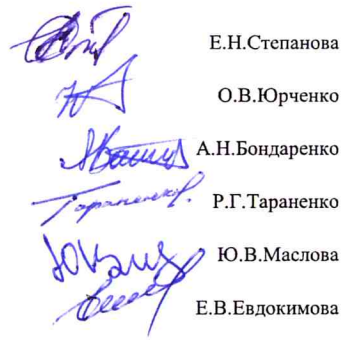
тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено на 2025 год	Предложение организации на 2026 год	Предложение РТК Ставропольского края на 2026 год	Рост к утвержденному на 2025 год, %
1	Итого НВВ на содержание сетей	1 943 773,83	4 855 597,86	2 634 452,55	135,5%
2	Расходы на оплату потерь электрической энергии	1 244 483,22	1 668 500,31	1 694 729,61	136,2%
	Итого НВВ территориальной сетевой организации	3 188 257,05	6 524 098,17	4 329 182,16	135,8%

Итого НВВ 2026 года увеличена относительно принятого при тарифном регулировании на 2025 год на 1 140 925,11 тыс.рублей

Итого НВВ 2026 года снижена относительно предложения организации на 2 194 916,00 тыс.рублей

Эксперты:



Е.Н.Степанова

О.В.Юрченко

А.Н.Бондаренко

Р.Г.Тараненко

Ю.В.Маслова

Е.В.Евдокимова

Таблица № 1
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Анализ
финансового состояния за 2024 год территориальной сетевой организации
ГУП СК «Ставэлектросеть»

Анализ ликвидности активов и платежеспособности организации

№п/п	Показатель	Значение		Изменения	Нормативное значение показателя
		на начало периода	на конец		
1	Коэффициент абсолютной ликвидности	1,030	2,288	1,258	Кал > 0,2-0,5.
2	Коэффициент текущей ликвидности	1,551	2,641	1,09	Ктл > 1
3	Коэффициент общей ликвидности	1,979	3,056	1,08	К ол (1,5 - 2,5,)
4	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	1,566	7,394	5,83	Косс>0,1
5	Коэффициент общей платежеспособности	5,988	5,530	-0,46	К пл (0,5 – 0,7)

Анализ финансовой устойчивости организации по абсолютным показателям

№п/п	Показатель	Сумма		Изменения
		на начало	на конец	
1	Собственный капитал предприятия	3 132 970,00	3 662 792,00	529 822,00
2	Внеоборотные активы	3 031 516,00	3 191 562,00	160 046,00
3	Собственные оборотные средства	101 454,00	471 230,00	369 776,00
4	Долгосрочные обязательства	240 462,00	324 420,00	83 958,00
5	Собственные и долгосрочные источники формирования	3 373 432,00	3 987 212,00	613 780,00
6	Краткосрочные обязательства	0,00	0,00	0,00
7	Общая величина источников формирования запасов	3 373 432,00	3 987 212,00	613 780,00
8	Общая сумма запасов	64 768,00	63 731,00	-1 037,00
9	Излишек (недостаток) собственных оборотных средств	36 686,00	407 499,00	370 813,00
10	Излишек (недостаток) собственных и долгосрочных	3 308 664,00	3 923 481,00	614 817,00
11	Излишек (недостаток) общей величины источников формирования запасов	3 308 664,00	3 923 481,00	614 817,00
12	Тип финансовой устойчивости	Абсолютная финансовая устойчивость	Абсолютная финансовая устойчивость	

Анализ финансовой устойчивости по относительным показателям в 2024 г.

№п/п	Показатель	Сумма		Изменения	Нормативное значение показателя
		на начало	на конец		
1	Коэффициент обеспеченности запасов собственными оборотными средствами	1,57	7,39	5,83	К оз (0,6 – 0,8)
2	Коэффициент автономии	0,86	0,85	-0,01	Ка > 0,5
3	Коэффициент финансового левериджа (соотношение заемных и собственных средств)	0,16	0,18	0,01	Кфл < 0,7
4	Коэффициент маневренности	0,03	0,13	0,10	Км (0,3-0,6)
5	Индекс постоянного актива	0,97	0,87	-0,10	Ипа (0,5 до 0,8)
6	Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	0,07	0,08	0,01	
7	Коэффициент реальной стоимости имущества	0,81	0,72	-0,09	Крси > 0,5
8	Уровень финансовой устойчивости	9,85	9,20	-0,65	Уфу >0,9

Анализ финансовых результатов организации за 2023-2024 годы

№п/п	Показатель	Годы		Отклонение	Рост, %
		2023	2024		
1	Валовая прибыль организации	611 384,00	861 639,00	250 255,00	140,93%
2	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	352 966,00	546 925,00	193 959,00	154,95%
3	Рентабельность деятельности	13,67%	20,12%	6,45%	147,21%

Таблица № 2
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Динамика основных технико-экономических показателей деятельности ГУП СК «Ставэлектросеть» за 2023-2025 гг.

№ п/п	Показатели	2023 год	2024 год		2025 год
		факт	утверждено в тарифах на передачу электрической энергии	факт	утверждено в тарифах на передачу электрической энергии
1.	**Объемные показатели**				
	Поступление в сеть				
	энергия, млн.кВт.ч.	1 217,184	1 219,859	1 269,153	1 365,196
	мощность, МВт	171,795	173,433	179,978	197,301
	отпуск из сети				
	энергия, млн.кВт.ч.	1 042,375	1 033,220	1 097,563	1 170,463
	мощность, МВт	143,732	144,533	162,685	167,434
	потери				
	энергия, млн.кВт.ч.	174,809	186,639	171,589	194,733
	мощность, МВт	28,063	28,900	17,294	29,867
	Процент потерь,%	14,36	15,30	13,52	14,26
2.	**Расходы на содержание сетей, тыс.руб., в том числе:**				
	Материальные затраты	94 035,24	105 041,33	111 589,08	124 324,84
	Сырье, материалы, запасные части, топливо	68 989,81	78 991,93	79 641,46	95 864,67
	вспомогательные материалы	45 575,73	50 909,23	52 566,85	64 563,20
	топливо на технологические цели	20 819,04	25 699,45	23 181,58	28 573,84
	канцелярские, хозяйственные расходы	2 566,48	2 383,25	3 890,06	2 727,63
	подписка на периодичекую печать	4,44		2,97	
	техническая и спец.литература	24,12			
	Работы и услуги производственного характера	25 045,43	26 049,40	31 947,62	28 460,17
	Расходы на оплату труда	654 615,66	649 078,48	724 666,81	910 029,97
	Прочие расходы, в т.ч.	28 721,13	24 581,23	31 584,86	34 846,18
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	22 158,49	17 948,89	24 688,69	27 582,98
	услуги связи	5 689,77	4 878,84	7 577,86	7 148,29
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	5 780,96	5 296,77	7 150,54	6 374,56
	вневедомственная охрана объектов	5 780,96	5 296,77	7 150,54	6 374,56
	коммунальные услуги				
	Расходы на юридические и информационные услуги	7 253,04	4 248,26	5 360,74	9 230,65
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	383,13	492,06	1 544,48	816,00
	аудиторские услуги	383,13	492,06	1 544,48	816,00
	Прочие услуги сторонних организаций	3 051,59	3 032,96	3 055,07	4 013,48
	аттестация рабочих мест	267,69	235,98	38,60	305,87
	обслуживание оргтехники, ККМ	1 709,93	1 731,34	1 787,01	2 376,38
	обслуживание раций	154,71	118,97	132,15	111,83
	почтовые и типографские расходы	462,04	554,33	545,97	636,16
	расходы на СМИ	28,70		65,16	
	услуги банков	428,50	392,35	486,18	583,24
	Расходы на командировки и представительские	422,46	567,76	556,15	497,96
	Расходы на подготовку кадров	960,80	1 262,30	1 382,37	1 200,65
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности и мер по ТБ	4 404,52	3 859,34	4 092,65	4 523,21
	Расходы на страхование	715,68	942,94	842,25	1 041,38
	обязательное страхование гражданской ответственности	676,12	942,94	789,53	1 041,38
	обязательное страхование опасных производ. объектов	39,55		52,72	
	Другие прочие расходы	59,18		22,75	
	Электроэнергия на хоз.нужды				20 661,03
	Подконтрольные расходы из прибыли	23 927,25	7 481,67	72 491,97	17 656,00
	социальное развитие	23 927,25	7 481,67	34 940,11	17 656,00
	другие цели			37 551,86	
2.1.	**Итого подконтрольные расходы**	**801 299,28**	**786 182,71**	**940 332,72**	**1 107 518,02**
	Оплата услуг ПАО «ФСК»			25 935,96	
	Аренда, всего	203,93		140,81	153,08
	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	203,93		65,36	42,93
	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	42 903,02	27 409,77	52 117,01	17 417,36
	плата за землю	2 344,67	1 919,35	2 326,00	2 359,80
	налог на имущество	27 175,22	24 737,18	28 397,90	14 179,83
	Прочие налоги и сборы	13 383,13	753,24	21 393,11	877,73
	налог на транспорт	854,32	751,15	989,21	874,72
	плата за предельно допустимые выбросы	1,29	2,09	3,20	3,01
	плата за владение и пользование краевым имуществом	12 527,51		20 400,70	
	Отчисления ЕСН	201 833,21	197 319,86	224 999,84	280 402,92
	Прочие неподконтрольные расходы	26 276,72	26 959,20	26 070,06	4 789,45
	прочее (электроэнергия на хоз.нужды)/коммунальные услуги	26 276,72	26 959,20	23 092,06	4 789,45
	Налог на прибыль, в том числе:	70 303,43	45 002,39	172 763,28	89 402,03
	налог на прибыль на капитальные вложения	27 850,00	31 076,25	18 184,25	27 850,00
	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	66 847,86	168 229,35	73 967,03	156 968,64
	Амортизация ОС	250 368,13	225 445,36	315 055,15	309 287,15
	Прибыль на капитальные вложения	111 400,00	164 816,61	72 737,00	181 298,00
2.2.	**Итого неподконтрольные расходы**	**770 136,29**	**869 503,94**	**963 786,14**	**1 039 718,64**
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка,тыс.руб.		-35 409,62		-58 495,81
4.	Корректировка НВВ по показателям надежности и качества				1 051,98
5.	Размер экономии расходов на оплату потерь в соответствии п. 34(3) ОЦ		32 100,92		170 176,23
5.	Исполнение Предписания ФАС России		-80 848,72		-18 839,10
					-297 356,13
6.	Расходы на покупку потерь,тыс.руб.	859 094,12	1 041 889,29	993 586,63	1 244 483,22
7.	Расходы на услуги по передаче э/э, тыс. руб.	543 321,04	550 060,42	662 471,84	
8.	**ВСЕГО НВВ, тыс. руб.**	**2 973 850,73**	**3 163 478,95**	**3 560 177,33**	**3 188 257,05**

Таблица № 3
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Баланс передачи электрической энергии (мощности) по распределительным сетям

АО «Ставэлектросеть»

№ п/п	Показатели	Период регулирования - **2026 год**									
		Объем электрической энергии, млн.кВт.ч					**Заявленная мощность, МВт. мес**				
		Всего	**ВН**	**СН1**	**СН11**	**НН**	**Всего**	**ВН**	**СН1**	**СН11**	**НН**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	**Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО**	**1 651,951**	**24,396**	**30,092**	**1 616,802**	**1 014,237**	**235,603**	**3,109**	**4,079**	**230,513**	**157,138**
1.1.	из смежной сети, всего		0,000	0,000	19,338	1 014,237		0,000	0,000	2,098	157,138
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1				19,338					2,098	
	СН11					1 014,237					157,138
1.2.	**От электростанций ПЭ (опосредовано к ОАО «МРСК»)**	**29,764**	**0,000**	**0,000**	**29,764**	**0,000**	**4,924**	**0,000**	**0,000**	**4,924**	**0,000**
1.2.1	Фил. ПАО «ОГК-2»-Ставр.ГРЭС	0,000					0,000				
1.2.2	ПАО «Энел Россия» Невин.ГРЭС	29,042			29,042		4,838			4,838	
1.2.3	Фил.ПАО «РусГидро» - «К.К.ГЭС»	0,723			0,723		0,087			0,087	
1.2.4	ООО «ЛУКОЙЛ-СТАВРОПОЛЬЭНЕРГО»	0,000					0,000				
1.2.5	ООО «ЛУКОЙЛ-РОСТОВЭНЕРГО»	0,000					0,000				
1.3.	**Поступление эл. энергии из ФСК**	**85,000**	**0,000**	**0,000**	**85,000**	**0,000**	**12,404**	**0,000**	**0,000**	**12,404**	**0,000**
1.4.	**Поступление эл. энергии от других организаций, в том числе:**	**1 537,187**	**24,396**	**30,092**	**1 482,699**	**0,000**	**218,275**	**3,109**	**4,079**	**211,087**	**0,000**
1.4.1	**Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»**	**1 398,624**	**24,396**	**30,092**	**1 344,136**	**0,000**	**198,493**	**3,109**	**4,079**	**191,305**	**0,000**
	ВН	1 381,689	24,396	29,198	1 328,096		195,984	3,109	3,923	188,952	
	СН1	1,590		0,894	0,696		0,280		0,156	0,123	
	СН11	15,344			15,344		2,230			2,230	
	НН	0,000					0,000				
1.4.2	**Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»**	**138,563**	**0,000**	**0,000**	**138,563**	**0,000**	**19,781**	**0,000**	**0,000**	**19,781**	**0,000**
	ВН	45,955			45,955		6,651			6,651	
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	92,608			92,608		13,130			13,130	
	НН	0,000					0,000				
2.	**Потери электроэнергии в сети**	**229,966**	**0,455**	**0,430**	**98,929**	**130,152**	**35,271**	**0,070**	**0,066**	**15,173**	**19,962**
2.1	потери на собственные нужды	0,000					0,000				
2.2	**потери для передачи абонентам**	**229,966**	**0,455**	**0,430**	**98,929**	**130,152**	**35,271**	**0,070**	**0,066**	**15,173**	**19,962**
2.3	в т.ч. потери для передачи абонентам НЭСК	**25,117**		0,005	6,131	18,980	3,852		0,001	0,940	2,911
	то же в %	**13,92%**	1,87%	1,43%	6,12%	12,83%	14,97%	2,24%	1,62%	6,58%	12,70%
3.	Расход эл.энергии на произв и хоз.нужды	**0,000**					**0,000**				
4.	Отпуск из сети		23,941	29,662	1 517,873	884,085		3,039	4,013	215,340	137,176
4.1.	**Полезный отпуск, в том числе:**	**1 406,304**	**23,941**	**10,324**	**487,954**	**884,085**	**198,044**	**3,039**	**1,915**	**55,914**	**137,176**
4.1.1	Собственным потребителям	0,000					0,000				
4.1.2	**Потребителям других сбытовых организаций**	1 406,304	23,941	10,324	487,954	884,085	198,044	3,039	1,915	55,914	137,176
4.1	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	2,982		0,923	2,059		0,426		0,126	0,300	
4.1	АО «Ставропольккоммунэлектро»	1 076,141	23,941	9,401	358,565	684,235	147,435	3,039	1,789	37,622	104,985
4.	АО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	193,800			69,940	123,860	28,872			8,952	19,920
4.1.	АО «Буденновская энергосбытовая компания»	103,383			34,073	69,309	17,769			6,217	11,553
4.	ООО «Магнитэнерго» ОПТ	3,076			3,076		0,419			0,419	
4.	ООО «Магнитэнерго» РОЗНИЦА	11,254			8,054	3,200	1,551			1,084	0,467
4.	ООО "ПрофСервисТрейд"	9,732			6,652	3,080	0,810			0,597	0,213
4.	ООО «МСК-Энерго» (ОПТ)	0,342			0,342		0,076			0,076	
4.	ООО "Агроэнерго" (Ставропольский	3,849			3,833	0,016	0,382			0,382	
4.	ООО «КЭС» (для Агрокомплекса)	0,017				0,017	0,002				0,002
4.	АО "ЭК Эталон"	1,257			1,257		0,264			0,264	
4.	ООО «НЭК»	0,242			0,102	0,140	0,000				
4.	ООО «Новакит»	0,228				0,228	0,039			0,002	0,037
4.2	**Сальдо переток в другие организации**	**15,681**			**15,681**		**2,288**			**2,288**	
4.2.1	**Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - «Ставропольэнерго»**	**11,326**			**11,326**		**1,614**			**1,614**	
	ВН	0,000					0,000				
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	11,326			11,326		1,614			1,614	
	НН	0,000					0,000				
4.2.2	**Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»**	**2,383**			**2,383**		**0,471**			**0,471**	
	ВН	0,000					0,000				
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	2,383			2,383		0,471			0,471	
	НН	0,000					0,000				
4.2.3	**Северо-Кавказский филиал АО «Оборонэнерго»**	**1,972**			**1,972**		**0,204**			**0,204**	
	ВН	0,000					0,000				
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	1,972			1,972		0,204			0,204	
	НН	0,000					0,000				
4.3	сальдо переток в сопредельные регионы	0,000					0,000				

№ п/п	Показатели	Период регулирования - январь - сентябрь 2026 года									
		Объем электрической энергии, млн.кВт.ч					Заявленная мощность, МВт. мес				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	**Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО**	**1 232,197**	**18,212**	**21,189**	**1 206,099**	**763,391**	**235,641**	**3,111**	**3,897**	**230,575**	**157,515**
1.1.	из смежной сети, всего		0,000	0,000	13,303	763,391		0,000	0,000	1,941	157,515
	в том числе из сети										
	ВН			0,000	0,000				0,000	0,000	
	СН1				13,303	0,000				1,941	0,000
	СН11					763,391					157,515
1.2.	**От электростанций ПЭ (опосредовано к ОАО «МРСК»)**	**21,062**	**0,000**	**0,000**	**21,062**	**0,000**	**5,225**	**0,000**	**0,000**	**5,225**	**0,000**
1.2.1	Фил. ПАО «ОГК-2»-Ставр.ГРЭС	0,000					0,000				
1.2.2	ПАО «Энел Россия» Невин.ГРЭС	20,534			20,534		5,137			5,137	
1.2.3	Фил.ПАО «РусГидро» - «К.К.ГЭС»	0,528			0,528		0,088			0,088	
1.2.4	ООО «ЛУКОЙЛ-СТАВРОПОЛЬЭНЕРГО»	0,000					0,000				
1.2.5	ООО «ЛУКОЙЛ-РОСТОВЭНЕРГО»	0,000					0,000				
1.3.	**Поступление эл. энергии из ФСК**	**41,310**			**41,310**		**12,228**			**12,228**	
1.4.	**Поступление эл. энергии от других организаций, в том числе:**	1 169,825	18,212	21,189	1 130,424		218,188	3,111	3,897	211,180	
1.4.1	**Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»**	1 070,636	18,212	21,189	1 031,235		198,405	3,111	3,897	191,397	
	ВН	1 058,505	18,212	20,547	1 019,747		195,876	3,111	3,758	189,007	
	СН1	1,029		0,643	0,387		0,249		0,139	0,110	
	СН11	**11,101**			**11,101**		**2,280**			**2,280**	
	НН	0,000					0,000				
1.4.2	**Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»**	**99,189**			**99,189**		**19,783**			**19,783**	
	ВН	32,862			32,862		6,778			6,778	
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	66,327			66,327		13,006			13,006	
	НН	0,000					0,000				
2.	**Потери электроэнергии в сети**	**163,234**	**0,329**	**0,309**	**70,383**	**92,214**	**33,381**	**0,067**	**0,063**	**14,393**	**18,858**
2.1	потери на собственные нужды	0,000					0,000				
2.2	**потери для передачи абонентам**	**163,234**	**0,329**	**0,309**	**70,383**	**92,214**	**33,381**	**0,067**	**0,063**	**14,393**	**18,858**
2.3	в т.ч. потери для передачи абонентам НЭСК	12,454		0,003	2,928	9,523	2,547		0,001	0,599	1,947
	то же в %	0,132	0,018	0,015	0,058	0,121	0,142	0,022	0,016	0,062	0,120
3.	Расход эл.энергии на произв и хоз.нужды	0,000					0,000				
4.	Отпуск из сети		17,883	20,881	1 135,716	671,177		3,044	3,833	216,182	138,658
4.1.	**Полезный отпуск, в том числе:**	**1 060,895**	**17,883**	**7,578**	**364,257**	**671,177**	**200,031**	**3,044**	**1,892**	**56,437**	**138,658**
4.1.1	Собственным потребителям	0,000					0,000				
4.1.2	**Потребителям других сбытовых организаций**	**1 060,895**	**17,883**	**7,578**	**364,257**	**671,177**	**200,031**	**3,044**	**1,892**	**56,437**	**138,658**
4.1.2.	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	2,052		0,556	1,496		0,397		0,101	0,296	
4.1.2.	АО «Ставропольккоммунэлектро»	811,650	17,883	7,022	268,284	518,461	148,298	3,044	1,791	37,824	105,639
4.1	АО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	147,804			52,972	94,832	30,018			9,465	20,553
4.1.2.	АО «Буденновская энергосбытовая компания»	78,891			25,426	53,465	17,896			6,100	11,796
4.1	ООО «Магнитэнерго» ОПТ	2,147			2,147		0,426			0,426	
4.1	ООО «Магнитэнерго» РОЗНИЦА	7,714			5,568	2,146	1,515			1,058	0,457
4.1	ООО "ПрофСервисТрейд"	6,381			4,395	1,985	0,725			0,550	0,175
4.1	ООО «МСК-Энерго» (ОПТ)	0,265			0,265		0,072			0,072	
4.1.2.	ООО "Агроэнерго" (Ставропольский	2,735			2,724	0,011	0,378			0,378	
4.1	ООО «КЭС» (для Агрокомплекса)	0,013				0,013	0,002				0,002
4.1	АО "ЭК Эталон"	0,907			0,907		0,266			0,266	
4.1	ООО «НЭК»	0,171			0,071	0,099	0,000				
4.1.2.	ООО «Новакит»	0,164				0,164	0,038			0,002	0,036
4.2	**Сальдо переток в другие организации**	**8,068**			**8,068**		**2,229**			**2,229**	
4.2.1	**Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - «Ставропольэнерго»**	**5,563**			**5,563**		**1,602**			**1,602**	
	ВН	0,000					0,000				
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	5,563			5,563		1,602			1,602	
	НН	0,000					0,000				
4.2.2	**Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»**	**1,013**			**1,013**		**0,428**			**0,428**	
	ВН	0,000					0,000				
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	1,013			1,013		0,428			0,428	
	НН	0,000					0,000				
4.2.3	**Северо-Кавказский филиал АО «Оборонэнерго»**	**1,492**			**1,492**		**0,199**			**0,199**	
	ВН	0,000					0,000				
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	1,492			1,492		0,199			0,199	
	НН	0,000					0,000				
4.3	сальдо переток в сопредельные регионы	0,000					0,000				

№ п/п	Показатели	Период регулирования - октябрь - декабрь 2026 года									
		Объем электрической энергии, млн.кВт.ч					Заявленная мощность, МВт. мес				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1.	**Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО**	**419,754**	**6,184**	**8,903**	**410,703**	**250,846**	**235,489**	**3,103**	**4,626**	**230,328**	**156,006**
1.1.	из смежной сети, всего		0,000	0,000	6,035	250,846		0,000	0,000	2,569	156,006
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1				6,035					2,569	
	СН11					250,846					156,006
1.2.	**От электростанций ПЭ (опосредовано к ОАО «МРСК»)**	**8,703**	**0,000**	**0,000**	**8,703**	**0,000**	**4,021**	**0,000**	**0,000**	**4,021**	**0,000**
1.2.1	Фил. ПАО «ОГК-2»-Ставр.ГРЭС	0,000					0,000				
1.2.2	ПАО «Энел Россия» Невин.ГРЭС	8,508			8,508		3,939			3,939	
1.2.3	Фил.ПАО «РусГидро» - «К.К.ГЭС»	0,195			0,195		0,082			0,082	
1.2.4	ООО «ЛУКОЙЛ-СТАВРОПОЛЬЭНЕРГО»	0,000					0,000				
1.2.5	ООО «ЛУКОЙЛ-РОСТОВЭНЕРГО»	0,000					0,000				
1.3.	**Поступление эл. энергии из ФСК**	**43,690**			**43,690**		**12,932**			**12,932**	
1.4.	**Поступление эл. энергии от других организаций, в том числе:**	**367,362**	**6,184**	**8,903**	**352,275**	**0,000**	**218,535**	**3,103**	**4,626**	**210,806**	**0,000**
1.4.1	**Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»**	**327,988**	**6,184**	**8,903**	**312,901**	**0,000**	**198,760**	**3,103**	**4,626**	**191,031**	**0,000**
	ВН	323,184	6,184	8,651	308,349		196,306	3,103	4,416	188,787	
	СН1	0,561		0,251	0,309		0,373		0,210	0,163	
	СН11	4,243			4,243		2,080			2,080	
	НН	0,000					0,000				
1.4.2	**Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»**	**39,374**	**0,000**	**0,000**	**39,374**	**0,000**	**19,776**	**0,000**	**0,000**	**19,776**	**0,000**
	ВН	13,093			13,093		6,272			6,272	
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	26,281			26,281		13,504			13,504	
	НН	0,000					0,000				
2.	**Потери электроэнергии в сети**	**66,732**	**0,126**	**0,122**	**28,546**	**37,938**	**40,940**	**0,077**	**0,075**	**17,513**	**23,275**
2.1	потери на собственные нужды	0,000					0,000				
2.2	**потери для передачи абонентам**	**66,732**	**0,126**	**0,122**	**28,546**	**37,938**	**40,940**	**0,077**	**0,075**	**17,513**	**23,275**
2.3	в т.ч. потери для передачи абонентам НЭСК	12,663		0,003	3,203	9,457	7,769		0,002	1,965	5,802
	то же в %	15,90%	2,04%	1,37%	6,95%	15,12%	17,39%	2,49%	1,62%	7,60%	14,92%
3.	Расход эл.энергии на произв и хоз.нужды	0,000					0,000				
4.	Отпуск из сети		6,058	8,781	382,157	212,908		3,026	4,551	212,815	132,732
4.1.	**Полезный отпуск, в том числе:**	**345,409**	**6,058**	**2,746**	**123,697**	**212,908**	**192,084**	**3,026**	**1,982**	**54,344**	**132,732**
4.1.1	Собственным потребителям	0,000					0,000				
4.1.2	**Потребителям других сбытовых организаций**	**345,409**	**6,058**	**2,746**	**123,697**	**212,908**	**192,084**	**3,026**	**1,982**	**54,344**	**132,732**
4.1.1	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	0,929		0,367	0,562		0,514		0,202	0,312	
4.1.1	АО «Ставропольккоммунэлектро»	264,492	6,058	2,379	90,280	165,774	144,845	3,026	1,781	37,017	103,022
4.	АО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	45,996			16,968	29,028	25,436			7,413	18,023
4.1.	АО «Буденновская энергосбытовая компания»	24,492			8,647	15,845	17,388			6,566	10,822
4.	ООО «Магнитэнерго» ОПТ	0,930			0,930		0,398			0,398	
4.	ООО «Магнитэнерго» РОЗНИЦА	3,540			2,486	1,054	1,660			1,162	0,498
4.	ООО "ПрофСервисТрейд"	3,351			2,257	1,094	1,064			0,737	0,327
4.	ООО «МСК-Энерго» (ОПТ)	0,077			0,077		0,087			0,087	
4.1	ООО "Агроэнерго" (Ставропольский	1,114			1,109	0,004	0,392			0,392	
4.	ООО «КЭС» (для Агрокомплекса)	0,004				0,004	0,002				0,002
4.	АО "ЭК Эталон"	0,349			0,349		0,258			0,258	
4.	ООО «НЭК»	0,072			0,031	0,041	0,000				
4.1	ООО «Новакит»	0,064				0,064	0,040			0,002	0,038
4.2	**Сальдо переток в другие организации**	**7,613**			**7,613**		**2,465**			**2,465**	
4.2.1	**Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - «Ставропольэнерго»**	**5,763**			**5,763**		**1,648**			**1,648**	
	ВН	0,000					0,000				
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	5,763			5,763		1,648			1,648	
	НН	0,000					0,000				
4.2.2	**Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»**	**1,370**			**1,370**		**0,598**			**0,598**	
	ВН	0,000					0,000				
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	1,370			1,370		0,598			0,598	
	НН	0,000					0,000				
4.2.3	**Северо-Кавказский филиал АО «Оборонэнерго»**	**0,480**			**0,480**		**0,219**			**0,219**	
	ВН	0,000					0,000				
	СН1	0,000					0,000				
	СН11	0,480			0,480		0,219			0,219	
	НН	0,000					0,000				
4.3	сальдо переток в сопредельные регионы	0,000					0,000				

Таблица № 4
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Состав оборудования
в 2023-2026 гг. территориальной сетевой организации - АО «Ставэлектросеть»

№ п/п	Вид оборудования, материал опор		Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре, единица измерения	Период регулирования						
					Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП, на единицу измерения	Объем условных единиц (среднегодовой факт 2023 г.)	факт 2024 (на 01.01.2025)	Объем условных единиц	Объем условных единиц (среднегодовой факт 2024 г.)	ПЛАН 2026 год	Объем условных единиц
					у/100км, у/ед	у	км, ед.	у	у	км, ед.	у
1	ВЛЭП	металл	110-150	1	160,00	43,20	27,00	43,20	43,20	27,00	43,20
		металл		2	190,00	8,47	4,46	8,47	8,47	4,46	8,47
		ж/бетон			160,00	0,86	0,54	0,86	0,86	0,54	0,86
	ВЛЭП	металл	27,5 - 60	1	140,00	7,07	5,05	7,07	7,07	0,00	0,00
		ж/бетон			120,00	25,14	20,95	25,14	25,14	26,00	31,20
		дерево	1 - 20	-	160,00	5,60	3,50	5,60	5,60	3,50	5,60
		дерево на ж/б пасынках			140,00	13,20	24,16	33,82	33,82	24,10	33,75
		ж/бетон, металл			110,00	1 504,99	1 444,43	1 585,59	1 585,59	1 538,12	1 691,94
2	КЛЭП	-	20 -35	-	470,00						
		-	3 - 10	-	350,00	1 110,12	414,40	1 444,83	1 444,83	653,43	2 287,00
3	ВЛЭП	дерево	0,4 кВ	-	260,00	165,83	61,05	159,49	159,49	60,96	158,50
		дерево на ж/б пасынках			220,00	235,27	118,13	262,72	262,72	118,03	259,67
		ж/бетон, металл			150,00	5 319,44	3 921,57	5 851,16	5 851,16	4 321,52	6 482,28
4	КЛЭП	-	до 1 кВ	-	270,00	796,17	356,17	955,30	955,30	630,09	1 701,23
5	Подстанция		110-150	ед.	105,00	105,00	1,00	105,00	105,00	1,00	105,00
			35	ед.	75,00	75,00	1,00	75,00	75,00	2,00	150,00
6	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор		110-150	ед.	7,80	15,60	2,00	15,60	15,60	2,00	15,60
			35	ед.	2,10	4,20	2,00	4,20	4,20	3,00	6,30
			1-20	ед.	1,00	3,00	4,00	3,92	3,92	17,00	17,00

7	Масляный (вакуумный) выключатель	110-150		14,00	84,00	6,00	84,00	84,00	6,00	84,00
		35		6,40					1,00	6,40
		1-20		3,10	987,71	382,00	1 183,72	1 183,72	561,00	1 739,10
8	Отделитель с короткозамыкателем	35		4,70	9,40	2,00	9,40	9,40	2,00	9,40
9	Выключатель нагрузки	1-20	ед.	2,30	10 706,32	5 079,00	11 681,70	11 681,70	5 943,00	13 668,90
10	Статические конденсаторы	1-20	100 конд.	2,40	0,79	0,33	0,79	0,79	0,33	0,79
11	Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	ТП	2,50	714,23	319,00	775,19	775,19	353,00	882,50
12	Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	ТП, КТП	2,30	3 505,20	1 683,00	3 820,65	3 820,65	1 873,00	4 307,90
13	Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	ТП, КТП	3,00	878,31	324,00	976,16	976,16	454,00	1 362,00
14	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	35	п/ст	3,50						
15	Итого	**Всего**			**26 324,13**		**29 118,59**	**29 118,59**		**35 058,58**
		ВН			257,14		257,14	257,14		257,14
		СН1			120,81		120,81	120,81		203,30
		СН2			19 429,46		21 511,99	21 511,99		25 996,47
		НН			6 516,71		7 228,67	7 228,67		8 601,67

Таблица № 5.1
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов, расчитанных с применением эталонов затрат АО «Ставэлектросеть» на 2026 год.

Результатом расчета является значение прогнозных операционных (подконтрольных) расходов в размере 100%

Ввод данных

1	Субъект РФ	Ставропольский край	<<<Выбор
2	Субъекты РФ в региональном кластере	Ставропольский край, Волгоградская область, Республика Калмыкия, Астраханская область, Ростовская область	
3	Название организации	АО «Ставэлектросеть»	<<<Ввод
4	ИНН	2635266381	<<<Ввод
5	КПП	263501001	<<<Ввод
6	Граничное значение распределения сетей в кластере, уе/км^2 (справочно)	0,3700	
7	Значение распределения сетей ТСО превышает граничное значение в кластере	Нет	<<<Выбор
8	≥ 80% у.е. ТСО находятся в городских населенных пунктах	Нет	<<<Выбор
9	Собственником ТСО является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования	Нет	<<<Выбор
10	Права акционера или собственника имущества ТСО осуществляют РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации	Нет	<<<Выбор
11	Прогнозный год	2026	<<<Выбор
12	Коэффициент приведения цен 2025 к ценам прогнозного года	1,051	

Результаты

Наименование	Значение, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Значение, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
Прогноз (по у.е. с учетом вторичного оборудования и износа)	1 072 504,35	1 127 202,07

№ Таблицы из НПА	ID	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Значение	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации до 1 СПИ включительно *(до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ включительно *(от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) *(от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ *(от 75 лет для оборудования подстанций)* ТОЛЬКО ДЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах 2025 г.)	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах прогнозного года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
1	29	ВЛЭП	220 и выше	1	дерево	км	-	-	-	-	-	115,40	121,29	-	-
1	31	ВЛЭП	220 и выше	1	металл	км	-	-	-	-	-	93,21	97,96	-	-
1	33	ВЛЭП	220 и выше	1	ж/бетон	км	-	-	-	-	-	62,14	65,31	-	-
1	35	ВЛЭП	220 и выше	2	металл	км	-	-	-	-	-	119,83	125,94	-	-
1	37	ВЛЭП	220 и выше	2	ж/бетон	км	-	-	-	-	-	79,89	83,96	-	-
1	39	ВЛЭП	110-150	1	дерево	км	-	-	-	-	-	79,89	83,96	-	-
1	41	ВЛЭП	110-150	1	металл	км	27,00	27,00	-	-	-	71,02	74,64	1 917,64	2 015,44
1	43	ВЛЭП	110-150	1	ж/бетон	км	-	-	-	-	-	57,70	60,64	-	-
1	45	ВЛЭП	110-150	2	металл	км	4,46	4,46	-	-	-	84,33	88,63	376,10	395,28
1	47	ВЛЭП	110-150	2	ж/бетон	км	0,54	0,54	-	-	-	71,02	74,64	38,14	40,08
1	56	ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	км	-	-	-	-	-	41,92	44,06	-	-
1	60	ВЛЭП	27,5-60	1	металл	км	-	-	-	-	-	34,52	36,28	-	-
1	62	ВЛЭП	27,5-60	1	ж/бетон	км	26,00	12,78	-	13,22	-	29,59	31,10	769,32	808,56
1	64	ВЛЭП	27,5-60	2	металл	км	-	-	-	-	-	44,38	46,65	-	-
1	66	ВЛЭП	27,5-60	2	ж/бетон	км	-	-	-	-	-	36,99	38,87	-	-
1	68	ВЛЭП	1-20	-	дерево	км	3,50	1,23	2,14	0,14	-	39,45	41,46	146,55	154,02

1	71	ВЛЭП	1-20	-	дерево на ж/б пасынках	км	24,11	8,40	14,73	0,97	-	34,52	36,28	883,00	928,03
1	74	ВЛЭП	1-20	-	ж/бетон, металл	км	1 538,12	599,24	881,11	57,78	-	27,12	28,51	44 109,22	46 358,79
1	85	ВЛЭП	до 1	-	дерево	км	60,96	21,28	37,24	2,44	-	40,68	42,76	2 631,34	2 765,54
1	88	ВЛЭП	до 1	-	дерево на ж/б пасынках	км	118,03	41,25	72,06	4,73	-	35,75	37,57	4 477,21	4 705,55
1	91	ВЛЭП	до 1	-	ж/бетон, металл	км	4 321,52	1 772,49	2 392,16	156,86	-	28,35	29,80	129 309,96	135 904,77
2	49	КЛЭП	220 и выше	-	-	км	-	-	-	-	-	1 331,51	1 399,42	-	-
2	52	КЛЭП	110	-	-	км	-	-	-	-	-	567,12	596,04	-	-
2	79	КЛЭП	20-60	-	-	км	-	-	-	-	-	115,89	121,80	-	-
2	82	КЛЭП	3-10	-	-	км	653,43	550,49	100,86	2,07	-	86,30	90,70	56 827,54	59 725,74
2	96	КЛЭП	до 1	-	-	км	630,09	541,62	86,69	1,78	-	66,58	69,97	42 526,32	44 695,16
3	101	Подстанция	220 и выше	-	-	шт.	-					9 320,56	9 795,91	-	-
3	102	Подстанция	110-150	-	-	шт.	1,00					4 660,28	4 897,95	4 660,28	4 897,95
3	103	Подстанция	27,5-60	-	-	шт.	2,00					1 849,32	1 943,63	3 698,63	3 887,26
3	114	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	220 и выше	-	-	шт.	-	-	-	-	-	621,37	653,06	-	-
3	117	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	110-150	-	-	шт.	2,00	2,00	-	-	-	346,19	363,85	692,38	727,70
3	121	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	27,5-60	-	-	шт.	3,00	1,00	2,00	-	-	93,21	97,96	307,59	323,27
3	126	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	1-20	-	-	шт.	17,00	15,00	1,00	1,00	-	24,66	25,92	426,58	448,33
4	136	Воздушные выключатели	220 и выше	-	-	шт.	-	-	-	-	-	1 908,50	2 005,83	-	-
4	137	Воздушные выключатели	110-150	-	-	шт.	-	-	-	-	-	1 153,98	1 212,83	-	-
4	138	Воздушные выключатели	27,5-60	-	-	шт.	-	-	-	-	-	271,24	285,07	-	-
4	139	Воздушные выключатели	1-20	-	-	шт.	-	-	-	-	-	135,62	142,53	-	-
4	140	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	220 и выше	-	-	шт.	-	-	-	-	-	1 020,82	1 072,89	-	-
4	141	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	110-150	-	-	шт.	6,00	6,00	-	-	-	621,37	653,06	3 728,21	3 918,35
4	142	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	27,5-60	-	-	шт.	1,00	1,00	-	-	-	157,81	165,86	157,81	165,86
4	143	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	1-20	-	-	шт.	561,00	554,00	7,00	-	-	76,44	80,34	43 096,32	45 294,23
4	159	Отделители с короткозамыкателями	220 и выше	-	-	шт.	-					843,29	886,30	-	-
4	160	Отделители с короткозамыкателями	110-150	-	-	шт.	-					421,65	443,15	-	-
4	161	Отделители с короткозамыкателями	27,5-60	-	-	шт.	2,00					115,89	121,80	231,78	243,60
4	162	Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	-	шт.	7 555,00					56,71	59,61	428 465,39	450 317,13
5	171	Статические конденсаторы	1-20, 35 и выше	-	-	1 конденсатор	33,00					0,59	0,62	19,47	20,47
5	165	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением	до 50 МВАр	-	-	шт.	-					641,09	673,79	-	-
5	166	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	50 МВАр и более	-	-	шт.	-					1 183,56	1 243,93	-	-
6	172	Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции	1-20	-	-	шт.	353,00					61,64	64,79	21 760,46	22 870,25
6	173	Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	1 868,00					56,71	59,61	105 939,56	111 342,47
6	174	Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	458,00					73,97	77,75	33 879,75	35 607,62
6	175	Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ	27,5-60	-	-	шт.	-					86,30	90,70	-	-
7	187	Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	1 радиостанция	173,00					46,85	49,24	8 105,00	8 518,36
7	188	Аппаратура телемеханики	-	-	-	1 устройство	249,00					12,33	12,96	3 069,89	3 226,45
7	192	Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	1 комплекс	3 456,00					4,93	5,18	17 043,44	17 912,65
7	195	Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	1 прибор	228 633,00					0,49	0,52	112 430,28	118 164,22
7	204	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	1 агрегат	2,00					12,33	12,96	24,66	25,92
7	213	Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	-	-	-	1 АБ	17,00					44,38	46,65	754,53	793,01
7	177	Волоконно-оптически линии связи (ВОЛС)	-	-	-	км	-					5,92	6,22	-	-

Таблица № 5.2
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Операционные (подконтрольные) расходы в соответствии с методом индексации необходимой валовой выручки АО «Ставэлектросеть» на 2026 год

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	2025	2026	Величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год при выполнении условия не превышения расходов на 1 у.е. крупнейшей ТСО края
1	Плановый индекс инфляции на год i, учтенный при определении подконтрольных (операционных) расходов	%	5,80%	5,10%	
2	Скорректированный индекс инфляции i года	%	9,00%		
3	Фактический индекс инфляции года i	%			
4	Индекс эффективности операционных расходов	%	1%		
5	Плановый объем условных единиц i-го года, учтенный при определении подконтрольных (операционных) расходов	у.е.	29 297,57	35 058,58	
6	Скорректированный объем условных единиц i года, учтенный при определении подконтрольных (операционных) расходов	у.е.	29 297,57	35 058,58	
7	Фактический объем условных единиц i-го года	у.е.	29 589,71		
8	Коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов	-	0,750	0,750	
9	Коэффициент индексации подконтрольных расходов, учтенный при установлении тарифов для i-го года (скорр.) **((1-стр.4)*(1+стр.1)*(1+стр.8*(стр.5i-стр.6i-1)/стр.6i-1))**	-		**1,20600**	
10	Коэффициент индексации по МУ для i+1 года (скорр.) **((1-стр.4)*(1+стр.2)*(1+стр.8*(стр.6i-стр.7i-1)/стр.7i-1))**	-			
11	Коэффициент индексации по МУ для i+2 года и далее (факт.) **((1-стр.4)*(1+стр.3)*(1+стр.8*(стр.7i-стр.7i-1)/стр.7i-1))**	-			
12	**Подконтрольные расходы, рассчитанные в соответствии с МУ**	**тыс. руб.**	**1 107 518,02**	**1 335 666,73**	**1 254 361,68**

* *Справочно*

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, соответствующей на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»), руб./у.е.	35 779,02
Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов АО «Ставэлектросеть», необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, руб./у.е.	38 098,14
Снижена величина операционных (подконтрольных) расходов АО «Ставэлектросеть» относительно расходов организации, определенных по действующей методике, тыс. руб.	81 305,05

Таблица № 6.1
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2024 г.)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2024 г.)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2026 г.)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, **шт.**)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт	7 172,97	699	5 013,91	7 172,97	699	5 013,91	9 282,27	1 249	11 588,91
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	4 609,94	699,00	3 222,35	4 609,94	699	3 222,35	6 385,95	1 248,50	7 972,86
1.2.1	уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	2 563,03	699,00	1 791,56	2 563,03	699	1 791,56	2 896,32	1248,5	3 616,06
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	46 672,26	x	x	63 633,67	x	x	53 059,17
3.	Строительство воздушных линий	1 068 717,44	26,81	28 651,25	1 410 329,87	26,81	37 809,53	1 764 242,42	18,30	32 292,69
4.	Строительство кабельных линий	586 541,29	0,06	36,37	2 366 519,22	0,06	146,72	2 641 260,45	0,52	1373,46
5.	Строительство пунктов секционирования	55 552,34	12,00	666,63	38 048,68	12	456,58	0,00	0	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций	3 463,93	2538	8 791,45	5 074,94	2 538,00	12 880,19			
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	11 642 168,06	x	x	11 642 168,06	x	x	23 821 793,14
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1+п. 2–п. 9)			40 044,00			57 005,40			40 826,30
11.	Установлено 2024 г.						0,00			
12.	К возврату/изъятию средств			40 044,00			57 005,40			45 540,68
13.	Выпадающие доходы на 2026 г.									**86 366,98**

Таблица № 6.2
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2024 г.)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2024 г.)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2026 г.)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2+пункт 3+пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			30 913,27			40 371,16	0,00	11,83	27 770,74
2.	Строительство воздушных линий	849 867,31	11,166	9 489,62	1 276 318,66	11,166	14 251,37	1 890 247,73	10,052	18 999,83
3.	Строительство кабельных линий	3 259 188,20	1,953	6 366,17	3 909 644,07	1,953	7 636,71	4 938 439,35	1,776	8 770,92
4.	Строительство пунктов секционирования	48 380,89	15,00	725,71	39 357,08	15,00	590,36		0	0
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	4 084,263	3 509,02	14 331,76	5 099,07	3 509,02	17 892,72		0,00	0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0	0		0	0
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0	0		0	0
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9+пункт 10+пункт 11+пункт 12+пункт 13+пункт 14]:	x	x	97,52	x	x	97,52	x	x	0
9.	Строительство воздушных линий		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0
10.	Строительство кабельных линий	780 172,32	0,13	97,52		0	0		0	0
11.	Линейные разъединители		0,00	0,00		0	0		0	0
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0	0		0	0
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0	0		0	0
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0	0		0	0
15.	Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1–пункт 8]	x	x	30 815,74	x	x	40 273,64	x	x	27 770,74
16.	Установлено 2024 г.			0,00			0,00			
17.	К возврату/изъятию средств			30 815,74			40 273,64			35 045,70
18.	Выпадающие доходы на 2026 г.									**62 816,44**

Таблица № 7
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Расчет амортизационных отчислений по основным средствам АО «Ставэлектросеть» за 2024 год с учетом объектов инвестиционной программы, введенных в эксплуатацию за 9 месяцев 2025 года и планируемого ввода за IV квартал 2025 года.

рублей

Основное средство. Амортизационная группа	На начало периода			За период			На конец периода			Расчетная амортизация ОС на максимальный срок полезного использования по бухгалтерскому учету		Расчетная амортизация на максимальный срок службы (по Классификатору или по бухгалтерскому учету)	амортизация по объектам, стоящим на балансе на 01.01.2025 г. (без учета объектов по ИП 2025 года)	амортизации в пересчете на полный год по объектам ИП, введенным в эксплуатацию за 2025 г.
	Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Уменьшение стоимости	Списание амортизации (износа)	Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	в месяц	в год	в месяц	в год	в год
Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	124 991,67	108 828,98	16 162,69	0,00	0,00	0,00	124 991,67	109 726,91	15 264,76	5 207,99	62 495,84	10 775,16	10 775,16	0,00
Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24 952 879,67	18 350 151,64	6 602 728,03	5 288 776,80	0,00	0,00	30 241 656,47	18 754 200,95	11 487 455,52	840 046,01	10 080 552,16	6 611 515,20	3 490 255,60	3 121 259,60
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	134 647 730,87	96 870 421,86	37 777 309,01	19 871 826,27	0,00	0,00	154 519 557,14	98 070 028,31	56 449 528,83	2 575 325,95	30 903 911,43	18 369 639,88	14 395 274,62	3 974 365,25
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	236 469 751,67	145 517 703,77	90 952 047,90	990 677,09	4 908,05	3 405,53	237 455 520,71	147 316 706,33	90 138 814,38	2 826 851,44	33 922 217,24	20 421 685,27	20 244 887,29	176 797,98
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	818 713 429,64	558 485 166,09	260 228 263,55	40 155 437,75	2 983 109,83	2 067 081,06	855 885 757,56	561 675 412,53	294 210 345,03	7 132 381,31	85 588 575,76	61 817 016,19	57 801 472,41	4 015 543,78
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	2 343 441 591,87	1 277 722 182,31	1 065 719 409,56	213 704 927,06	275 903,56	105 026,21	2 556 870 615,37	1 286 954 955,15	1 269 915 660,22	14 204 836,75	170 458 041,02	120 887 017,59	98 665 828,47	22 221 189,11
Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1 694 528 327,54	926 382 094,44	768 146 233,10	40 242 278,64	0,00	0,00	1 734 770 606,18	932 928 142,69	801 842 463,49	7 228 210,86	86 738 530,31	69 416 093,43	63 692 751,26	5 723 342,17
Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	365 611 544,90	244 593 520,61	121 018 024,29	327 826,30	0,00	0,00	365 939 371,20	245 887 864,89	120 051 506,31	1 219 797,90	14 637 574,85	11 594 124,02	11 556 583,04	37 540,97
Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	596 505 419,86	163 284 029,56	433 221 390,30	0,00	0,00	0,00	596 505 419,86	164 919 821,36	431 585 598,50	24 854 392,49	298 252 709,93	19 629 501,60	19 629 501,60	0,00
Десятая группа (свыше 30 лет)	800 790 642,67	438 186 121,56	362 604 521,11	793 525,43	13 338,14	11 354,61	801 584 168,10	440 307 873,06	361 276 295,04	2 220 417,81	26 645 013,74	19 059 110,00	18 123 967,39	935 142,62
Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	470 960 676,16	303 881 216,46	167 079 459,70	1 221 843,79	0,00	0,00	472 182 519,95	305 474 908,49	166 707 611,46	1 307 984,82	15 695 817,84	11 171 749,73	11 084 921,59	86 828,15
Итого	7 486 746 986,52	4 173 381 437,28	3 313 365 549,24	322 597 119,13	3 277 259,58	2 186 867,41	7 806 080 184,21	4 202 399 640,67	3 603 680 543,54	64 415 453,34	772 985 440,11	358 988 228,06	318 696 218,43	40 292 009,63

исключена величина начисленной амортизации по транспортным стредствам представительского класса в размере 38 862,36 рублей

Всего амортизация с учетом доли затрат на передачу электрической энергии по структуре затрат по факту за 9 месяцев 2025 года-0,9835 **353 026 701,17 рублей**

Таблица № 8
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Анализ реализации инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть» за 2024 год

1) недоиспользование утвержденного объема собственных средств для финансирования мероприятий по утвержденным инвестиционным проектам, в размере 117 473,15 тыс.руб.:

№ п/п. в соответствии с приложением	Наименование инвестиционного проекта	план, тыс.руб.	факт, тыс.руб.	принято РТК СК при установлении цен (тарифов), тыс.руб	недоиспользование собственных средств, тыс.руб
Всего:		**263 611,24**	**146 138,09**	**146 138,09**	**117 473,15**
44	с.Дивное. Реконструкция сельской комплектной трансформаторной подстанции 4 ф 805(литера СКТП)	1 061,72	0,00	0,00	1 061,72
45	с.Дивное. Реконструкция ВЛ 04 ТП 37 Ф 806 н.в. Ф-2	866,59	0,00	0,00	866,59
46	с.Дивное. Реконструкция ВЛ 04 ТП 10 Ф 806 н.в.Ф -2	625,37	565,08	565,08	60,29
47	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-51 Ф-204 н/в ф-3	514,03	0,00	0,00	514,03
48	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ -0,4 кВ ТП-41 Ф-204 н/в ф-13	328,35	0,00	0,00	328,35
49	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ -0,4 кВ Ф-204 ТП-41 н/в ф-12	63,15	0,00	0,00	63,15
50	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ -0,4 кВ ТП-2 Ф-204 н/в ф-3	670,96	0,00	0,00	670,96
51	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-44 Ф-204 н/в ф3	1 160,16	0,00	0,00	1 160,16
52	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-204 ТП-44 н/в ф-2	1 726,46	0,00	0,00	1 726,46
53	с.Дивное. Реконструкция ВЛ 0,4 ТП 60 Ф 806 н.в. Ф-1	1 831,37	1 724,21	1 724,21	107,16
54	г.Ипатово. Реконструкция административно-бытового корпуса	1 930,87	1 243,77	1 243,77	687,10
55	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-215 п/ст "Радиозавод" (оп. № 1/28-1/9-6)	634,61	0,00	0,00	634,61
56	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-215 п/ст "Радиозавод" (оп. № 5/2-5/9)	452,53	0,00	0,00	452,53
57	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-216 п/ст "Радиозавод" (оп. № 59-9/13)	989,70	0,00	0,00	989,70
58	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-224 п/ст. "Аэропорт" (оп. № 163-9/6)	240,06	0,00	0,00	240,06
59	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф- 230 п/ст "Аэропорт" (оп. № 25-2/1-2/9)	717,80	0,00	0,00	717,80
60	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф- 230 п/ст "Аэропорт" (оп. № 43-56)	809,75	0,00	0,00	809,75
61	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-134 п/ст. "Промкомплекс" (оп. 7/1-7/11)	543,65	0,00	0,00	543,65
62	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1 от ТП-2/236, 1,547 км	560,17	484,92	484,92	75,25
63	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-2 от ТП-2/236, 0,855 км	967,01	867,35	867,35	99,66
64	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-3 от ТП-2/236, 0,642 км	827,28	795,80	795,80	31,48
65	с. Кочубеевское. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-111 ПС "Кочубеевская" (оп. № 10/17-21/8)	1 669,72	0,00	0,00	1 669,72
66	с. Кочубеевское. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-163 ПС "КПП" (оп. № 2/107-2/133)	2 086,20	1 761,67	1 761,67	324,53
67	с. Грачёвка. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-1 ТП-16/101	1 114,16	1 050,61	1 050,61	63,55
68	с. Грачёвка. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-6 ТП-24/101	873,82	803,30	803,30	70,52
69	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-215 п/ст "Радиозавод" (оп. № 6/24-6/31)	605,35	523,35	523,35	82,00
70	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-216 п/ст "Радиозавод" (от оп. № 4/40 до КТП 6/216-160 опх Шпаковское)	514,38	0,00	0,00	514,38
71	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-216 п/ст "Радиозавод" (оп. № 29-2/4)	593,72	0,00	0,00	593,72
72	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-224 п/ст. "Аэропорт" (оп. № 8/4-10/7)	723,24	663,96	663,96	59,28
73	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф- 228 п/ст "Аэропорт" (оп. № 38-41)	349,70	0,00	0,00	349,70
74	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-5/224 ул Гагарина	889,16	783,36	783,36	105,80
75	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП-7/215, 0,835 км	1 149,42	852,36	852,36	297,06
76	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-3 ТП-9/134	874,71	779,56	779,56	95,16
77	с. Грачевка. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-1 ТП-2/102	708,79	687,31	687,31	21,48
78	г. Минеральные Воды Реконструкция трансформаторной подстанции - 91 (Литер А), 180200073	1 404,82	1 174,32	1 174,32	230,50
79	г. Минеральные Воды Реконструкция оборудования РП-3, № 180500014	1 903,50	709,94	709,94	1 193,56
80	с. Курсавка Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции 5/230 (литер КТП), 20200024	1 086,74	646,90	646,90	439,84
81	с. Курсавка Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции 8/230 (литер КТП), 20200036	1 086,74	31,53	31,53	1 055,21

82	с. Курсавка Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции 11/230 (Литер КТП), 20200026	1 086,74	33,67	33,67	1 053,07
83	с. Курсавка Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции 21/230 (Литер КТП), 20200031	1 086,74	31,77	31,77	1 054,97
84	ст. Ессентукская. Реконструкция КТП-14	1 524,92	1 377,16	1 377,16	147,76
85	г. Минеральные Воды Реконструкция ВЛ-6кВ ф.603 от ПС"Щебз-д" до КТПН насосн.об.вод.,180400273	9 673,17	59,67	59,67	9 613,50
88	г. Минеральные Воды Реконструкция КЛ-6 кВ от ТПС-303 до РП Стекольного з-да ф. 614	1 933,27	0,00	0,00	1 933,27
89	г.Минеральные Воды. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Змейская(Крупской-Кнышевского)четная сторона, от ТП-71	435,09	340,43	340,43	94,66
90	г.Минеральные Воды. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Горького: Змейская - Пятигорская, от ТП-71	401,41	333,87	333,87	67,54
91	г.Минеральные Воды. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Свободы:Железноводск.-Ставропольск нечетная сторона, от ТП-71	978,09	788,44	788,44	189,65
92	г.Минеральные Воды. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Змейская нечетная сторона, от ТП-71	401,67	288,29	288,29	113,38
93	г.Минеральные Воды. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Кирова четная сторона	408,30	323,48	323,48	84,82
94	г. Минеральные Воды Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Горького: Горская - Школьная, 180400085	768,56	596,41	596,41	172,15
95	с. Александровское Реконструкция ВЛ 0,4 кВ нФ-1 ТП-19-246	507,72	0,00	0,00	507,72
96	с. Александровское Реконструкция ВЛ 0,4 кВ нФ-2 ТП-34-241	868,74	0,00	0,00	868,74
97	ст. Ессентукская Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС Е-2 до оп №1	21 483,78	0,00	0,00	21 483,78
98	ст. Ессентукская Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф- 336 пс.Б.Уголь-ТП-2	641,53	16,82	16,82	624,71
99	г. Минеральные Воды Реконструкция пожарной сигнализации	2 608,57	1 866,87	1 866,87	741,70
101	с. Красногвардейское. Реконструкция МТП 2/127	862,80	0,00	0,00	862,80
102	с. Красногвардейское. Реконструкция КТП 4/129	1 210,32	0,00	0,00	1 210,32
103	г. Новоалександровск. Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции СКТП-118/324 (литера СКТП)	1 250,08	0,00	0,00	1 250,08
104	г. Новоалександровск. Реконструкция КТП-137	1 250,08	0,00	0,00	1 250,08
105	г. Новоалександровск. Реконструкция МТП-122	1 250,08	0,00	0,00	1 250,08
106	г. Новоалександровск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-124/213	1 648,54	1 387,94	1 387,94	260,59
107	с. Красногвардейское. Реконструкция ВЛ 04кв Ф-4 ЗТП 19/122	2 044,20	1 790,57	1 790,57	253,63
108	с. Красногвардейское. Реконструкция ВЛ 04кв Ф-2 КТП 4/120	752,51	680,75	680,75	71,76
109	г. Новоалександровск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-214	1 928,20	1 865,45	1 865,45	62,75
110	г. Новоалександровск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП-132/214	745,84	561,77	561,77	184,07
111	г. Нефтекумск. Реконструкция КТП-42	2 011,12	1 438,42	1 438,42	572,70
112	с. Левокумское. Реконструкция КТП 18/407	1 366,36	1 106,47	1 106,47	259,90
113	с. Левокумское. Реконструкция КТП 20/403	1 372,28	1 117,89	1 117,89	254,39
114	г.Нефтекумск. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-2,3 КТП-9	1 701,48	1 665,51	1 665,51	35,97
115	с.Степное Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф -2/273 ТП-44	2 884,44	2 729,74	2 729,74	154,70
116	г. Нефтекумск. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-2 КТП-20	3 124,64	2 716,71	2 716,71	407,93
117	г. Нефтекумск. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-2 КТП-34	368,77	344,02	344,02	24,76
118	г. Нефтекумск. Реконструкция ВЛ- 0,4 кВ Ф-4 КТП-34	1 334,95	1 176,26	1 176,26	158,69
119	г. Нефтекумск. Реконструкция кабельного ввода от п/с 110/10/6 кВ" Нефтекумская" до оп№1 ВЛ-6 кВ Ф-638	605,15	528,47	528,47	76,69
121	с. Левокумское. Реконструкция ВЛ -0,4 кВ Ф-3 КТП 8/407	1 051,24	960,05	960,05	91,19
122	г. Зеленокумск. Реконструкция КТП-27	1 251,44	1 206,74	1 206,74	44,70
123	г.Зеленокумск. Реконструкция Реконструкция ГКТП-35	1 697,14	1 322,77	1 322,77	374,36
125	ст. Курская. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-18/366	1 545,50	1 395,34	1 395,34	150,16
126	ст. Курская. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП-18/366	2 143,55	1 990,86	1 990,86	152,69
127	ст. Курская. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-18/366	359,37	339,02	339,02	20,35
128	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-43 ф-4	1 882,55	1 878,82	1 878,82	3,73
129	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-137 ф-1	568,64	543,81	543,81	24,83
130	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-161 ф-7	960,82	928,48	928,48	32,34
131	г. Изобильный. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Изобильный от ТП-47/226 ф2 до опоры№24	526,16	493,09	493,09	33,06
135	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-129/226 ф-1	681,23	615,13	615,13	66,10
136	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-129/226 ф-2	260,11	244,10	244,10	16,01
137	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-129/226 ф-3	379,10	360,98	360,98	18,11
138	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-129/226 ф-4	874,77	802,72	802,72	72,05

141	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-11 Ф-3	2 196,08	1 796,09	1 796,09	400,00
150	с.Летняя Ставка Реконструкция КТП 10/703	415,85	0,00	0,00	415,85
151	с.Летняя Ставка Реконструкция КТП 18/705	415,85	0,00	0,00	415,85
152	г.Благодарный Реконструкция ГКТП 11/404	1 526,19	1 364,93	1 364,93	161,26
153	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-69 ф-1	1 070,95	968,79	968,79	102,16
154	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-69 ф-5	373,20	346,78	346,78	26,42
155	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-69 ф-6	654,99	592,83	592,83	62,17
156	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-7158 ф-1	1 163,41	1 097,64	1 097,64	65,77
157	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-7158 ф-3	132,69	121,67	121,67	11,02
158	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-2158 ф-2	493,20	457,42	457,42	35,79
159	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-21153 ф-1	337,96	0,00	0,00	337,96
160	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ГКТП 14/403	1 637,13	1 561,68	1 561,68	75,45
161	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП 20/403	458,49	0,00	0,00	458,49
162	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 КТП 20/403	199,28	0,00	0,00	199,28
163	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ЗТП 8/513	243,95	240,47	240,47	3,48
164	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ЗТП 8/513	1 633,44	1 540,53	1 540,53	92,91
165	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ЗТП 8/513	402,32	384,09	384,09	18,23
166	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП 4/513	714,65	0,00	0,00	714,65
167	с.Летняя Ставка Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП-3/705	1 326,02	0,00	0,00	1 326,02
168	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-005 п/с"Светлоград"	6 135,50	0,00	0,00	6 135,50
169	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-21153 ф-2	548,13	0,00	0,00	548,13
170	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 ЗТП 10/403	1 326,82	0,00	0,00	1 326,82
171	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-525	543,25	0,00	0,00	543,25
172	г. Ставрополь. Водоотведение грунтовых вод на подстанции ПС 110/10 "Фармацевт"	17 090,02	0,00	0,00	17 090,02
173	г. Ставрополь. Реконструкция локальной вычислительной сети административно-бытового здания	311,75	264,85	264,85	46,90
174	г. Ставрополь. Реконструкция системы видеонаблюдения (2 подразделения).	626,14	621,12	621,12	5,02
175	г.Ипатово. Строительство участка ВЛ-0,4кВ РП-3 Ф-217,212 нв ф-3	169,45	107,23	107,23	62,21
176	г.Ипатово. Строительство участка ВЛЗ -10 кВ Ф-212	3 777,40	1 350,09	1 350,09	2 427,30
177	г.Ипатово. Строительство участка ВЛЗ -10 кВ Ф-217	724,83	0,00	0,00	724,83
178	г. Михайловск. Строительство ВЛ-10 кВ Ф-267 п/ст "Фармацевт"	806,16	0,00	0,00	806,16
179	г. Михайловск. Строительство КЛ-10 кВ Ф-267 п/ст "Фармацевт"	150,86	0,00	0,00	150,86
180	г. Минеральные Воды Строительство КЛ-6кВ от "ВЛ-6кВ ф.603 от ПС"Щебз-д" до КТПН насосн.об.вод.,180400273" до КТП-298	4 056,21	0,00	0,00	4 056,21
181	с. Александровское Строительство КТП-Т-ВВ 10/0,4 кВ 100 кВА ул. Октябрьская	920,25	0,00	0,00	920,25
182	с. Александровское Строительство ВЛЗ 10 кВ Ф-242 ул. Октябрьская	92,32	0,00	0,00	92,32
183	с. Александровское Строительство ВЛИ 0,4 кВ по ул. Московской	24,88	0,00	0,00	24,88
184	с. Александровское Строительство ВЛИ 0,4 кВ ул. Октябрьская	66,62	0,00	0,00	66,62
185	с. Александровское Строительство КТП-Т-ВВ-10/0,4-250 кВА	1 043,90	0,00	0,00	1 043,90
186	г. Новоалександровск. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП -179/213	84,42	47,08	47,08	37,34
187	г. Новоалександровск. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП -179/213	93,90	64,42	64,42	29,48
188	г. Новоалександровск. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП -187/324	93,97	63,59	63,59	30,38
189	г. Новоалександровск. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП -187/324	93,97	77,34	77,34	16,63
190	г. Нефтекумск. Строительство ВЛ 35 кВ (I этап)	16 660,34	14 213,91	14 213,91	2 446,43
191	г. Нефтекумск. Строительство ВЛ 35 кВ (II этап)	17 368,16	13 874,36	13 874,36	3 493,80
194	г.Ипатово. Приобретение АВД	108,33	0,00	0,00	108,33
197	г. Минеральные Воды Приобретение Рефлектометр Рейс 305	191,95	187,08	187,08	4,88
198	Программа модернизации автотранспортной техники	46 751,00	45 993,39	45 993,39	757,61
199	г. Ставрополь. Приобретение программно-аппаратного комплекса Network Attack Discovery	4 300,00	3 890,55	3 890,55	409,45
202	г. Ставрополь. Приобретение системы подвижной радиосвязи (филиал г. Ипатово и участок с. Дивное).	384,15	384,15	384,15	0,00
204	г. Ставрополь. Разработка проекта реконструкции автоматической системы пожарной сигнализации оповещения и управления эвакуацией (инв.№000002560)	82,04	0,00	0,00	82,04
205	г. Ставрополь. Разработка проекта реконструкции гаражей литера Б(помещ.№№8-26)ИНОН 040108961353 (отопления)	94,07	0,00	0,00	94,07
206	г. Ставрополь. Укладка асфальтового покрытия	1 275,87	0,00	0,00	1 275,87
207	г. Ставрополь. Строительство ограждения	233,45	0,00	0,00	233,45
208	г. Ставрополь. Кибер Бэкап Расширенная редакция для физического сервера и сертификат на техническую поддержку	127,96	127,96	127,96	0,00

2) превышение использования утвержденного объема собственных средств для финансирования мероприятий по утвержденным инвестиционным проектам, в размере 8 326,83 тыс.руб.:

№ п/п. в соответствии с приложением	Наименование инвестиционного проекта	план,тыс.руб.	факт,тыс.руб.	принято РТК СК при установлении цен (тарифов), тыс.руб	превышение финансирования, тыс.руб	обоснования
Всего:		**126 650,73**	**134 977,55**	**129 801,23**	**8 326,83**	
43	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	93 421,07	96 571,58	96 571,58	3 150,50	реестры установки (замены) приборов учета электрической энергии в 2024 году, справки стоимости выполненых работ, акты приемки выполненных работ, акты приемки законченного строительством объекта.
86	г. Минеральные Воды Реконструкция КЛ-6 кВ ф. 605 от ТПС-303 до БКТП-214, 180500760	669,53	694,29	669,53	24,75	
87	г. Минеральные Воды Реконструкция КЛ-6кВ от ПС "Минводы-II" до ТП-18, 180300413	366,85	389,54	366,85	22,68	
100	с. Александровское Реконструкция здания диспетчерской (Литер Б) участка с. Александровское филиала ГУП СК «Ставэлектросеть» г. Минеральные Воды (замена пожарной сигнализации)	268,36	331,06	268,36	62,70	
120	г. Нефтекумск. Реконструкция участка ВЛ 6 кВ Ф-638 от п/ст 110/10/6 кВ "Нефтекумская" от оп№47 до оп№47/4	342,92	486,97	342,92	144,06	
124	г. Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16 ф-1	1 389,73	1 462,82	1 389,73	73,09	
132	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-82/234 ф-1	690,62	696,13	690,62	5,50	
133	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-82/234 ф-3	844,20	891,20	844,20	47,00	
134	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-82/234 ф-4	468,55	492,48	468,55	23,93	
139	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ ТП-124/234 ф-1	695,09	745,29	695,09	50,20	
140	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ ТП-124/234 ф-5	1 284,29	1 400,36	1 284,29	116,08	
142	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-115 (монтаж ИКЗ оп. №33)	241,74	258,30	241,74	16,56	
143	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-116 (монтаж ИКЗ оп. №38)	241,74	258,30	241,74	16,56	
144	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-117 (монтаж ИКЗ оп. №15/1)	241,74	258,30	241,74	16,56	
145	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-467 отп. к КТП-88 (монтаж ИКЗ оп. №1/3)	241,74	258,30	241,74	16,56	
146	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-467 отп. к КТП-2250 (монтаж ИКЗ оп. №6/2)	241,74	258,30	241,74	16,56	
147	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-467 отп. к КТП-2369 (монтаж ИКЗ оп. №4/2)	241,74	258,30	241,74	16,56	
148	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-467 отп. к КТП-2414 (монтаж ИКЗ оп. №5/2)	241,74	258,30	241,74	16,56	
149	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-468 (монтаж ИКЗ оп. №77)	241,74	258,30	241,74	16,56	
192	Строительство КЛ-10кВ от ТП-33/225 до ТП-29/225	659,38	694,62	659,38	35,24	
193	Строительство КЛ-0,4кВ (2 кабеля) от ТП-102/230 до МКД Ленина, 115	439,98	482,53	439,98	42,55	
195	г. Минеральные Воды Приобретение Бензорез Stihl TS-420	133,33	159,01	133,33	25,69	
196	г. Минеральные Воды Приобретение Трассоискатель	203,40	277,90	203,40	74,50	
200	г. Ставрополь. Приобретение универсального намоточного станка с раскладчиком провода РИФЖ 045119.031.125	5 980,00	8 709,20	5 980,00	2 729,20	
201	г. Ставрополь. Приобретение новой офисной техники(компьютеры в сборе)	3 077,50	4 075,00	3 077,50	997,50	
203	г. Ставрополь. Строительство системы видеонаблюдения.	6 067,36	6 068,98	6 067,36	1,62	
209	г. Ставрополь. Приобретение программно-аппаратного комплекса интеллектуальной системы учета электроэнергии (ПАК ИСУ)	7 714,67	8 282,19	7 714,67	567,53	

3) использование собственных средств для финансирования мероприятий при отсутствии проектов в утвержденной инвестиционной программе, в размере 12 105,95 тыс. руб.:

№ п/п. в соответствии с приложением	Наименование инвестиционного проекта	план,тыс.руб.	факт,тыс.руб.	принято РТК СК при установлении цен (тарифов), тыс.руб	обоснования
Всего:		**0,00**	**12 105,95**	**11 467,75**	
1	Реконструкция ЗТП -54 (Литера А) по ТУ №47/2023/ИП от 02.10.2023г.,заявительГБПОУ "Ипатовский многопрофильный техникум" инв №01061740	0,00	285,00	285,00	ТУ №47/2023/ИП от 02.10.2023 г., заявитель ГБПОУ "Ипатовский многопрофильный техникум";акт о приемке выполненых работ КС-2;ОС-3, КС-14.
2	г.Ипатово.Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции -12 (Литрера А) по ТУ №22/2024/ИП от 14.03.2024г.,заявитель ИП Сапронов Ю.В.	0,00	580,43	580,43	Согласно ТУ №22/2024/ИП от 14.03.2024г., заявитель ИП Сапронов Ю.В.;акт о приемке выполненых работ КС-2;ОС-3,КС-14.
3	с.Дивное. Реконструкция СКТП-38 Ф-805 с заменой существующего силового трансформатора (по ТУ №5/2024/ИП/ДИВ от 13.03.2024г.,заявитель– Петрич Т.А.)	0,00	266,25	266,25	ТУ № 5/2024/ДИВ от 13.03.2024г., заявитель Петрич Т.А.; акт о приемке выполненых работ КС-2, КС-14.
4	г. Ипатово. Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции -43 (литера СКТП) по ТУ 62/2024/ИП от 19.09.2024г., заявитель Вертелецкий В. М.	0,00	35,96	0,00	

5	с.Кочубеевское. Реконструкция КТП-8/143-160 ул. Торговая (по ТУ №88/2023/МИХ/КОЧ от 07.09.2023г., заявитель – ПК Ставропольское краевое потребобщество)	0,00	49,55	49,55	ТУ№ 88/2024/МИХ/КОЧ от 11.09.2024г., заявитель Зелюнка Д.И.;о приемке законченного строительством объекта КС-14,КС-2
6	г.Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-2 ТП-9/223 (по ТУ № 1565/2023/МИХ от 08.09.2023г. заявитель - ИП Д.Ю. Корельский)	0,00	64,05	64,05	ТУ № 1565/2023/МИХ от 08.09.2023 г., заявитель - ИП Корельский Д.Ю., акт о приемке законченного строительством объекта КС-14, КС-2.
7	г.Михайловск. Реконструкция ГКТП-29/215 ул. Коллективная (по ТУ № 826/2023/МИХ от 17.07.2023г., заявитель – ИП Т.В. Печкурова)	0,00	456,45	0,00	ТУ № 826/2023/МИХ от 17.07.2023г., заявитель – ИП Т.В. Печкурова
8	г. Михайловск. Реконструкция МТП-14/219-250 ул Терешковой (по ТУ №1877/2023/МИХ от 26.10.2023г., заявитель – ОАО «Шпаковскрайгаз»)	0,00	15,52	15,52	ТУ № 1877/2023/МИХ от 26.10.2023 г.ОАО "Шпаковскрайгаз"., акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
9	г. Михайловск. Реконструкция МТП-14/219-250 ул. Трактовая (по ТУ №74/2024/МИХ от 31.01.2024г., заявитель – ИП Ю.М. Ахмедов)	0,00	1 424,15	1 424,15	Согласно ТУ № 74/2024/МИХ от 31.01.2024г., заявитель ИП Ахмедов Ю.М.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2
10	г. Михайловск. Реконструкция ГКТП-3/264 (по ТУ №334/2024/МИХ от 15.04.2024г., заявитель – О.А. Зубалова)	0,00	150,99	150,99	Согласно ТУ № 334/2024/МИХ от 15.04.2024г., заявитель Зубалова О.А.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
11	г. Михайловск. Реконструкция МТП-19/223 (замена трансформатора) (по ТУ №619/2024/МИХ от 23.05.2024г., заявитель – ИП Манучарян А.А.)	0,00	251,52	251,52	Согласно ТУ № 619/2024/МИХ от 23.05.2024г., заявитель ИП Манучарян А.А.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
12	г.Минеральные Воды. Реконструкция оборудования ТП-132, 180500107 (ТУ №146/2023/МВ от 08.08.2023 г., заявитель ПАО "Ствропольэнергосбыт").	0,00	517,65	517,65	Согласно ТУ № 14/2023/МВ от 08.08.2023г., заявитель ПАО "Ставропольэнергосбыт";акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,КС-2
13	г.Минеральные Воды. Реконструкция КТП-236 (ТУ№108/2023/МВ от 08.06.2023 г., заявитель ИП Ширванян А. М.)	0,00	1 208,37	1 208,37	Согласно ТУ № 108/2023/МВ от 08.06.2023г., заявитель ИП Ширванян А.М.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2,КС-3
14	Реконструкция оборудования ТП-20 (ТУ №57/2024/МВ от 27.03.2024, заяв. ИП Махмутова Э.К.)	0,00	530,90	530,90	Согласно ТУ № 57/2024/МВ от 27.03.2024г., заявитель ИП Махмутова Э.К.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
15	Реконструкция КТП-10/105 160кВА, 20400361 (ТУ№4/2024/МВ/КУРСАВ от 07.03.24 заяв. ИП Ковалев Ю.С.)	0,00	715,07	715,07	Согласно ТУ № 4/2024/МВ/КУРСАВ от 07.03.2024г., заявитель ИП Ковалев Ю.С.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
16	Реконструкция ВЛИ-0,4кВ пр.22 Партсъезда (Гражданская-К.Маркса) (ТУ237/2023/МВ, заяв. Карагезов О.Н.)	0,00	62,66	62,66	Согласно ТУ № 237/2023/МВ от 01.12.2023г., заявитель Карагезов О.Н ;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2,КС-3.
17	Реконструкция участка "ВЛ-0,4кВ ул.Молодая (Бештауг.-Тбилис.)(Гагарина-Свободы)(К.Маркса-Интер)от оп 13до оп13/1(ТУ 141/2024/МВ от 05.07.24 Городний М	0,00	1,92	1,92	Согласно ТУ № 141/2024/МВ от 05.07.2024г., заявитель Городний М.В. ;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
18	Реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ Ф-6 КТП-5/230 (ТУ № 2/2024/МВ/КУРСАВ от 08.02.24г.) (ООО "Т2 Мобайл")	0,00	7,38	7,38	Согласно ТУ № 2/2024/МВ/КУРСАВ от 08.02.2024 г., заявитель ООО "Т2 Мобайл" ;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2,КС-3.
19	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Горская от ТП-44 (50 лет Октября-Гагарина),180400082 (ТУ259/2024/МВ от 05.12.24, заяв. ООО Русмаркет)	0,00	65,89	65,89	Согласно ТУ № 259/2024/МВ от 05.12.2024 г.., заявитель ООО "Русмаркет" ;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
20	г.Новоалександровск. Реконструкция трансформаторной подстанции №63 (ТУ № 50/2024/НА от 06.09.2024 г. заявитель ООО «ТСК Феникс»)	0,00	399,03	399,03	Согласно ТУ № 50/2024 от 06.09.2024 г., заявитель ООО "ТСК Феникс" ;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2,КС-3.
21	с. Левокумское. Реконструкция КТП-29/407(ТУ№16/2024/НЕФ/ЛЕВ от 19.06.24,АО Тандер)	0,00	308,62	308,62	Согласно ТУ № 16/2024/НЕФ/ЛЕВ от 19.06.2024 г., заявитель АО" "Тандер" ;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
22	г.Зеленокумск. Реконструкция ГКТП-142 по ТУ №82/2023/ЗЕЛ от 20.09.2023 г., г. Зеленокумск, ул. 50 лет Октября, 101 б (ФЛ Харламова Д.С.)	0,00	5,85	5,85	Согласно ТУ № 82/2023/ЗЕЛ от 20.09.2023 г., заявитель Харламова Д.С.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-3.
23	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-72 ф-1 по ТУ №117/2023/ЗЕЛ от 23.11.2023 г., г. Зеленокумск, ДНТ "Заречное" ул. Ореховая, 13 (ФЛ Мельяновский А.В.)	0,00	64,82	64,82	Согласно ТУ № 117/2023/ЗЕЛ от 23.11.2023 г., заявитель Мальяновский А.В.;акт о приемке выполненых работ,акт о приемке выполненых работ КС-3.
24	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-43 ф-4 ТУ №121/2023/ЗЕЛ от 04.12.2023 г., г. Зеленокумск, пер. Владикавказский, 1"б" (ФЛ Колодяжный Г.И.)	0,00	24,79	24,79	Согласно ТУ № 121/2023/ЗЕЛ от 04.12.2023 г., заявитель Колодяжный Г.И.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-3.

25	г.Зеленокумск. Реконструкция ЗТП-129 по ТУ №133/2023/ЗЕЛ от 08.12.2023 г., г. Зеленокумск, а/д Зеленокумск-Селивановка-Нины,км 0+000 - км 3+700 (ПК 7+93,39) (ЮЛ ГБУ СК "Стававтодор")	0,00	5,66	5,66	Согласно ТУ № 133/2023/ЗЕЛ от 08.12.2023 г., заявитель ЮЛ ГБУ СК "Стававтодор";акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-3.
26	г.Зеленокумск. Реконструкция ГКТП-166 по ТУ №15/2024/ЗЕЛ от 04.03.2024 г., АД А-167 "Кочубей-Нефтекумск-Зеленокумск-Минеральные Воды" км 273-800 - км 274+800(поворот на х. Средний Лес)(ЮЛ ФКУ "Управление федеральных автомобильных дорог "Кавказ" Федерального дорожного агенства")	0,00	1,56	1,56	Согласно ТУ № 15/2024/ЗЕЛ от 04.03.2024 г., заявитель ЮЛ ФКУ "Управление федеральных автомобильных дорог "Кавказ" Федерального дорожного агенства";акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-3.
27	Реконструкция ЗТП-119 по ТУ №76/2024/ЗЕЛ от 26.08.2024 г., г. Зеленокумск, ул. Советская, 72 Д (ИП Бондарева Л.В.) инв. №43140643	0,00	4,26	4,26	Согласно ТУ № 76/2024/ЗЕЛ от 26.08.2024 г., заявитель ИП Бондарева Л.В.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-3.
28	г.Зеленокумск. Реконструкция ЗТП-40 по ТУ №130/2023/ЗЕЛ от 12.12.2023 г., г. Зеленокумск, ул. Пугачева, 195 (МРО православного Прихода храма Первоверховных апостолов Петра и Павла г. Зеленокумска Советского района Ставропольского края Георгиевской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат))	0,00	7,52	7,52	Согласно ТУ № 130/2023/ЗЕЛ от 12.12.2023 г., заявитель МРО православного Прихода храма Первоверховных апостолов Петра и Павла г. Зеленокумска Советского района Ставропольского края Георгиевской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат);акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-3.
29	ст.Курская. Реконструкция МТП-74/366 по ТУ №120/2023/ЗЕЛ/КУРС от 04.12.2023 г.,ст. Курская, ул. Промышленная (ЮЛ АО "Курскаямежстройгаз")	0,00	2,07	2,07	Согласно ТУ № 120/2023/КУРС от 04.12.2023 г., заявитель ЮЛ АО "Курскаямежстройгаз";акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-3.
30	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-71 ф-12 по ТУ №43/2024/ЗЕЛ от 04.06.2024 г., г. Зеленокумск, ул. Заводская, 6 (ИП Петров В.И.)	0,00	59,27	59,27	Согласно ТУ № 43/2024/ЗЕЛ от 04.06.2024 г., заявитель ИП Петров В.И.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
31	г.Зеленокумск. Реконструкция РП-2 со встроенной ТП-106 по ТУ №63/2024/ЗЕЛ от 22.07.2024 г., г. Зеленокумск, примерно в 8 м на Юго-Запад от 60 лет Октября, 6 (ЮЛ ООО "Т2 Мобайл")	0,00	4,95	4,95	Согласно ТУ № 63/2024/ЗЕЛ от 22.07.2024 г., заявитель ЮЛ ООО "Т2 Мобайл";акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
32	г.Светлоград. Реконструкция ТП-15153 (согласно ТУ №82/2023/СВЕТ от 30.11.2023, заявитель – ИП Кожин И.Н.)	0,00	1 374,29	1 374,29	Согласно ТУ № 82/2023/СВЕТ от 30.11.2023 г., заявитель ИП Кожин И.Н.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
33	г.Светлоград. Реконструкция КТП-2153 (согласно ТУ №91/2023/СВЕТ от 26.12.2023, заявитель - ООО «Т2 Мобайл»)	0,00	12,65	12,65	Согласно ТУ № 91/2023/СВЕТ от 26.12.2023 г., заявитель ООО "Т2 Мобайл";акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
34	г. Благодарный, Реконструкция КТП 25/405 (согласно ТУ №2/2023/СВЕТ/БЛАГ от 19.02.2024г., заявитель – ИП Макарян С.А.)	0,00	1 000,39	1 000,39	Согласно ТУ № 2/2024/СВЕТ/БЛАГ от 19.02.2024 г., заявитель ИП Макарян С.А.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
35	г.Светлоград. Реконструкция ЗТП-564 (согласно ТУ №27/2024/СВЕТ от 20.03.2024, заявитель – ИП Сухотько Р.И.)	0,00	15,66	15,66	Согласно ТУ № 27/2024/СВЕТ от 20.03.2024 г., заявитель ИП Сухотько Р.И.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
36	г.Светлоград. Реконструкция ЗТП-223 (согласно ТУ №46/2024/СВЕТ от 20.05.2024, заявитель – ИП Сирота Л.Н.)	0,00	775,32	775,32	Согласно ТУ № 46/2024/СВЕТ от 20.05.2024 г., заявитель ИП Сирота Л.Н.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
37	г.Светлоград. Реконструкция КТП-34153 (согласно ТУ №67/2024/СВЕТ от 24.07.2024, заявитель – ИП Третьякова М.А.)	0,00	114,52	114,52	Согласно ТУ № 67/2024/СВЕТ от 24.07.2024 г., заявитель ИП Третьякова М.А.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
38	г. Благодарный, Реконструкция КТП 20/403 (согласно ТУ №43/2024/СВЕТ/БЛАГ от 23.07.2024г., заявитель – ИП Акопян К.А.)	0,00	1 089,22	1 089,22	Согласно ТУ № 43/2024/СВЕТ/БЛАГ от 23.07.2024 г., заявитель ИП Акопян К.А.;акт о приемке законченного строительством объекта КС-14,акт о приемке выполненых работ КС-2.
39	г.Светлоград. Реконструкция КТП-5133 (согласно ТУ №65/2024/СВЕТ от 18.07.2024, заявитель – ИП Можевитин А.А.)	0,00	72,70	0,00	
40	г.Светлоград. Реконструкция участка ВЛ-10 кВ Ф-133 п/с"СХТ" от опоры №83 до опоры №85 (согласно ТУ №65/2024/СВЕТ от 18.07.2024, заявитель – ИП Можевитин А.А.)	0,00	8,74	0,00	
41	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-223 ф-6 (согласно ТУ №89/2024/СВЕТ от 28.10.2024, заявитель – ИП Безуглова Л.М.)	0,00	1,00	0,00	
42	Реконструкция ТП-133 (согласно ТУ №87/2024/СВЕТ от 28.10.2024, заявитель – ИП Денщик А.В.)	0,00	63,36	0,00	

Таблица № 9
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Анализ реализации инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть» (объекты электросетевого хозяйства г. Буденновска) за 2024 год

1) недоиспользование утвержденного объема собственных средств для финансирования мероприятий по утвержденным инвестиционным проектам, в размере 4 046,07 тыс.руб.:

№ п/п. в соответствии с приложением	Наименование инвестиционного проекта	план, тыс.руб.	факт, тыс.руб.	принято РТК СК при установлении цен (тарифов), тыс.руб.	недоиспользование собственных средств, тыс.руб.
Всего:		**18 266,45**	**14 220,39**	**14 220,39**	**4 046,07**
1	Реконструкция оборудования ТП-167 комплектной трансформаторной подстанции киоскового типа по адресу: г.Будённовск пересечение ул.Пушкинской и пр.Калинина (инв.№642)	35,40	30,29	30,29	5,11
2	Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-101 от ТП-92 до ТП-31	86,13	85,49	85,49	0,65
3	Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-110 от ТП-41 до ТП-45	86,13	85,53	85,53	0,60
4	Рекрнструкция ВЛ-10кВ Ф-113 от опоры №45 до ТП-114	86,13	85,49	85,49	0,65
5	Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-113 от опоры №89 до ТП-208	86,13	85,53	85,53	0,60
6	Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-115 от ТП-44 до опоры №42 (ТП-26)	86,13	75,49	75,49	10,65
7	Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-53 от ТП-47 до ТП-35	86,13	85,49	85,49	0,65
8	Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-56 от ТП-47 до ТП-83	86,13	85,49	85,49	0,65
9	Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-30 от опоры №1 до опоры №12	86,13	85,53	85,53	0,60
11	Реконструкция щитов учета для потребителей ТП-47 по ул.Озерная, ул.Кирзаводов, ул.Похилько, ул.Красноармейская	6 118,00	4 871,61	4 871,61	1 246,39
12	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 60495 Интернациональная, 17 (ТП-53)	20,68	20,60	20,60	0,08
13	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 40843 Революционная, 103 (ТП-100)	20,68	20,60	20,60	0,08
14	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Ставропольская д.217/3 кв 6 л/с 8110	20,68	20,54	20,54	0,14
15	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Первомайская 9 л/с 80382	20,68	20,54	20,54	0,14
16	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Кизлярская, СНИИСХ, д.98 л/с 100159	20,68	20,54	20,54	0,14
17	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Первомайская 47 л/с 80454	20,68	20,54	20,54	0,14
18	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: Степная, 33-6-2 л/с 110145	20,68	20,54	20,54	0,14
19	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Народная 46 л/с 80423	20,68	20,54	20,54	0,14
20	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Народная 42 л/с80421	20,68	20,54	20,54	0,14
21	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Красноармейская,20 л/с 90048	20,68	20,54	20,54	0,14

22	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пос. Ремзавод 12-6 л/с137240	20,68	20,54	20,54	0,14
23	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Революционная д.307 л/с 70478	20,68	20,54	20,54	0,14
24	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Революционная д.186 л/с 60902	20,68	20,54	20,54	0,14
25	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Южная д.64 л/с 11246	20,68	20,54	20,54	0,14
26	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Южная д.85 л/с 10697	20,68	20,54	20,54	0,14
27	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пос. Ремзавод 12-5 л/с137239	20,68	20,54	20,54	0,14
28	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пр.Чехова д.101 л/с 20581	20,68	20,54	20,54	0,14
29	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пос. Ремзавод 12-7 л/с 137241	20,68	20,54	20,54	0,14
30	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пр.Чехова д.235/2 л/с 120272	20,68	20,54	20,54	0,14
31	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пр.Калинина 34.231 л/с 71119	20,68	20,54	20,54	0,14
32	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пр.Чехова д.242 л/с 80044	20,68	20,54	20,54	0,14
33	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.П.Лумумбы, 22 л/с 90132	20,68	20,54	20,54	0,14
34	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.П.Лумумбы, 71 л/с90095	20,68	20,54	20,54	0,14
35	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Садовый Спуск д.98 л/с 11363	20,68	20,54	20,54	0,14
36	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Школьная, 86-1 л/с 20601	20,68	20,54	20,54	0,14
37	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пер.Новый д.29 л/с 20158	20,68	20,54	20,54	0,14
38	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пер.Новый д.39 л/с 20162	20,68	20,54	20,54	0,14
39	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул. Вавилова л/с 81203	20,68	20,54	20,54	0,14
40	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Солнечная, 29 8 л/с 91627	20,68	20,54	20,54	0,14
41	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Солнечная, 30 л/с 100379	20,68	20,54	20,54	0,14
42	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Анджиевского, 178А л/с10955	20,68	20,54	20,54	0,14
43	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Водопроводная, 12 л/с 10985	20,68	20,54	20,54	0,14
44	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Свободы д.289 л/с 40061	20,68	20,54	20,54	0,14
45	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Солнечная, 82 л/с 100014	20,68	20,54	20,54	0,14
46	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Солнечная, 78 л/с 100399	20,68	20,54	20,54	0,14
47	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Красная, д.23 л/с 70694	20,68	20,54	20,54	0,14

48	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Красная, д.81 л/с 60716	20,68	20,54	20,54	0,14
49	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Красная, д.89 л/с 60720	20,68	20,54	20,54	0,14
50	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Красная, д.121 л/с 70272	20,68	20,54	20,54	0,14
51	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Красная, д.296 л/с 90791	20,68	20,54	20,54	0,14
52	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Красная, д.279л/с30085	20,68	20,54	20,54	0,14
53	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Красная, 256 л/с 40098	20,68	20,54	20,54	0,14
54	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Кумская, 264 л/с 70742	20,68	20,54	20,54	0,14
55	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Кумская, 185-2 л/с 70915	20,68	20,54	20,54	0,14
56	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Гирченко, 135 л/с 70615	20,68	20,54	20,54	0,14
57	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Гирченко, 51 л/с 60606	20,68	20,54	20,54	0,14
58	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Артезианская, 3 л/с 80362	20,68	20,54	20,54	0,14
59	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Артезианская, 23 л/с 80371	20,68	20,54	20,54	0,14
60	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу:ул.Лопатина 113 л/с 80573	20,68	20,54	20,54	0,14
61	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пер.Молодежный д4 л/с 80536	20,68	20,54	20,54	0,14
62	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Кирова,2 д.49 л/с 120049	20,68	20,54	20,54	0,14
63	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Кирова,3 л/с 60218	20,68	20,54	20,54	0,14
64	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Ставропольская, 207 л/с 10508	20,68	20,54	20,54	0,14
65	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Л.Толстого, 115 л/с 10164	20,68	20,54	20,54	0,14
66	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Свободы,222 л/с 40015	20,68	20,54	20,54	0,14
67	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Кирова,2/ 15 л/с 120015	21,43	20,54	20,54	0,89
68	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Кирова, 21 л/с 60209	20,68	20,54	20,54	0,14
69	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Мира,71 л/с 90744	20,68	20,54	20,54	0,14
70	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: улМира,83 л/с 90748	20,68	20,54	20,54	0,14
71	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Железнодорожная, 102 л/с 11133	20,68	20,54	20,54	0,14
72	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пер.Школьный 42л/с 10905	20,68	20,54	20,54	0,14
73	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пер.Школьный 43л/с 10885	20,68	20,54	20,54	0,14

74	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пр.Буденного,212 л/с 10850	20,68	20,54	20,54	0,14
75	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: Народная,26 л/с80409	20,68	20,54	20,54	0,14
76	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Партизанская, 51 л/с 90466	21,43	20,54	20,54	0,89
77	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Партизанская, 47 л/с 90464	21,43	20,54	20,54	0,89
78	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу пер.Калининский, 23 л/с30343	21,43	20,54	20,54	0,89
79	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Пролетарская, 39 л/с 80923	21,43	20,54	20,54	0,89
80	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Крупской, 72 л/с 80434	20,68	20,54	20,54	0,14
81	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Интернациональная, 61 л/с 91099	31,95	31,57	31,57	0,39
82	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Интернациональная, 151 л/с 90577	21,43	20,54	20,54	0,89
83	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Интернациональная, 281 л/с 80737	20,68	20,54	20,54	0,14
84	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Кочубея, 255 л/с 30563	20,68	20,54	20,54	0,14
85	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Кочубея, 219 л/с30583	20,68	20,54	20,54	0,14
86	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Кочубея, 229 л/с 30557	20,68	20,54	20,54	0,14
87	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Кочубея, 311 л/с 30532	21,43	20,54	20,54	0,89
88	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Светлая, 46 л/с 1723470	20,68	20,54	20,54	0,14
89	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Буденного, 81 л/с 70371	31,95	20,54	20,54	11,42
90	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Буденного, 152 л/с 10823	20,68	20,54	20,54	0,14
91	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Озерная, 13 л/с 70820	21,43	20,54	20,54	0,89
92	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Рабочая, 1 л/с 80858	21,43	21,29	21,29	0,14
93	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Калабекова, д.10-1 л/с 31468	20,68	20,54	20,54	0,14
94	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Калабекова, 62 л/с 30285	21,43	20,54	20,54	0,89
95	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: Строительный пер.47 л/с 31331	21,43	20,54	20,54	0,89
96	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Ставропольская, д.54 л/с 10557	21,43	20,54	20,54	0,89
97	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Похилько, 68 л/с 60022	21,43	21,29	21,29	0,14
98	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Похилько, 72 л/с 60024	21,43	20,54	20,54	0,89
99	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 73201 ИП Юрченко А.Ю. (ТП-7)	31,95	0,00	0,00	31,95

100	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 152901 ИП Мурыгина Т.В. (ТП-238)	31,95	31,80	31,80	0,15
101	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 19 ИП Ибрагимов М.А. (ТП-73)	28,20	0,00	0,00	28,20
102	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1920 ФЛ Дорофеев А.И. (ТП-73)	31,95	0,00	0,00	31,95
103	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 329 ФГКУ " УВО ВНГ России по СК" (ТП-50)	21,43	20,48	20,48	0,95
104	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: 49 квартал д.13 л/с 32022	21,43	21,29	21,29	0,14
105	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1049 ИП Логвинова Г.П. (РП-6)	14,85	0,00	0,00	14,85
106	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 61 АО "Буденновскгазпромбытсервис" (ТП-17)	14,85	0,00	0,00	14,85
107	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 60 ГУП СК "Крайтеплоэнерго" (ТП-98)	27,79	0,00	0,00	27,79
108	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 30 ООО "Консервный завод" (ТП-консервный завод)	38,04	0,00	0,00	38,04
109	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 695 ИП Ганюк В.Г. (ТП-10)	28,20	0,00	0,00	28,20
110	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 61 АО "Буденновскгазпромбытсервис" (ТП-106)	21,43	0,00	0,00	21,43
111	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1277 МОУ "Гимназия №7 г.Буденновска Буденновского района (ТП-11)	14,85	0,00	0,00	14,85
112	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 98 Филиал ГБОУ ВПО "СГПИ" в г.Буденновске (ТП-114)	14,85	0,00	0,00	14,85
113	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1063 Польченко С.И. (ТП-119)	27,79	0,00	0,00	27,79
114	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 59 Салогуб П.А. (ТП-12)	27,79	0,00	0,00	27,79
115	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 60 ГУП СК "Крайтеплоэнерго". (ТП-122)	27,79	0,00	0,00	27,79
116	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 61 АО "Буденновскгазпромбытсервис" (ТП-122)	21,43	0,00	0,00	21,43
117	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1677 ГУП СК "Ставропольккрайводоканал" (ТП-128)	27,79	0,00	0,00	27,79
118	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 32 МУП г.Буденновска "Электросетевая компания" (ТП-132)	28,20	27,74	27,74	0,46
119	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2221 ИП Самороков Ю.В. (ТП-138)	27,79	0,00	0,00	27,79
121	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 60 ГУП СК "Крайтеплоэнерго" (ТП-139)	27,79	0,00	0,00	27,79
123	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 773 ИП Каракулов Н.Ю. (ТП-147)	27,79	0,00	0,00	27,79
124	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 60 ГУП СК "Крайтеплоэнерго" (РП-6)	27,79	0,00	0,00	27,79
125	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 671 Шихалева Г.В. (ТП-155)	27,79	0,00	0,00	27,79
126	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 70 ООО"Тандем" (ТП-177)	27,79	0,00	0,00	27,79
127	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1610 ФБУ "Ставропольский ЦСМ" (ТП-19)	31,95	0,00	0,00	31,95

129	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 109902 ООО "МТС-ЭНЕРГО" (ТП-217)	27,79	0,00	0,00	27,79
130	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2005 ООО "Заман" (ТП-221)	38,04	0,00	0,00	38,04
131	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 113202 ИП Гаспарян С.И. (ТП-226)	28,20	0,00	0,00	28,20
132	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 61 АО "Буденновскгазпромбытсервис" (ТП-146)	14,85	0,00	0,00	14,85
133	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 57901 Бондарева Н.А. (ТП-257)	21,43	0,00	0,00	21,43
134	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 61 АО "Буденновскгазпромбытсервис" (ТП-30)	21,43	21,39	21,39	0,04
135	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 61 АО "Буденновскгазпромбытсервис" (ТП-36)	21,43	21,39	21,39	0,04
136	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 6301 ООО "Российская пивоваренная компания им.А.Г.Арзиманова" (ТП-4) (Ввод№1)	28,20	0,00	0,00	28,20
137	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 6301 ООО "Российская пивоваренная компания им.А.Г.Арзиманова" (ТП-4) (Ввод №2)	28,20	0,00	0,00	28,20
138	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 522 ИП Брагин А.Ю. (ТП-47)	31,95	0,00	0,00	31,95
139	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 61 ОА "Буденновскгазпромбытсервис" (ТП-47)	21,43	0,00	0,00	21,43
140	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 61 ОА "Буденновскгазпромбытсервис" (ТП-51)	14,85	0,00	0,00	14,85
141	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 60 ГУП СК "Крайтеплоэнерго" (ТП-56)	27,79	0,00	0,00	27,79
142	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 398 ИП Дандылев А.А. (ТП-59)	14,85	0,00	0,00	14,85
143	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1446 Хачатуров А.С. (ТП-65)	14,85	0,00	0,00	14,85
144	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1921 ИП Романенко М.В. (ТП-67)	21,43	0,00	0,00	21,43
145	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 60 ГУП СК "Крайтеплоэнерго" (ТП-68)	27,79	0,00	0,00	27,79
146	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2148 ИП Сиваков В.П. (ТП-7) (квартира 1)	14,85	0,00	0,00	14,85
147	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2148 ИП Сиваков В.П. (ТП-7) (квартира 2)	14,85	0,00	0,00	14,85
148	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2148 ИП Сиваков В.П. (ТП-7) (нежилое помещение 1)	14,85	0,00	0,00	14,85
149	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2148 ИП Сиваков В.П. (ТП-7) (нежилое помещение 2)	27,79	0,00	0,00	27,79
150	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2148 ИП Сиваков В.П. (ТП-7) (нежилое помещение 3)	27,79	0,00	0,00	27,79
151	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 301 ИП Амалов Г.В. (ТП-7)	14,85	0,00	0,00	14,85
152	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1089 ИП Першикова Е.И. (ТП-7)	31,95	0,00	0,00	31,95
153	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2047 МКУ "ХЭУ БМО СК" (ТП-70)	28,20	0,00	0,00	28,20
154	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 941 Кривошеева А.И. (ТП-70)	28,20	0,00	0,00	28,20

155	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1288 МДОУ "Детский сад комбинированного вида №3 "Родничок" города Буденновска Буденновского района	27,79	0,00	0,00	27,79
156	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2194 Хлопотова П.В. (ТП-74)	21,43	0,00	0,00	21,43
157	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2137 Судавцов С.Е. (ТП-8)	14,85	0,00	0,00	14,85
158	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2137 ИП Абрамов А.С. (ТП-8)	14,85	0,00	0,00	14,85
159	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 60 ГУП "Крайтеплоэнерго" (ТП-80)	27,79	0,00	0,00	27,79
160	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 752 ООО "Газпромтрансгаз Ставрополь" (ТП-84)	14,85	0,00	0,00	14,85
161	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 7401 АО "ВКК Русь" (ТП-129)	28,20	27,72	27,72	0,49
162	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 26 ООО "Буденновсктрансавто" (ТП-38)	28,20	28,06	28,06	0,14
163	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 238 ИП Ганжалова С.А. (ТП-42)	28,20	27,72	27,72	0,49
164	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 14 УСД при ВС РФ в СК (ТП-58)	31,95	0,00	0,00	31,95
165	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 55 ООО "Фирма Мистросервис" (ТП-85)	31,95	31,45	31,45	0,50
166	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 101 ГБУЗ СК "Краевой центр СВМП №1 (ТП-9)	31,95	0,00	0,00	31,95
167	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 115 ИП Агабалян М.А. (ТП-246)	31,95	0,00	0,00	31,95
168	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 513 Казанская церковь (ТП-54)	31,95	0,00	0,00	31,95
169	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 704 ГО "Восток" (ТП-23)	31,95	0,00	0,00	31,95
170	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 732 ИП Юрченко О.Ф. (ТП-138)	31,95	31,80	31,80	0,15
171	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1053 ИП Кривой В.М. (ТП-8)	31,95	0,00	0,00	31,95
172	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1317 ФЛ Борисов Л.И. (ТП-37)	31,95	0,00	0,00	31,95
173	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1452 ФЛ Мурадова В.Ю. (ТП-74)	31,95	0,00	0,00	31,95
174	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1620 ФЛ Бармин В.В. (ТП-165)	31,95	0,00	0,00	31,95
175	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1734 ИП Копылов М.Н. (ТП-19)	31,95	0,00	0,00	31,95
176	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 1734 ИП Копылов М.Н. (ТП-76)	31,95	0,00	0,00	31,95
177	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2017 ИП Лачинова К.В. (ТП-70)	31,95	0,00	0,00	31,95
178	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2173 ООО "Символ" (ТП-192)	31,95	31,45	31,45	0,50
179	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Интернациональная, 221 л/с80767	20,68	20,60	20,60	0,08

180	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Интернациональная, 206 кв2 л/с80769	20,68	20,60	20,60	0,08
181	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул. Интернациональная, 206 кв1 л/с80770	20,68	20,60	20,60	0,08
182	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пр.Калинина 151 л/с90626	20,68	20,54	20,54	0,14
183	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Первомайская 122 л/с20426	20,68	20,60	20,60	0,08
184	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Б.Революции 26 л/с 10909	20,68	20,54	20,54	0,14
185	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Калинина,42 л/с50336	20,68	20,60	20,60	0,08
186	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Дзержинского,107 л/с10231	20,68	20,60	20,60	0,08
187	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Полющенко 113 л/с11068	20,68	20,30	20,30	0,38
188	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Крестьянская,132 л/с20899	20,68	20,60	20,60	0,08
189	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: пер.Раздельный 1 л/с70088	20,68	20,60	20,60	0,08
190	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) по адресу: ул.Кизлярская, 92 л/с10349	20,68	20,54	20,54	0,14
191	Монтаж измерительного комплекса (замена) Т-0,66 100/5 в ТП-138, ТП-7, ТП-8,ТП-50,ТП-58,ТП-59, ТП-115, ТП-122, ТП-146,ТП-164, ТП-165, ТП-184,ТП-192, ТП-210, ТП-288, РП-6,	205,96	104,95	104,95	101,01
192	Монтаж измерительного комплекса (замена) Т-0,66 150/5 в ТП-138, ТП-7, ТП-10, ТП-106, ТП-179, ТП-215, ТП-262, ТП-267, ТП-31, ТП-35, ТП-49, ТП-5, ТП-52, ТП56, ТП-57, ТП-65,ТП-69, ТП-77, ТП-78	235,38	129,40	129,40	105,98
193	Монтаж измерительного комплекса (замена) Т-0,66 200/5 в ТП-7, ТП-5, ТП-56, ТП-162, ТП-98, ТП-132, ТП-136, ТП-156, ТП-237, ТП-30, ТП-37, ТП-42, ТП-70, ТП-87, ТП-93, ТП-96	202,38	113,70	113,70	88,68
194	Монтаж измерительного комплекса (замена) Т-0,66 300/5 в ТП-42, ТП-87, ТП-130, ТП-176, ТП-265	57,82	30,54	30,54	27,29
195	Монтаж измерительного комплекса (замена) Т-0,66 400/5 в ТП-280, ТП-204	19,27	10,44	10,44	8,84
196	Монтаж измерительного комплекса (замена) Т-0,66 600/5 в ТП-273, ТП-18	19,27	5,42	5,42	13,86
197	Модернизация АИИСКУЭ	2 532,66	2 499,92	2 499,92	32,74
198	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.П.Прима (ТУ№169 от 27.12.203г. Борисов К.И.)	63,08	61,62	61,62	1,46
199	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Б.Революции (ТУ№109 от 25.08.2022г. Дадян А.А..)	10,52	7,20	7,20	3,32
201	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Кумская (ТУ№127 от 22.09.2023г.Арзуманова М.А.)	8,63	6,10	6,10	2,53
203	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-144 до границы участка нежилого здания по адресу: г.Буденновск, ул.Менделеева, 7 мкр. (ТУ №3 от 19.01.2024г. ИП Чмелев Д.М.)	53,61	46,39	46,39	7,22
204	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-145 Л-16 от опоры №6 до опоры №14 д/БС"Буденновск-Мкрн-МТС" по пр.Менделеева мкр.7/1 (ТУ№151 от 22.11.2024г. ООО "Т2 Мобайл")	27,99	22,42	22,42	5,57
205	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Революционная (ТУ№159 от 07.12.23г. ООО "Т2 Мобайл")	15,08	7,33	7,33	7,75

206	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Кумская (ТУ№126 от 22.09.2023г.Арзуманова М.А.)	9,90	7,34	7,34	2,56
208	Монтаж контрольных приборов учета от ТП-50 для потребителей	298,45	0,00	0,00	298,45
209	Строительство КЛ-10кВ от муфты по ул.Полющенко до ЦРП	1 659,45	1 543,70	1 543,70	115,76
210	Строительство ВЛЗ-10кВ Ф-103 от опоры №12 до опоры №26 Ф-101	346,43	298,19	298,19	48,24
214	Покупка серверного оборудования	707,82	537,50	537,50	170,32
217	Покупка автомобиля марки LADA Granta	875,80	844,17	844,17	31,63

2) превышение использования утвержденного объема собственных средств для финансирования мероприятий по утвержденным инвестиционным проектам, в размере 177,49 тыс.руб.:

№ п/п. в соответствии с приложением	Наименование инвестиционного проекта	план, тыс.руб.	факт, тыс.руб.	принято РТК СК при установлении цен (тарифов), тыс.руб.	превышение финансирования, тыс.руб.
Всего:		**8 263,64**	**8 441,13**	**8 263,64**	**177,49**
10	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул П.Лумумбы (инв. №92)	147,20	148,76	147,20	1,57
120	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 60 ГУП СК "Крайтеплоэнерго" (ТП-138)	27,79	31,80	27,79	4,01
122	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 2042 ФЛ Абакаров М.М. (ТП-146)	27,79	31,80	27,79	4,01
128	Монтаж прибора учета электрической энергии (замена) л/с 90 ИП Гаранжа А.В. (ТП-197)	14,85	21,23	14,85	6,39
200	Реконструкция ВЛ-0,4кВ пр.Калина (ТУ№11 от 27.02.2024г.Бабченко И.Н.)	40,80	44,83	40,80	4,03
202	Реконструкция КЛ-10кВ Ф-37 от опоры №185 до ТП-16 (ТУ№123 от 18.10.2023г. Саветко А.Н.)	103,18	138,23	103,18	35,05
207	Монтаж контрольных приборов учета от ТП-53 для потребителей	5 723,88	5 750,71	5 723,88	26,82
211	Строительство ВЛЗ-10кВ Ф-103 от опоры №1 до опоры №12 Ф-107	237,23	237,97	237,23	0,74
212	Строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №16 ТП-289 по ул.Загородной	196,34	223,65	196,34	27,30
213	Строительство ВЛИ-0,4кВ от ТП-17 до МКД 1,2,3,4,5	424,11	448,35	424,11	24,24
215	Покупка офисного оборудования	160,51	203,82	160,51	43,31
216	Покупка модуля отображения информации МИРТ-830 испл.2	1 159,98	1 160,00	1 159,98	0,02

Таблица № 10
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (недополученного дохода) или полученного избытка средств ГУП СК «Ставэлектросеть» и МУП СК «Электросетевая компания» г. Буденновскпо итогам 2024 года.

№ п/п	Показатель	В соответствии с Методическими указаниями по методу индексации	Предложение организации на 2026 год			Принято РТК Ставропольского края на 2026 год		
			Расчет величины компенсации незапланированных расходов или полученного избытка по ГУП СК «Ставэлектросеть»	Расчет величины компенсации незапланированных расходов или полученного избытка по МУП СК «Электросетевая компания» г. Буденновск	*Примечания*	Расчет величины компенсации незапланированных расходов или полученного избытка по ГУП СК «Ставэлектросеть»	Расчет величины компенсации незапланированных расходов или полученного избытка по МУП СК «Электросетевая компания» г. Буденновск	*Примечания*
1	**В2026**	$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}$, (3)	**-198 775,09**	**20 718,39**	В соответствии с формулой (3) МУ № 98-э от 17.02.2012	**-275 160,53**	**9 634,08**	В соответствии с формулой (3) МУ № 98-э от 17.02.2012
1.1	**ВкоррИП**	$B_i^{коррИП} = \sum_{j=1}^{2} \left(ИП_{i-j}^{факт} - НР_{i-j}^{ИП} \right) - B_{i-2_{9\,мес}}^{коррИП}$	-97 039,97	23 632,19	В соответствии с формулой 11 (3) МУ № 98-э от 17.02.2012	-102 854,90	-4 046,07	В соответствии с формулой 11 (3) МУ № 98-э от 17.02.2012
1.2	**Виид**	$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$	-76 927,26	-6 501,66	В соответствии с формулой (4) МУ № 98-э от 17.02.2012	-137 336,20	12 455,78	В соответствии с формулой (4) МУ № 98-э от 17.02.2012
	ΔПР2024	$\Delta ПР i = \left(ПР_1 \times \frac{(1 + I_1^{ф})}{(1 + I_1^{пл})} \times П_j^{i-2} K_{инд}^{ф} j \right) - ПР_{i-2}$	50 893,87	1 705,95	В соответствии с пунктом 11(4), формулой 9 (13) МУ № 98-э от 17.02.2012	9 591,72	1 300,52	В соответствии с пунктом 11(4), формулой 9 (13) МУ № 98-э от 17.02.2012
	ΔНР2024	$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$	198 667,07	7 609,43	В соответствии с формулой (7) МУ № 98-э от 17.02.2012	179 558,16	29 825,31	В соответствии с формулой (7) МУ № 98-э от 17.02.2012
	ΔУ2024	$\Delta У_i = У_{i-2}^{факт} - У_{i-2}$,	0,00	2 853,00	В соответствии с пунктом 11 МУ № 98-э от 17.02.2012	0,00	0,00	В соответствии с пунктом 11 МУ № 98-э от 17.02.2012
	ΔНВВ2024	$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2}^{содерп} + НВВ_{i-2}^{пот} - НВВ_{i-2}^{ф}$	-209 080,91	8 066,98	В соответствии с формулой (7.1) МУ № 98-э от 17.02.2012	-209 080,91	8 066,99	В соответствии с формулой (7.1) МУ № 98-э от 17.02.2012
	ПО2024	$ПО_i = min\left(П_{ф i-2}; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отп\,ф} \right) \times ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{отп\,пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$	-117 407,29	-26 737,03	В соответствии с формулой (9.9) МУ № 98-э от 17.02.2012	-117 405,17	-26 737,03	В соответствии с формулой (9.9) МУ № 98-э от 17.02.2012
1.3	**Данные для расчета корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ΔПР$_{2024}$)**							
1.3.1	Подконтрольные расходы план базового уровня (2023)		767 632,56	55 129,59	Заключение экспертов региональной тарифной комиссии Ставропольского края о корректировке необходимой валовой выручки 2023 года ГУП СК «Ставэлектросеть» в соответствии с Предписанием ФАС России от 03.10.2023 № СП/80426/23 от 17 ноября 2023 г.	767 632,56	55 129,59	Заключение экспертов региональной тарифной комиссии Ставропольского края о корректировке необходимой валовой выручки 2023 года ГУП СК «Ставэлектросеть» в соответствии с Предписанием ФАС России от 03.10.2023 № СП/80426/23 от 17 ноября 2023 г.
1.3.2	Подконтрольные расходы план 2024		786 182,72	65 692,42	В соответствии с Приложением 3.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82	786 182,71	65 692,42	В соответствии с Приложением 3.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82
1.3.3	Подконтрольные расходы факт 2024 (справочно)		862 056,37	78 276,36	Согласно форме статистической отчетности № 1 – Предприятие «Основные сведения о деятельности организации»	862 086,00	78 276,36	Согласно форме статистической отчетности № 1 – Предприятие «Основные сведения о деятельности организации»
1.3.4	Плановый ИПЦ $_{2020}$	3,0%	3,0%	3,0%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2025 гг., разработанный Минэкономразвития России (опубликован 30.09.2019 на сайте)	3,0%	3,0%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2025 гг., разработанный Минэкономразвития России (опубликован 30.09.2019 на сайте)
	Плановый ИПЦ $_{2023}$	6,0%	6,0%	6,0%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 гг., разработанный Минэкономразвития России (опубликован 27.09.2022 на сайте)	6,0%	6,0%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 гг., разработанный Минэкономразвития России (опубликован 27.09.2022 на сайте)
1.3.5	Фактический ИПЦ $_{2020}$	3,4%	3,4%	3,4%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2024 гг., разработанный Минэкономразвития России (опубликован 30.09.2021 на сайте)		3,4%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2024 гг., разработанный Минэкономразвития России (опубликован 30.09.2021 на сайте)
1.3.6	Фактический ИПЦ $_{2021}$	6,7%	6,7%	6,7%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 гг., разработанный Минэкономразвития России (опубликован 27.09.2022 на сайте)		6,7%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022-2025 гг., разработанный Минэкономразвития России (опубликован 27.09.2022 на сайте)
1.3.7	Фактический ИПЦ $_{2022}$	13,8%	13,8%	13,8%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022-2026 гг., разработанный Минэкономразвития России (опубликован 22.09.2023 на сайте)		13,8%	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022-2026 гг., разработанный Минэкономразвития России (опубликован 22.09.2023 на сайте)

1.3.8	Фактический ИПЦ $_{2023}$	5,9%	5,9%	5,9%	Прогноз социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован 30.09.2024 на сайте)	5,9%	5,9%	Прогноз социально-экономического развития РФ на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован 30.09.2024 на сайте)
1.3.9	Фактический ИПЦ $_{2024}$	8,5%	9,52%	9,52%		8,5%	8,5%	
1.3.10	Плановый ИПЦ $_{2025\ (оценка)}$	9,0%	10,3%	10,3%	Прогноз социально-экономического развития РФ на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (опубликован 26.09.2025 на сайте)	9,0%	9,0%	Прогноз социально-экономического развития РФ на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (опубликован 26.09.2025 на сайте)
1.3.11	Плановый ИПЦ $_{2026}$	5,1%	9,7%	9,7%		5,1%	5,1%	
1.3.12	Усл.ед. факт 2020 г., среднегодовое количество			3 161,21	Расчет организации (дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) на 2026 год от 31.10.2025 № АО/03-471 - Том «Уточненный шаблон «TARIF_ELECTRO_IT_2026»)		2 488,32	В соответствии с Приложением 3.9 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82 (Таблица № 4)
1.3.13	Усл.ед. факт 2021 г., среднегодовое количество			3 195,16			2 521,64	
1.3.14	Усл.ед. факт 2022 г., среднегодовое количество			3 203,94			2 530,03	
1.3.15	Усл.ед. факт 2023 г., среднегодовое количество		26 324,13	3 217,62	Дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) на 2026 год от 31.10.2025 № АО/03-471 - Том «Уточненный шаблон «TARIF_ELECTRO_IT_2026», письмо АО «Ставэлектросеть» о предоставлении информации о количестве оборудования от 26 сентября 2025 г. № АО/07-45/д	26 324,13	2 541,42	Дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) на 2026 год от 31.10.2025 № АО/03-471 - Том «Уточненный шаблон «TARIF_ELECTRO_IT_2026», письмо АО «Ставэлектросеть» о предоставлении информации о количестве оборудования от 26 сентября 2025 г. № АО/07-45/д
1.3.16	Усл.ед. факт 2024 г., среднегодовое количество		26 558,73	3 239,25	Дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) на 2026 год от 31.10.2025 № АО/03-471 - Том «Уточненный шаблон «TARIF_ELECTRO_IT_2026», письмо АО «Ставэлектросеть» о предоставлении информации о количестве оборудования от 26 сентября 2025 г. № АО/07-45/д	26 558,73	2 559,86	Дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) на 2026 год от 31.10.2025 № АО/03-471 - Том «Уточненный шаблон «TARIF_ELECTRO_IT_2026», письмо АО «Ставэлектросеть» о предоставлении информации о количестве оборудования от 26 сентября 2025 г. № АО/07-45/д
1.3.17	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %		1,0%	4,0%	В соответствии с Приложением 2.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 29 ноября 2024 г. № 65, в соответствии с Приложением 1 к постановлению РТК Ставропольского края от 24 декабря 2019 г. № 74/3	5,0%	4,0%	В соответствии с Приложением 1 к постановлению РТК Ставропольского края от 24 декабря 2019 г. № 74/3
1.4	**Данные для расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений ($\Delta НР_{2024}$)**							
1.4.1	Неподконтрольные расходы 2024 года (план)		846 751,64	150 657,87	В соответствии с Приложением 3.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82	300 819,02	43 258,98	В соответствии с Приложением 3.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82, за исключением величины амортизационных отчислений, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, без учета выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования
1.4.2	Неподконтрольные расходы 2024 года (факт)		1 045 418,71	158 267,30	Согласно форме статистической отчетности № 1 – Предприятие «Основные сведения о деятельности организации», Показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках" (таблица 1.3), Сведениям об использовании прибыли регулируемой организации за 2024 год	480 377,18	73 084,29	Величина фактических неподконтрольных расходов, признанная экспертами комиссии экономически обоснованной, за исключением величины амортизационных отчислений, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, без учета выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования.
1.5	**Данные для расчета корректировки фактических расходов на выполнение обязанностей ТСО по обеспечению коммерческого учета ($У_{2024}$)**							
1.5.1	Плановые расходы, принятые на 2024 год		0,00	0,00		0,00	0,00	
1.5.2	Фактические расходы организации 2024 года		0,00	2 853,00	Обосновывающие документы в Том 6-эл	0,00		
1.6	**Данные для расчета корректировки НВВ по доходам осуществления регулируемой деятельности (Недополученный доход "+"/дополнительный доход "-") - $\Delta НВВ$ сод 2024**							
1.6.1	$НВВ^{содерж}_{t-2}$ $НВВ^{пот}_{t-2}$ соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на 2024 год, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2024 год		2 613 418,54	232 860,85	В соответствии с Приложением 3.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82, без услуг ТСО	2 613 418,54	232 860,85	В соответствии с Приложением 3.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82, без услуг ТСО
1.6.2	$НВВ^{ф}_{t-2}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями		2 822 499,45	224 793,86	В соответствии с Отчетом о финансовых результатах за 2024 год, без услуг ТСО	2 822 499,45	224 793,86	В соответствии с Отчетом о финансовых результатах за 2024 год, без услуг ТСО
1.7	**Данные для расчета корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию ($\Delta ПО_{2024}$)**							
1.7.1	Отпуск в сеть план 2024		1 219 859,00	116 627,00	В соответствии с Приложением 3.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82	1 219,86	116,63	В соответствии с Приложением 3.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82

1.7.2	Отпуск в сеть факт 2024	1 269 152,80	118 538,02	Форма № 46-ээ (передача) за 2024 год	1 269,15	118,54	Форма № 46-ээ (передача) за 2024 год
1.7.3	Величина фактических потерь в 2024 году	171 589,00	13 732,66	Форма № 46-ээ (передача) за 2024 год	171,59	13,73	Форма № 46-ээ (передача) за 2024 год
1.7.4	Процент потерь (нормативный), %	15,30%	16,18%	В соответствии с Приложением 1 к постановлению РТК Ставропольского края от 24 декабря 2019 г. № 74/3	15,30%	16,18%	В соответствии с Приложением 1 к постановлению РТК Ставропольского края от 24 декабря 2019 г. № 74/3
1.7.5	Цена потерь (план 2024)	5,58	5,08	В соответствии с Приложением 3.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82	5 582,38	5 079,15	В соответствии с Приложением 3.2 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.12.2023 № 82
1.7.6	Средневзвешенная цена потерь (факт 2024)	5,39	5,03	Дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) на 2026 год от 31.10.2025 № АО/03-471 - Том «Уточненный шаблон «TARIF_ELECTRO_IT_2026»	5 387,74	5 032,37	Согласно форме статистической отчетности № 46-ээ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей», форме статистической отчетности № 1 – Предприятие «Основные сведения о деятельности организации»
1.8	**Данные для расчета корректировки НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2024 году ($В^{корр ИП}$)**						
1.8.1	$ИП_{i-j}^{факт}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей)	293 222,00	50 162,29	Дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) на 2026 год от 31.10.2025 № АО/03-471 - Том «Уточненный шаблон «TARIF_ELECTRO_IT_2026»	287 407,07	22 484,03	Анализ исполнения инвестиционной программы за 2024 год представлен в отчете РТК Ставропольского края о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики к настоящему заключению
1.8.2	$НР_{i-j}^{ИП}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году (i-j), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле $НР_{i-j}^{ИП} = А_{i-j} + Расх_{i-j}^{приб} + Расх_{i-j}^{лизинг}$	390 261,97	26 530,10	В соответствии с приказами министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 24.06.2024 № 132-о/д и от 24.10.2019 № 283-о/д	390 261,97	26 530,10	В соответствии с приказами министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 24.06.2024 № 132-о/д и от 24.10.2019 № 283-о/д
1.8.3	$В_{i-2_{выс}}^{корр ИП}$- учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев	0,00	0,00				
1.9	$В_{2026\ распред.}$	0,00	0,00		- 157 250,32		В соответствии с Приложением 2.1 к протоколу заседания правления РТК Ставропольского края от 25.11.2024 № 65
1.10	$В_{2026\ распред.}$ **с учетом ИПЦ2026 (105,1%)**	0,00	0,00		- 165 270,09		В соответствии с пунктом 11 МУ № 98-э от 17.02.2012, согласно пункту 7 Основ ценообразования
	ΔЭПРi или ΔЭПР2 - для второго года регулирования Экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году j долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается при установлении необходимой валовой выручки на очередной долгосрочный период регулирования в течение 5 лет. На 2026 год применяем формулу 9.17. для второго года регулирования	11 628,26	0,00	Расчет организации (дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) на 2026 год от 31.10.2025 № АО/03-471 - Том «Уточненный шаблон «TARIF_ELECTRO_IT_2026»)	0,00	0,00	
	ΔЭПР2020	24 482,31					
	ΔЭПР2021	4 801,95					
	ΔЭПР2023	6 553,58					
	ИПЦ в среднем за год I2021	1,067					
	ИПЦ в среднем за год I2022	1,138					
	ИПЦ в среднем за год I2023	1,059					
	ИПЦ декабрь к декабрю I2024	1,097					
	ИПЦ прогноз I2025	1,103					
	ИПЦ прогноз I2026	1,097					

$$\Delta ЭПР_2 = \left[\frac{\sum_{j=1}^{n}((ЭПР_j \times П_{i_n-j+1}^{i_n-2})(1+I_i))}{5}\right] + \left[\frac{\sum_{j=1}^{n}(ЭПР_j \times П_{i_n-j+1}^{i_n-1})(1+I_i))}{5} - \Delta ЭПР_1\right]$$

* В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в составе неподконтрольных расходов учтены экономически обоснованные фактические расходы организации, не учтенные в 2024 году (пункт 3 постановления РТК Ставропольского края от 12 июля 2023 г. № 44/2). Расходы АО «Ставэлектросеть» на реконструкцию ГКТП-29/215 составили 519, 11 тыс. рублей, исходя из фактических расходов Общества (456,45 тыс. рублей) с учетом индексов цен производителей (ИЦП) подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» Прогноза, для приведения цен к уровню цен периода регулирования ($ИЦП_{2025}$ – 107,9 процента; $ИЦП_{2026}$ – 105,4 процента).

Анализ выполнения инвестиционной программы за 2024 год представлен в отчете РТК Ставропольского края о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики к настоящему заключению.

Таблица № 11
к заключению экспертов
РТК Ставропольского края
от 15 декабря 2025 г.

Исходные данные и расчет корректировки НВВ по исполнению показателей качества и надежности за 2024 год
ГУП СК «Ставэлектросеть»

№ п/п	Обозначение показателя	Наименование показателя	Утверждено на 2024 год	Факт за 2024 год	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, К_об	Максимальный процент корректировки	НВВ на содержание сетей в 2024 году, тыс. руб.	Сумма корректировки НВВ на 2026 год, тыс. руб.
1	Πsaidi	показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	5,2176	4,38090	**0,00**	2%	1 571 529,24	**0,00**
2	Πsaifi	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	2,8954	2,4787				
3	Птпр	показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	1,0000	1,0000				

ОТЧЕТ за 2024 год
региональной тарифной комисси Ставропольского края
о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием
АО "Ставэлектросеть"
инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) — Постановление Региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27.12.2023 № 85/2

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о — Инвестиционная программа ГУП СК "Ставэлектросеть" на 2024-2029 годы.Утверждена приказом министерства энергетики,промышленности и связи СК от 24.06.2024 № 132-о/д

Таблица 1

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию / выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Проектная сметная стоимость всего, тыс руб без НДС		Источники финансирования в отчетном периоде, тыс руб без НДС						осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Выводы, принятые меры/перечень необходимых для принятия мер						
								Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче					В соответствии с целями финансирования по объектам строительства,видам и перечня работ	В соответствии с объемами финансирования-Да(<= на тыс.руб),Нет(> на тыс.руб)		предписание о внесении изменений в ИПР/ пересмотр цен(тарифов)	учтено при установлении цен (тарифов) на следующий период регулирования по результатам анализа,тыс.руб.без НДС		
										Амортизация		Прибыль							Всего:	в т.ч. амортизация	в т.ч. прибыль
			план	факт		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
						390 261,97	**293 221,59**	**390 261,97**	**293 221,59**	**225 445,36**	**231 732,81**	**164 816,61**	**61 488,79**						**287 407,07**	**230 347,93**	**57 059,14**
1	Реконструкция ЗТП -54 (Литера А) по ТУ №47/2023/ИП от 02.10.2023г.,заявительГБПОУ "Ипатовский многопрофильный техникум" инв №01061740		2023	2024	100	0,00	285,00	0,00	285,00	0,00	285,00	0,00	0,00	-285,00	нет	нет	285,00	нд	285,00	285,00	0,00
2	г.Ипатово.Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции -12 (Литрера А) по ТУ №22/2024/ИП от 14.03.2024г.,заявитель ИП Сапронов Ю.В.		2024	2024	100	0,00	580,43	0,00	580,43	0,00	580,43	0,00	0,00	-580,43	нет	нет	580,43	нд	580,43	580,43	0,00
3	с.Дивное. Реконструкция СКТП-38 Ф-805 с заменой существующего силового трансформатора (по ТУ №5/2024/ИП/ДИВ от 13.03.2024г. заявитель- Петрич Т.А.)		2024	2024	100	0,00	266,25	0,00	266,25	0,00	266,25	0,00	0,00	-266,25	нет	нет	266,25	нд	266,25	266,25	0,00
4	г. Ипатово. Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции - 43 (литера СКТП) по ТУ 62/2024/ИП от 19.09.2024г., заявитель Вротелецкий В. М.		2024	2024	100	0,00	35,96	0,00	35,96	0,00	35,96	0,00	0,00	-35,96	нет	нет	35,96	нд	0,00	0,00	0,00
5	с.Кочубеевское. Реконструкция КТП-8/143-160 ул. Торговая (по ТУ №88/2023/МИХ/КОЧ от 07.09.2023г., заявитель – ПК Ставропольское краевое потребобщество)		2023	2024	100	0,00	49,55	0,00	49,55	0,00	49,55	0,00	0,00	-49,55	нет	нет	49,55	нд	49,55	49,55	0,00
6	г.Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-2 ТП-9/223 (по ТУ № 1565/2023/МИХ от 08.09.2023г. заявитель - ИП Д.Ю. Корельский)		2023	2024	100	0,00	64,05	0,00	64,05	0,00	64,05	0,00	0,00	-64,05	нет	нет	64,05	нд	64,05	64,05	0,00
7	г.Михайловск. Реконструкция ГКТП-29/215 ул. Коллективная (по ТУ № 826/2023/МИХ от 17.07.2023г., заявитель – ИП Т.В. Печкурова)		2023	2024	100	0,00	456,45	0,00	456,45	0,00	456,45	0,00	0,00	-456,45	нет	нет	456,45	нд	0,00	0,00	0,00
8	г. Михайловск. Реконструкция МТП-14/219-250 ул Терешковой (по ТУ №1877/2023/МИХ от 26.10.2023г., заявитель – ОАО		2023	2024	100	0,00	15,52	0,00	15,52	0,00	15,52	0,00	0,00	-15,52	нет	нет	15,52	нд	15,52	15,52	0,00
9	г. Михайловск. Реконструкция МТП-14/219-250 ул. Трактовая (по ТУ №74/2024/МИХ от 31.01.2024г., заявитель – ИП Ю.М. Ахмедов)		2024	2024	100	0,00	1 424,15	0,00	1 424,15	0,00	1 424,15	0,00	0,00	-1 424,15	нет	нет	1 424,15	нд	1 424,15	1 424,15	0,00
10	г. Михайловск. Реконструкция ГКТП-3/264 (по ТУ №334/2024/МИХ от 15.04.2024г., заявитель – О.А. Зубалова)		2024	2024	100	0,00	150,99	0,00	150,99	0,00	150,99	0,00	0,00	-150,99	нет	нет	150,99	нд	150,99	150,99	0,00
11	г. Михайловск. Реконструкция МТП-19/223 (замена трансформатора) (по ТУ №619/2024/МИХ от 23.05.2024г. заявитель – ИП		2024	2024	100	0,00	251,52	0,00	251,52	0,00	251,52	0,00	0,00	-251,52	нет	нет	251,52	нд	251,52	251,52	0,00
12	г.Минеральные Воды. Реконструкция оборудования ТП-132, 180500107 (ТУ №146/2023/МВ от 08.08.2023 г., заявитель ПАО "Ставропольэнергосбыт")		2023	2024	100	0,00	517,65	0,00	517,65	0,00	517,65	0,00	0,00	-517,65	нет	нет	517,65	нд	517,65	517,65	0,00
13	г.Минеральные Воды. Реконструкция КТП-236 (ТУ№108/2023/МВ от 08.06.2023 г., заявитель ИП Широкин А. М.)		2023	2024	100	0,00	1 208,37	0,00	1 208,37	0,00	1 208,37	0,00	0,00	-1 208,37	нет	нет	1 208,37	нд	1 208,37	1 208,37	0,00
14	Реконструкция оборудования ТП-20 (ТУ №57/2024/МВ от 27.03.2024, заяв. ИП Махмутова Э.К.)		2024	2024	100	0,00	530,90	0,00	530,90	0,00	530,90	0,00	0,00	-530,90	нет	нет	530,90	нд	530,90	530,90	0,00
15	Реконструкция КТП-10/105 160кВА, 20400361 (ТУ№4/2024/МВ/КУРСАВ от 07.03.24 заяв. ИП Ковалев Ю.С.)		2024	2024	100	0,00	715,07	0,00	715,07	0,00	715,07	0,00	0,00	-715,07	нет	нет	715,07	нд	715,07	715,07	0,00
16	Реконструкция ВЛИ-0,4кВ пр.22 Партсъезда (Гражданская-К.Маркса) (ТУ237/2023/МВ, заяв. Карагезов О.Н.)		2023	2024	100	0,00	62,66	0,00	62,66	0,00	62,66	0,00	0,00	-62,66	нет	нет	62,66	нд	62,66	62,66	0,00
17	Реконструкция участка "ВЛ-0,4кВ ул.Молодая (Бештаут.-Тбилис.)(Гагарина-Свободы)(К.Маркса-Интер)от оп 13до оп13/1(ТУ 141/2024/МВ от 05.07.24 Городний М		2024	2024	100	0,00	1,92	0,00	1,92	0,00	1,92	0,00	0,00	-1,92	нет	нет	1,92	нд	1,92	1,92	0,00
18	Реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ Ф-6 КТП-5/230 (ТУ № 2/2024/МВ/КУРСАВ от 08.02.24г.) (ООО "Т2 Мобайл")		2024	2024	100	0,00	7,38	0,00	7,38	0,00	7,38	0,00	0,00	-7,38	нет	нет	7,38	нд	7,38	7,38	0,00
19	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Горская от ТП-44 (50 лет Октября-Гагарина),180400082 (ТУ259/2024/МВ от 05.12.24. заяв. ООО		2024	2024	100	0,00	65,89	0,00	65,89	0,00	65,89	0,00	0,00	-65,89	нет	нет	65,89	нд	65,89	65,89	0,00

20	г.Новоалександровск. Реконструкция трансформаторной подстанции №63 (ТУ № 50/2024/НА от 06.09.2024 г. заявитель ООО «ТСК Феникс»)		2024	2024	100	0,00	399,03	0,00	399,03	0,00	399,03	0,00	0,00	-399,03	нет	нет	399,03	нд	399,03	399,03	0,00	*
21	с. Левокумское. Реконструкция КТП-29/407(ТУ№16/2024/НЕФ/ЛЕВ от 19.06.24,АО Тандер)		2024	2024	100	0,00	308,62	0,00	308,62	0,00	308,62	0,00	0,00	-308,62	нет	нет	308,62	нд	308,62	308,62	0,00	*
22	г.Зеленокумск. Реконструкция ГКТП-142 по ТУ №82/2023/ЗЕЛ от 20.09.2023 г., г. Зеленокумск, ул. 50 лет Октября, 101 б (ФЛ Харламова Д.С.)		2023	2024	100	0,00	5,85	0,00	5,85	0,00	5,85	0,00	0,00	-5,85	нет	нет	5,85	нд	5,85	5,85	0,00	*
23	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-72 ф-1 по ТУ №117/2023/ЗЕЛ от 23.11.2023 г., г. Зеленокумск, ДНТ "Заречное" ул. Ореховая, 13 (ФЛ Мельниковский А.В.)		2023	2024	100	0,00	64,82	0,00	64,82	0,00	64,82	0,00	0,00	-64,82	нет	нет	64,82	нд	64,82	64,82	0,00	*
24	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-43 ф-4 ТУ №121/2023/ЗЕЛ от 04.12.2023 г., г. Зеленокумск, пер. Владикавказский, 1"б" (ФЛ Колодяжный Г.И.)		2023	2024	100	0,00	24,79	0,00	24,79	0,00	24,79	0,00	0,00	-24,79	нет	нет	24,79	нд	24,79	24,79	0,00	*
25	г.Зеленокумск. Реконструкция ЗТП-129 по ТУ №133/2023/ЗЕЛ от 08.12.2023 г., г. Зеленокумск, а/д Зеленокумск-Селивановка-Нины,км 0+000 - км 3+200 (ПК 7+93.39) (ЮЛ ГБУ СК		2023	2024	100	0,00	5,66	0,00	5,66	0,00	5,66	0,00	0,00	-5,66	нет	нет	5,66	нд	5,66	5,66	0,00	*
26	г.Зеленокумск. Реконструкция ГКТП-166 по ТУ №15/2024/ЗЕЛ от 04.03.2024 г., АД А-167 "Кочубей-Нефтекумск-Зеленокумск-Минеральные Воды" км 273-800 - км 274+800(поворот на х. Средний Лес)(ЮЛ ФКУ "Управление Федеральных автомобильных дорог "Кавказ" Федерального дорожного агентства")		2024	2024	100	0,00	1,56	0,00	1,56	0,00	1,56	0,00	0,00	-1,56	нет	нет	1,56	нд	1,56	1,56	0,00	*
27	Реконструкция ЗТП-119 по ТУ №76/2024/ЗЕЛ от 26.08.2024 г., г. Зеленокумск, ул. Советская, 72 Д (ИП Бондарева Л.В.) инв. №43140643		2024	2024	100	0,00	4,26	0,00	4,26	0,00	4,26	0,00	0,00	-4,26	нет	нет	4,26	нд	4,26	4,26	0,00	*
28	г.Зеленокумск. Реконструкция ЗТП-40 по ТУ №130/2023/ЗЕЛ от 12.12.2023 г., г. Зеленокумск, ул. Пугачева, 195 (МРО православного Прихода храма Первоверховных апостолов Петра и Павла г. Зеленокумска Советского района Ставропольского края Георгиевской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат))		2023	2024	100	0,00	7,52	0,00	7,52	0,00	7,52	0,00	0,00	-7,52	нет	нет	7,52	нд	7,52	7,52	0,00	*
29	ст.Курская. Реконструкция МТП-74/366 по ТУ №120/2023/ЗЕЛ/КУРС от 04.12.2023 г.,ст. Курская, ул. Промышленная (ЮЛ АО		2023	2024	100	0,00	2,07	0,00	2,07	0,00	2,07	0,00	0,00	-2,07	нет	нет	2,07	нд	2,07	2,07	0,00	*
30	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-71 ф-12 по ТУ №43/2024/ЗЕЛ от 04.06.2024 г., г. Зеленокумск, ул. Заводская, 6 (ИП Петров В.И.)		2023	2024	100	0,00	59,27	0,00	59,27	0,00	59,27	0,00	0,00	-59,27	нет	нет	59,27	нд	59,27	59,27	0,00	*
31	г.Зеленокумск. Реконструкция РП-2 со встроенной ТП-106 по ТУ №63/2024/ЗЕЛ от 22.07.2024 г., г. Зеленокумск, примерно в 8 м на Юго-Запад от 60 лет Октября, 6 (ЮЛ ООО "Т2		2024	2024	100	0,00	4,95	0,00	4,95	0,00	4,95	0,00	0,00	-4,95	нет	нет	4,95	нд	4,95	4,95	0,00	*
32	г.Светлоград. Реконструкция ТП-15153 (согласно ТУ №82/2023/СВЕТ от 30.11.2023, заявитель – ИП Кожин И.Н.)		2023	2024	100	0,00	1 374,29	0,00	1 374,29	0,00	1 374,29	0,00	0,00	-1 374,29	нет	нет	1 374,29	нд	1 374,29	1 374,29	0,00	*
33	г.Светлоград. Реконструкция КТП-2153 (согласно ТУ №91/2023/СВЕТ от 26.12.2023, заявитель - ООО «Т2 Мобайл»)		2023	2024	100	0,00	12,65	0,00	12,65	0,00	12,65	0,00	0,00	-12,65	нет	нет	12,65	нд	12,65	12,65	0,00	*
34	г. Благодарный, Реконструкция КТП 25/405 (согласно ТУ №2/2023/СВЕТ/БЛАГ от 19.02.2024г., заявитель – ИП Макарян С.А.)		2023	2024	100	0,00	1 000,39	0,00	1 000,39	0,00	1 000,39	0,00	0,00	-1 000,39	нет	нет	1 000,39	нд	1 000,39	1 000,39	0,00	*
35	г.Светлоград. Реконструкция ЗТП-564 (согласно ТУ №27/2024/СВЕТ от 20.03.2024, заявитель – ИП Сухотко Р.И.)		2024	2024	100	0,00	15,66	0,00	15,66	0,00	15,66	0,00	0,00	-15,66	нет	нет	15,66	нд	15,66	15,66	0,00	*
36	г.Светлоград. Реконструкция ЗТП-223 (согласно ТУ №46/2024/СВЕТ от 20.05.2024, заявитель – ИП Сирота Л.Н.)		2024	2024	100	0,00	775,32	0,00	775,32	0,00	775,32	0,00	0,00	-775,32	нет	нет	775,32	нд	775,32	775,32	0,00	*
37	г.Светлоград. Реконструкция КТП-34153 (согласно ТУ №67/2024/СВЕТ от 24.07.2024, заявитель – ИП Третьякова М.А.)		2024	2024	100	0,00	114,52	0,00	114,52	0,00	114,52	0,00	0,00	-114,52	нет	нет	114,52	нд	114,52	114,52	0,00	*
38	г. Благодарный, Реконструкция КТП 20/403 (согласно ТУ №43/2024/СВЕТ/БЛАГ от 23.07.2024г., заявитель – ИП Акопян К.А.)		2024	2024	100	0,00	1 089,22	0,00	1 089,22	0,00	1 089,22	0,00	0,00	-1 089,22	нет	нет	1 089,22	нд	1 089,22	1 089,22	0,00	*
39	г.Светлоград. Реконструкция КТП-5133 (согласно ТУ №65/2024/СВЕТ от 18.07.2024, заявитель – ИП Можевитин А.А.)		2024		100	0,00	72,70	0,00	72,70	0,00	72,70	0,00	0,00	-72,70	нет	нет	72,70	нд	0,00	0,00	0,00	
40	г.Светлоград. Реконструкция участка ВЛ-10 кВ Ф-133 п/с"СХТ" от опоры №83 до опоры №85 (согласно ТУ №65/2024/СВЕТ от 18.07.2024, заявитель – ИП Можевитин А.А.)		2024		100	0,00	8,74	0,00	8,74	0,00	8,74	0,00	0,00	-8,74	нет	нет	8,74	нд	0,00	0,00	0,00	
41	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-223 ф-6 (согласно ТУ №89/2024/СВЕТ от 28.10.2024, заявитель – ИП Безуглова Л.М.)		2024		100	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	-1,00	нет	нет	1,00	нд	0,00	0,00	0,00	
42	Реконструкция ТП-133 (согласно ТУ №87/2024/СВЕТ от 28.10.2024, заявитель – ИП Деньщик А.В.)		2024		100	0,00	63,36	0,00	63,36	0,00	63,36	0,00	0,00	-63,36	нет	нет	63,36	нд	0,00	0,00	0,00	
43	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	2024	2024	2024	100	93 421,07	96 571,58	93 421,07	96 571,58	93 421,07	96 571,58	0,00	0,00	-3 150,50	да	нет	3 150,50	нд	96 571,58	96 571,58	0,00	**
44	с.Дивное. Реконструкция сельской комплектной трансформаторной подстанции 4 ф 805(литера СКТП)	2024	2024	2024	0	1 061,72	0,00	1 061,72	0,00	0,00	0,00	1 061,72	0,00	1 061,72	да	да	-1 061,72	нд	0,00	0,00	0,00	
45	с.Дивное. Реконструкция ВЛ 04 ТП 37 Ф 806 н.в. Ф-2	2024	2024	2024	0	866,59	0,00	866,59	0,00	0,00	0,00	866,59	0,00	866,59	да	да	-866,59	нд	0,00	0,00	0,00	
46	с.Дивное. Реконструкция ВЛ 04 ТП 10 Ф 806 н.в.Ф -2	2024	2024	2024	100	625,37	565,08	625,37	565,08	625,37	565,08	0,00	0,00	60,29	да	да	-60,29	нд	565,08	565,08	0,00	

47	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-51 Ф-204 н/в ф-3	2024	2024	2024	0	514,03	0,00	514,03	0,00	0,00	0,00	514,03	0,00	514,03	да	да	-514,03	нд	0,00	0,00	0,00
48	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ -0,4 кВ ТП-41 Ф-204 н/в ф-13	2024	2024	2024	0	328,35	0,00	328,35	0,00	0,00	0,00	328,35	0,00	328,35	да	да	-328,35	нд	0,00	0,00	0,00
49	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ -0,4 кВ Ф-204 ТП-41 н/в Ф-12	2024	2024	2024	0	63,15	0,00	63,15	0,00	0,00	0,00	63,15	0,00	63,15	да	да	-63,15	нд	0,00	0,00	0,00
50	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ -0,4 кВ ТП-2 Ф-204 н/в ф-3	2024	2024	2024	0	670,96	0,00	670,96	0,00	0,00	0,00	670,96	0,00	670,96	да	да	-670,96	нд	0,00	0,00	0,00
51	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-44 Ф-204 н/в ф3	2024	2024	2024	0	1 160,16	0,00	1 160,16	0,00	0,00	0,00	1 160,16	0,00	1 160,16	да	да	-1 160,16	нд	0,00	0,00	0,00
52	г.Ипатово. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-204 ТП-44 н/в ф-2	2024	2024	2024	0	1 726,46	0,00	1 726,46	0,00	0,00	0,00	1 726,46	0,00	1 726,46	да	да	-1 726,46	нд	0,00	0,00	0,00
53	с.Дивное. Реконструкция ВЛ 0,4 ТП 60 Ф 806 н.в. Ф-1	2024	2024	2024	100	1 831,37	1 724,21	1 831,37	1 724,21	0,00	0,00	1 831,37	1 724,21	107,16	да	да	-107,16	нд	1 724,21	0,00	1 724,21
54	г.Ипатово. Реконструкция административно-бытового корпуса	2024	2024	2024	100	1 930,87	1 243,77	1 930,87	1 243,77	0,00	0,00	1 930,87	1 243,77	687,10	да	да	-687,10	нд	1 243,77	0,00	1 243,77
55	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-215 п/ст "Радиозавод" (оп. № 1/28-1/9-6)	2024	2024	2024	0	634,61	0,00	634,61	0,00	0,00	0,00	634,61	0,00	634,61	да	да	-634,61	нд	0,00	0,00	0,00
56	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-215 п/ст "Радиозавод" (оп. № 5/2-5/9)	2024	2024	2024	0	452,53	0,00	452,53	0,00	0,00	0,00	452,53	0,00	452,53	да	да	-452,53	нд	0,00	0,00	0,00
57	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-216 п/ст "Радиозавод" (оп. № 59-9/13)	2024	2024	2024	0	989,70	0,00	989,70	0,00	0,00	0,00	989,70	0,00	989,70	да	да	-989,70	нд	0,00	0,00	0,00
58	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-224 п/ст. "Аэропорт" (оп. № 163-9/6)	2024	2024	2024	0	240,06	0,00	240,06	0,00	0,00	0,00	240,06	0,00	240,06	да	да	-240,06	нд	0,00	0,00	0,00
59	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф- 230 п/ст "Аэропорт" (оп. № 25-2/1-2/9)	2024	2024	2024	0	717,80	0,00	717,80	0,00	0,00	0,00	717,80	0,00	717,80	да	да	-717,80	нд	0,00	0,00	0,00
60	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф- 230 п/ст "Аэропорт" (оп. № 43-56)	2024	2024	2024	0	809,75	0,00	809,75	0,00	0,00	0,00	809,75	0,00	809,75	да	да	-809,75	нд	0,00	0,00	0,00
61	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-134 п/ст. "Промкомплекс" (оп. 7/1-7/11)	2024	2024	2024	0	543,65	0,00	543,65	0,00	0,00	0,00	543,65	0,00	543,65	да	да	-543,65	нд	0,00	0,00	0,00
62	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1 от ТП-2/236, 1,547 км	2024	2024	2024	100	560,17	484,92	560,17	484,92	560,17	484,92	0,00	0,00	75,25	да	да	-75,25	нд	484,92	484,92	0,00
63	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-2 от ТП-2/236, 0,855 км	2024	2024	2024	100	967,01	867,35	967,01	867,35	967,01	867,35	0,00	0,00	99,66	да	да	-99,66	нд	867,35	867,35	0,00
64	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-3 от ТП-2/236, 0,642 км	2024	2024	2024	100	827,28	795,80	827,28	795,80	827,28	795,80	0,00	0,00	31,48	да	да	-31,48	нд	795,80	795,80	0,00
65	с. Кочубеевское. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-111 ПС "Кочубеевская" (оп. № 10/17-21/8)	2024	2024	2024	0	1 669,72	0,00	1 669,72	0,00	0,00	0,00	1 669,72	0,00	1 669,72	да	да	-1 669,72	нд	0,00	0,00	0,00
66	с. Кочубеевское. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-163 ПС "КПП" (оп. № 2/107-2/133)	2024	2024	2024	100	2 086,20	1 761,67	2 086,20	1 761,67	0,00	0,00	2 086,20	1 761,67	324,53	да	да	-324,53	нд	1 761,67	0,00	1 761,67
67	с. Грачевка. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-1 ТП-16/101	2024	2024	2024	100	1 114,16	1 050,61	1 114,16	1 050,61	1 114,16	1 050,61	0,00	0,00	63,55	да	да	-63,55	нд	1 050,61	1 050,61	0,00
68	с. Грачевка. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-6 ТП-24/101	2024	2024	2024	100	873,82	803,30	873,82	803,30	873,82	803,30	0,00	0,00	70,52	да	да	-70,52	нд	803,30	803,30	0,00
69	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-215 п/ст "Радиозавод" (оп. № 6/24-6/31)	2024	2024	2024	100	605,35	523,35	605,35	523,35	605,35	523,35	0,00	0,00	82,00	да	да	-82,00	нд	523,35	523,35	0,00
70	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-216 п/ст "Радиозавод" (от оп. № 4/40 до КТП 6/216-160 опх Шлаковское)	2024	2024	2024	0	514,38	0,00	514,38	0,00	0,00	0,00	514,38	0,00	514,38	да	да	-514,38	нд	0,00	0,00	0,00
71	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-216 п/ст "Радиозавод" (оп. № 29-2/4)	2024	2024	2024	0	593,72	0,00	593,72	0,00	0,00	0,00	593,72	0,00	593,72	да	да	-593,72	нд	0,00	0,00	0,00
72	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-224 п/ст. "Аэропорт" (оп. № 8/4-10/7)	2024	2024	2024	100	723,24	663,96	723,24	663,96	723,24	663,96	0,00	0,00	59,28	да	да	-59,28	нд	663,96	663,96	0,00
73	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф- 228 п/ст "Аэропорт" (оп. № 38-41)	2024	2024	2024	0	349,70	0,00	349,70	0,00	0,00	0,00	349,70	0,00	349,70	да	да	-349,70	нд	0,00	0,00	0,00
74	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-5/224 ул.Гагарина	2024	2024	2024	100	889,16	783,36	889,16	783,36	889,16	783,36	0,00	0,00	105,80	да	да	-105,80	нд	783,36	783,36	0,00
75	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП-7/215, 0,835 км	2024	2024	2024	100	1 149,42	852,36	1 149,42	852,36	1 149,42	852,36	0,00	0,00	297,06	да	да	-297,06	нд	852,36	852,36	0,00
76	г. Михайловск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-[illegible]	2024	2024	2024	100	874,71	779,56	874,71	779,56	874,71	779,56	0,00	0,00	95,16	да	да	-95,16	нд	779,56	779,56	0,00
77	с. Грачевка. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-1 ТП-2/102	2024	2024	2024	100	708,79	687,31	708,79	687,31	708,79	687,31	0,00	0,00	21,48	да	да	-21,48	нд	687,31	687,31	0,00
78	г. Минеральные Воды Реконструкция трансформаторной подстанции - 91 (Литер А), 180200073	2024	2024	2024	100	1 404,82	1 174,32	1 404,82	1 174,32	1 404,82	1 174,32	0,00	0,00	230,50	да	да	-230,50	нд	1 174,32	1 174,32	0,00
79	г. Минеральные Воды Реконструкция оборудования РП-3, № 180500014	2024	2024	2024	100	1 903,50	709,94	1 903,50	709,94	1 903,50	709,94	0,00	0,00	1 193,56	да	да	-1 193,56	нд	709,94	709,94	0,00
80	с. Курсавка Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции 5/230 (литер КТП), 20200024	2024	2024	2024	100	1 086,74	646,90	1 086,74	646,90	1 086,74	646,90	0,00	0,00	439,84	да	да	-439,84	нд	646,90	646,90	0,00
81	с. Курсавка Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции 8/230 (литер КТП), 20200036	2024	2024	2024	100	1 086,74	31,53	1 086,74	31,53	0,00	0,00	1 086,74	31,53	1 055,21	да	да	-1 055,21	нд	31,53	0,00	31,53
82	с. Курсавка Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции 11/230 (Литер КТП), 20200026	2024	2024	2024	100	1 086,74	33,67	1 086,74	33,67	0,00	0,00	1 086,74	33,67	1 053,07	да	да	-1 053,07	нд	33,67	0,00	33,67
83	с. Курсавка Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции 21/230 (Литер КТП), 20200031	2024	2024	2024	100	1 086,74	31,77	1 086,74	31,77	0,00	0,00	1 086,74	31,77	1 054,97	да	да	-1 054,97	нд	31,77	0,00	31,77
84	ст. Ессентукская. Реконструкция КТП-14	2024	2024	2024	100	1 524,92	1 377,16	1 524,92	1 377,16	1 524,92	1 377,16	0,00	0,00	147,76	да	да	-147,76	нд	1 377,16	1 377,16	0,00
85	г. Минеральные Воды Реконструкция ВЛ-6кВ Ф.603 от ПС"Шеб-а" до КТПН	2024	2024	2024	100	9 673,17	59,67	9 673,17	59,67	0,00	0,00	9 673,17	59,67	9 613,50	да	да	-9 613,50	нд	59,67	0,00	59,67
86	г. Минеральные Воды Реконструкция КЛ-6 кВ Ф. 605 от ТПС-303 до БКТП-214, 180500760	2024	2024	2024	100	669,53	694,29	669,53	694,29	669,53	694,29	0,00	0,00	-24,75	да	нет	24,75	нд	669,53	669,53	0,00
87	г. Минеральные Воды Реконструкция КЛ-6кВ от ПС "Минводы-II" до ТП-18, 180300413	2024	2024	2024	100	366,85	389,54	366,85	389,54	366,85	389,54	0,00	0,00	-22,68	да	нет	22,68	нд	366,85	366,85	0,00
88	г. Минеральные Воды Реконструкция КЛ-6 кВ от ТПС-203 до РП Стекольного з-да ф. 614	2024	2024	2024	0	1 933,27	0,00	1 933,27	0,00	0,00	0,00	1 933,27	0,00	1 933,27	да	да	-1 933,27	нд	0,00	0,00	0,00
89	г.Минеральные Воды. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Змейская(Крупской-Кишшевского)четная сторона от ТП-71	2024	2024	2024	100	435,09	340,43	435,09	340,43	435,09	340,43	0,00	0,00	94,66	да	да	-94,66	нд	340,43	340,43	0,00
90	г.Минеральные Воды. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Горького- Змейская - Пятигорская от ТП-71	2024	2024	2024	100	401,41	333,87	401,41	333,87	401,41	333,87	0,00	0,00	67,54	да	да	-67,54	нд	333,87	333,87	0,00
91	г.Минеральные Воды. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Свободы-Железноводск.-Ставропольск нечетная сторона от ТП-71	2024	2024	2024	100	978,09	788,44	978,09	788,44	978,09	788,44	0,00	0,00	189,65	да	да	-189,65	нд	788,44	788,44	0,00

92	г.Минеральные Воды. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Змейская нечетная сторона от ТП-71	2024	2024	2024	100	401,67	288,29	401,67	288,29	401,67	288,29	0,00	0,00	113,38	да	да	-113,38	нд	288,29	288,29	0,00
93	г.Минеральные Воды. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Кирова четная сторона	2024	2024	2024	100	408,30	323,48	408,30	323,48	408,30	323,48	0,00	0,00	84,82	да	да	-84,82	нд	323,48	323,48	0,00
94	г. Минеральные Воды Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул.Горького: Горская - Школьная. 180400085	2024	2024	2024	100	768,56	596,41	768,56	596,41	768,56	596,41	0,00	0,00	172,15	да	да	-172,15	нд	596,41	596,41	0,00
95	с. Александровское Реконструкция ВЛ 0,4 кВ нф-1 ТП-19-246	2024	2024	2024	0	507,72	0,00	507,72	0,00	0,00	0,00	507,72	0,00	507,72	да	да	-507,72	нд	0,00	0,00	0,00
96	с. Александровское Реконструкция ВЛ 0,4 кВ нф-2 ТП-34-241	2024	2024	2024	0	868,74	0,00	868,74	0,00	0,00	0,00	868,74	0,00	868,74	да	да	-868,74	нд	0,00	0,00	0,00
97	ст. Ессентукская Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС Е-2 до оп №1	2024	2024	2024	0	21 483,78	0,00	21 483,78	0,00	0,00	0,00	21 483,78	0,00	21 483,78	да	да	-21 483,78	нд	0,00	0,00	0,00
98	ст. Ессентукская Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф- 336 пс.Б Уголь-ТП-2	2024	2024	2024	100	641,53	16,82	641,53	16,82	0,00	0,00	641,53	16,82	624,71	да	да	-624,71	нд	16,82	0,00	16,82
99	г. Минеральные Воды Реконструкция пожарной сигнализации	2024	2024	2024	100	2 608,57	1 866,87	2 608,57	1 866,87	2 608,57	1 866,87	0,00	0,00	741,70	да	да	-741,70	нд	1 866,87	1 866,87	0,00
100	с. Александровское Реконструкция здания диспетчерской (Литер Б) участка с. Александровское филиала ГУП СК «Ставэлектросеть» г. Минеральные Воды (замена пожарной сигнализации)	2024	2024	2024	100	268,36	331,06	268,36	331,06	268,36	331,06	0,00	0,00	-62,70	да	нет	62,70	нд	268,36	268,36	0,00
101	с. Красногвардейское. Реконструкция МТП 2/127	2024	2024	2024	0	862,80	0,00	862,80	0,00	0,00	0,00	862,80	0,00	862,80	да	да	-862,80	нд	0,00	0,00	0,00
102	с. Красногвардейское. Реконструкция КТП 4/129	2024	2024	2024	0	1 210,32	0,00	1 210,32	0,00	0,00	0,00	1 210,32	0,00	1 210,32	да	да	-1 210,32	нд	0,00	0,00	0,00
103	г. Новоалександровск. Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции СКТП-118/324 (литера СКТП)	2024	2024	2024	0	1 250,08	0,00	1 250,08	0,00	0,00	0,00	1 250,08	0,00	1 250,08	да	да	-1 250,08	нд	0,00	0,00	0,00
104	г. Новоалександровск. Реконструкция КТП-137	2024	2024	2024	0	1 250,08	0,00	1 250,08	0,00	0,00	0,00	1 250,08	0,00	1 250,08	да	да	-1 250,08	нд	0,00	0,00	0,00
105	г. Новоалександровск. Реконструкция МТП-122	2024	2024	2024	0	1 250,08	0,00	1 250,08	0,00	0,00	0,00	1 250,08	0,00	1 250,08	да	да	-1 250,08	нд	0,00	0,00	0,00
106	г. Новоалександровск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-124/213	2024	2024	2024	100	1 648,54	1 387,94	1 648,54	1 387,94	1 648,54	1 387,94	0,00	0,00	260,59	да	да	-260,59	нд	1 387,94	1 387,94	0,00
107	С. Красногвардейское. Реконструкция ВЛ 04кв Ф-4 ЗТП 19/122	2024	2024	2024	100	2 044,20	1 790,57	2 044,20	1 790,57	2 044,20	1 790,57	0,00	0,00	253,63	да	да	-253,63	нд	1 790,57	1 790,57	0,00
108	С. Красногвардейское. Реконструкция ВЛ 04кв Ф-2 КТП 4/120	2024	2024	2024	100	752,51	680,75	752,51	680,75	752,51	680,75	0,00	0,00	71,76	да	да	-71,76	нд	680,75	680,75	0,00
109	г. Новоалександровск. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-214	2024	2024	2024	100	1 928,20	1 865,45	1 928,20	1 865,45	1 928,20	1 865,45	0,00	0,00	62,75	да	да	-62,75	нд	1 865,45	1 865,45	0,00
110	г. Новоалександровск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП-132/214	2024	2024	2024	100	745,84	561,77	745,84	561,77	745,84	561,77	0,00	0,00	184,07	да	да	-184,07	нд	561,77	561,77	0,00
111	г. Нефтекумск. Реконструкция КТП-42	2024	2024	2024	100	2 011,12	1 438,42	2 011,12	1 438,42	2 011,12	1 438,42	0,00	0,00	572,70	да	да	-572,70	нд	1 438,42	1 438,42	0,00
112	с. Левокумское. Реконструкция КТП 18/407	2024	2024	2024	100	1 366,36	1 106,47	1 366,36	1 106,47	1 366,36	1 106,47	0,00	0,00	259,90	да	да	-259,90	нд	1 106,47	1 106,47	0,00
113	с. Левокумское. Реконструкция КТП 20/403	2024	2024	2024	100	1 372,28	1 117,89	1 372,28	1 117,89	1 372,28	1 117,89	0,00	0,00	254,39	да	да	-254,39	нд	1 117,89	1 117,89	0,00
114	г.Нефтекумск. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-2,3 КТП-9	2024	2024	2024	100	1 701,48	1 665,51	1 701,48	1 665,51	1 701,48	1 665,51	0,00	0,00	35,97	да	да	-35,97	нд	1 665,51	1 665,51	0,00
115	Сметное Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,2,3 ТП-4...	2024	2024	2024	100	2 884,44	2 729,74	2 884,44	2 729,74	2 884,44	2 729,74	0,00	0,00	154,70	да	да	-154,70	нд	2 729,74	2 729,74	0,00
116	г. Нефтекумск. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-2 КТП-20	2024	2024	2024	100	3 124,64	2 716,71	3 124,64	2 716,71	3 124,64	2 716,71	0,00	0,00	407,93	да	да	-407,93	нд	2 716,71	2 716,71	0,00
117	г. Нефтекумск. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-2 КТП-34	2024	2024	2024	100	368,77	344,02	368,77	344,02	368,77	344,02	0,00	0,00	24,76	да	да	-24,76	нд	344,02	344,02	0,00
118	г. Нефтекумск. Реконструкция ВЛ- 0,4 кВ Ф-4 КТП 34	2024	2024	2024	100	1 334,95	1 176,26	1 334,95	1 176,26	1 334,95	1 176,26	0,00	0,00	158,69	да	да	-158,69	нд	1 176,26	1 176,26	0,00
119	г. Нефтекумск. Реконструкция кабельного ввода от п/с 110/10/6 кВ" Нефтекумская" до оп№1 ВЛ-6 кВ Ф-638	2024	2024	2024	100	605,15	528,47	605,15	528,47	605,15	528,47	0,00	0,00	76,69	да	да	-76,69	нд	528,47	528,47	0,00
120	г. Нефтекумск. Реконструкция участка ВЛ 6 кВ Ф-638 от п/ст 110/10/6 кВ "Нефтекумская" от оп№47 до оп№47/4	2024	2024	2024	100	342,92	486,97	342,92	486,97	342,92	486,97	0,00	0,00	-144,06	да	нет	144,06	нд	342,92	342,92	0,00
121	с. Левокумское. Реконструкция ВЛ -0,4 кВ Ф-3 КТП 8/407	2024	2024	2024	100	1 051,24	960,05	1 051,24	960,05	1 051,24	960,05	0,00	0,00	91,19	да	да	-91,19	нд	960,05	960,05	0,00
122	г. Зеленокумск. Реконструкция КТП-27	2024	2024	2024	100	1 251,44	1 206,74	1 251,44	1 206,74	1 251,44	1 206,74	0,00	0,00	44,70	да	да	-44,70	нд	1 206,74	1 206,74	0,00
123	г.Зеленокумск. Реконструкция Реконструкция ГКТП-35	2024	2024	2024	100	1 697,14	1 322,77	1 697,14	1 322,77	1 697,14	1 322,77	0,00	0,00	374,36	да	да	-374,36	нд	1 322,77	1 322,77	0,00
124	г. Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16 ф-1	2024	2024	2024	100	1 389,73	1 462,82	1 389,73	1 462,82	1 389,73	1 462,82	0,00	0,00	-73,09	да	нет	73,09	нд	1 389,73	1 389,73	0,00
125	ст. Курская. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-18/366	2024	2024	2024	100	1 545,50	1 395,34	1 545,50	1 395,34	1 545,50	1 395,34	0,00	0,00	150,16	да	да	-150,16	нд	1 395,34	1 395,34	0,00
126	ст. Курская. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП-18/366	2024	2024	2024	100	2 143,55	1 990,86	2 143,55	1 990,86	2 143,55	1 990,86	0,00	0,00	152,69	да	да	-152,69	нд	1 990,86	1 990,86	0,00
127	ст. Курская. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ТП-18/366	2024	2024	2024	100	359,37	339,02	359,37	339,02	359,37	339,02	0,00	0,00	20,35	да	да	-20,35	нд	339,02	339,02	0,00
128	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-43 Ф-4	2024	2024	2024	100	1 882,55	1 878,82	1 882,55	1 878,82	1 882,55	1 878,82	0,00	0,00	3,73	да	да	-3,73	нд	1 878,82	1 878,82	0,00
129	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-137 ф-1	2024	2024	2024	100	568,64	543,81	568,64	543,81	568,64	543,81	0,00	0,00	24,83	да	да	-24,83	нд	543,81	543,81	0,00
130	г.Зеленокумск. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-161 ф-7	2024	2024	2024	100	960,82	928,48	960,82	928,48	960,82	928,48	0,00	0,00	32,34	да	да	-32,34	нд	928,48	928,48	0,00
131	г. Изобильный. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Изобильный от ТП-47/226 ф2 до опоры№24	2024	2024	2024	100	526,16	493,09	526,16	493,09	526,16	493,09	0,00	0,00	33,06	да	да	-33,06	нд	493,09	493,09	0,00
132	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-82/234 ф-1	2024	2024	2024	100	690,62	696,13	690,62	696,13	690,62	696,13	0,00	0,00	-5,50	да	нет	5,50	нд	690,62	690,62	0,00
133	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-82/234 ф-3	2024	2024	2024	100	844,20	891,20	844,20	891,20	844,20	891,20	0,00	0,00	-47,00	да	нет	47,00	нд	844,20	844,20	0,00
134	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-82/234 ф-4	2024	2024	2024	100	468,55	492,48	468,55	492,48	468,55	492,48	0,00	0,00	-23,93	да	нет	23,93	нд	468,55	468,55	0,00
135	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-129/226 ф-1	2024	2024	2024	100	681,23	615,13	681,23	615,13	681,23	615,13	0,00	0,00	66,10	да	да	-66,10	нд	615,13	615,13	0,00
136	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-129/226 ф-2	2024	2024	2024	100	260,11	244,10	260,11	244,10	260,11	244,10	0,00	0,00	16,01	да	да	-16,01	нд	244,10	244,10	0,00
137	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-129/226 ф-3	2024	2024	2024	100	379,10	360,98	379,10	360,98	379,10	360,98	0,00	0,00	18,11	да	да	-18,11	нд	360,98	360,98	0,00
138	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ от ТП-129/226 ф-4	2024	2024	2024	100	874,77	802,72	874,77	802,72	874,77	802,72	0,00	0,00	72,05	да	да	-72,05	нд	802,72	802,72	0,00

139	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ ТП-124/234 ф-1	2024	2024	2024	100	695,09	745,29	695,09	745,29	695,09	745,29	0,00	0,00	-50,20	да	нет	50,20	нд	695,09	695,09	0,00
140	г. Изобильный. Реконструкция Воздушной линии 0,4 кВ ТП-124/234 ф-5	2024	2024	2024	100	1 284,29	1 400,36	1 284,29	1 400,36	1 284,29	1 400,36	0,00	0,00	-116,08	да	нет	116,08	нд	1 284,29	1 284,29	0,00
141	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-11 ф-3	2024	2024	2024	100	2 196,08	1 796,09	2 196,08	1 796,09	2 196,08	1 796,09	0,00	0,00	400,00	да	да	-400,00	нд	1 796,09	1 796,09	0,00
142	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-115 (монтаж ИКЗ оп. №33)	2024	2024	2024	100	241,74	258,30	241,74	258,30	241,74	258,30	0,00	0,00	-16,56	да	нет	16,56	нд	241,74	241,74	0,00
143	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-116 (монтаж ИКЗ оп. №38)	2024	2024	2024	100	241,74	258,30	241,74	258,30	241,74	258,30	0,00	0,00	-16,56	да	нет	16,56	нд	241,74	241,74	0,00
144	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-117 (монтаж ИКЗ оп. №15/1)	2024	2024	2024	100	241,74	258,30	241,74	258,30	241,74	258,30	0,00	0,00	-16,56	да	нет	16,56	нд	241,74	241,74	0,00
145	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-467 отп. к КТП-88 (монтаж ИКЗ оп. №1/3)	2024	2024	2024	100	241,74	258,30	241,74	258,30	241,74	258,30	0,00	0,00	-16,56	да	нет	16,56	нд	241,74	241,74	0,00
146	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-467 отп. к КТП-2250 (монтаж ИКЗ оп. №6/2)	2024	2024	2024	100	241,74	258,30	241,74	258,30	241,74	258,30	0,00	0,00	-16,56	да	нет	16,56	нд	241,74	241,74	0,00
147	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-467 отп. к КТП-2369 (монтаж ИКЗ оп. №4/2)	2024	2024	2024	100	241,74	258,30	241,74	258,30	241,74	258,30	0,00	0,00	-16,56	да	нет	16,56	нд	241,74	241,74	0,00
148	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-467 отп. к КТП-2414 (монтаж ИКЗ оп. №5/2)	2024	2024	2024	100	241,74	258,30	241,74	258,30	241,74	258,30	0,00	0,00	-16,56	да	нет	16,56	нд	241,74	241,74	0,00
149	г. Новопавловск. Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-468 (монтаж ИКЗ оп. №77)	2024	2024	2024	100	241,74	258,30	241,74	258,30	241,74	258,30	0,00	0,00	-16,56	да	нет	16,56	нд	241,74	241,74	0,00
150	с.Летняя Ставка Реконструкция КТП 10/703	2024	2024	2024	0	415,85	0,00	415,85	0,00	0,00	0,00	415,85	0,00	415,85	да	да	-415,85	нд	0,00	0,00	0,00
151	с.Летняя Ставка Реконструкция КТП 18/705	2024	2024	2024	0	415,85	0,00	415,85	0,00	0,00	0,00	415,85	0,00	415,85	да	да	-415,85	нд	0,00	0,00	0,00
152	г.Благодарный Реконструкция ГКТП 11/404	2024	2024	2024	100	1 526,19	1 364,93	1 526,19	1 364,93	1 526,19	1 364,93	0,00	0,00	161,26	да	да	-161,26	нд	1 364,93	1 364,93	0,00
153	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-69 Ф-1	2024	2024	2024	100	1 070,95	968,79	1 070,95	968,79	1 070,95	968,79	0,00	0,00	102,16	да	да	-102,16	нд	968,79	968,79	0,00
154	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-69 Ф-5	2024	2024	2024	100	373,20	346,78	373,20	346,78	373,20	346,78	0,00	0,00	26,42	да	да	-26,42	нд	346,78	346,78	0,00
155	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-69 Ф-6	2024	2024	2024	100	654,99	592,83	654,99	592,83	654,99	592,83	0,00	0,00	62,17	да	да	-62,17	нд	592,83	592,83	0,00
156	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-7158 Ф-1	2024	2024	2024	100	1 163,41	1 097,64	1 163,41	1 097,64	1 163,41	1 097,64	0,00	0,00	65,77	да	да	-65,77	нд	1 097,64	1 097,64	0,00
157	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-7158 Ф-3	2024	2024	2024	100	132,69	121,67	132,69	121,67	132,69	121,67	0,00	0,00	11,02	да	да	-11,02	нд	121,67	121,67	0,00
158	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-2158 Ф-2	2024	2024	2024	100	493,20	457,42	493,20	457,42	493,20	457,42	0,00	0,00	35,79	да	да	-35,79	нд	457,42	457,42	0,00
159	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-21153 Ф-1	2024	2024	2024	0	337,96	0,00	337,96	0,00	0,00	0,00	337,96	0,00	337,96	да	да	-337,96	нд	0,00	0,00	0,00
160	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ГКТП 14/403	2024	2024	2024	100	1 637,13	1 561,68	1 637,13	1 561,68	1 637,13	1 561,68	0,00	0,00	75,45	да	да	-75,45	нд	1 561,68	1 561,68	0,00
161	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП 20/403	2024	2024	2024	0	458,49	0,00	458,49	0,00	0,00	0,00	458,49	0,00	458,49	да	да	-458,49	нд	0,00	0,00	0,00
162	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 КТП 20/403	2024	2024	2024	0	199,28	0,00	199,28	0,00	0,00	0,00	199,28	0,00	199,28	да	да	-199,28	нд	0,00	0,00	0,00
163	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ЗТП 8/513	2024	2024	2024	100	243,95	240,47	243,95	240,47	243,95	240,47	0,00	0,00	3,48	да	да	-3,48	нд	240,47	240,47	0,00
164	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ЗТП 8/513	2024	2024	2024	100	1 633,44	1 540,53	1 633,44	1 540,53	1 633,44	1 540,53	0,00	0,00	92,91	да	да	-92,91	нд	1 540,53	1 540,53	0,00
165	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ЗТП 8/513	2024	2024	2024	100	402,32	384,09	402,32	384,09	402,32	384,09	0,00	0,00	18,23	да	да	-18,23	нд	384,09	384,09	0,00
166	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП 4/513	2024	2024	2024	0	714,65	0,00	714,65	0,00	0,00	0,00	714,65	0,00	714,65	да	да	-714,65	нд	0,00	0,00	0,00
167	с.Летняя Ставка Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП-3/705	2024	2024	2024	0	1 326,02	0,00	1 326,02	0,00	0,00	0,00	1 326,02	0,00	1 326,02	да	да	-1 326,02	нд	0,00	0,00	0,00
168	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-005 п/с"Светлоград"	2024	2024	2024	0	6 135,50	0,00	6 135,50	0,00	0,00	0,00	6 135,50	0,00	6 135,50	да	да	-6 135,50	нд	0,00	0,00	0,00
169	г.Светлоград Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-21153 Ф-2	2024	2024	2024	0	548,13	0,00	548,13	0,00	0,00	0,00	548,13	0,00	548,13	да	да	-548,13	нд	0,00	0,00	0,00
170	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 ЗТП 10/403	2024	2024	2024	0	1 326,82	0,00	1 326,82	0,00	0,00	0,00	1 326,82	0,00	1 326,82	да	да	-1 326,82	нд	0,00	0,00	0,00
171	г.Благодарный Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-525	2024	2024	2024	0	543,25	0,00	543,25	0,00	0,00	0,00	543,25	0,00	543,25	да	да	-543,25	нд	0,00	0,00	0,00
172	г. Ставрополь. Водоотведение грунтовых вод на подстанции ПС 110/10 "Фармацевт"	2024	2024	2024	0	17 090,02	0,00	17 090,02	0,00	0,00	0,00	17 090,02	0,00	17 090,02	да	да	-17 090,02	нд	0,00	0,00	0,00
173	г. Ставрополь. Реконструкция локальной вычислительной сети административно-бытового здания	2024	2024	2024	100	311,75	264,85	311,75	264,85	311,75	264,85	0,00	0,00	46,90	да	да	-46,90	нд	264,85	264,85	0,00
174	г. Ставрополь. Реконструкция системы видеонаблюдения (2 подразделения).	2024	2024	2024	100	626,14	621,12	626,14	621,12	626,14	621,12	0,00	0,00	5,02	да	да	-5,02	нд	621,12	621,12	0,00
175	г.Ипатово. Строительство участка ВЛ-0,4кВ РП-3 Ф-217,212 нв ф-3	2024	2024	2024	100	169,45	107,23	169,45	107,23	0,00	0,00	169,45	107,23	62,21	да	да	-62,21	нд	107,23	0,00	107,23
176	г.Ипатово. Строительство участка ВЛЗ -10 кВ Ф-212	2024	2024	2024	100	3 777,40	1 350,09	3 777,40	1 350,09	0,00	0,00	3 777,40	1 350,09	2 427,30	да	да	-2 427,30	нд	1 350,09	0,00	1 350,09
177	г.Ипатово. Строительство участка ВЛЗ -10 кВ Ф-217	2024	2024	2024	0	724,83	0,00	724,83	0,00	0,00	0,00	724,83	0,00	724,83	да	да	-724,83	нд	0,00	0,00	0,00
178	г. Михайловск. Строительство ВЛ-10 кВ Ф-267 п/ст "Фармацевт"	2024	2024	2024	0	806,16	0,00	806,16	0,00	0,00	0,00	806,16	0,00	806,16	да	да	-806,16	нд	0,00	0,00	0,00
179	г. Михайловск. Строительство КЛ-10 кВ Ф-267 п/ст "Фармацевт"	2024	2024	2024	0	150,86	0,00	150,86	0,00	0,00	0,00	150,86	0,00	150,86	да	да	-150,86	нд	0,00	0,00	0,00
180	г. Минеральные Воды Строительство КЛ-6кВ от "ВЛ-6кВ ф.603 от ПС"Щебз-д" до КТПН насосн.об.вод. 1804002737" до КТП-298	2024	2024	2024	0	4 056,21	0,00	4 056,21	0,00	0,00	0,00	4 056,21	0,00	4 056,21	да	да	-4 056,21	нд	0,00	0,00	0,00
181	с. Александровское Строительство КТП-Т-ВВ 10/0,4 кВ 100 кВА ул. Октябрьская	2024	2024	2024	0	920,25	0,00	920,25	0,00	0,00	0,00	920,25	0,00	920,25	да	да	-920,25	нд	0,00	0,00	0,00
182	с. Александровское Строительство ВЛЗ 10 кВ Ф-242 ул. Октябрьская	2024	2024	2024	0	92,32	0,00	92,32	0,00	0,00	0,00	92,32	0,00	92,32	да	да	-92,32	нд	0,00	0,00	0,00
183	с. Александровское Строительство ВЛИ 0,4 кВ по ул. Московской	2024	2024	2024	0	24,88	0,00	24,88	0,00	0,00	0,00	24,88	0,00	24,88	да	да	-24,88	нд	0,00	0,00	0,00
184	с. Александровское Строительство ВЛИ 0,4 кВ ул. Октябрьская	2024	2024	2024	0	66,62	0,00	66,62	0,00	0,00	0,00	66,62	0,00	66,62	да	да	-66,62	нд	0,00	0,00	0,00
185	с. Александровское Строительство КТП-Т-ВВ-10/0,4-250 кВА	2024	2024	2024	0	1 043,90	0,00	1 043,90	0,00	0,00	0,00	1 043,90	0,00	1 043,90	да	да	-1 043,90	нд	0,00	0,00	0,00
186	г. Новоалександровск. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП -179/213	2024	2024	2024	100	84,42	47,08	84,42	47,08	0,00	0,00	84,42	47,08	37,34	да	да	-37,34	нд	47,08	0,00	47,08
187	г. Новоалександровск. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП -179/213	2024	2024	2024	100	93,90	64,42	93,90	64,42	0,00	0,00	93,90	64,42	29,48	да	да	-29,48	нд	64,42	0,00	64,42
188	г. Новоалександровск. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ТП -187/324	2024	2024	2024	100	93,97	63,59	93,97	63,59	0,00	0,00	93,97	63,59	30,38	да	да	-30,38	нд	63,59	0,00	63,59

189	г. Новоалександровск. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф 3 ТП -187/324	2024	2024	2024	100	93,97	77,34	93,97	77,34	0,00	0,00	93,97	77,34	16,63	да	да	-16,63	нд	77,34	0,00	77,34
190	г. Нефтекумск. Строительство ВЛ 35 кВ (I этап)	2024	2024	2024	100	16 660,34	14 213,91	16 660,34	14 213,91	0,00	0,00	16 660,34	14 213,91	2 446,43	да	да	-2 446,43	нд	14 213,91	0,00	14 213,91
191	г. Нефтекумск. Строительство ВЛ 35 кВ (II этап)	2024	2024	2024	100	17 368,16	13 874,36	17 368,16	13 874,36	0,00	0,00	17 368,16	13 874,36	3 493,80	да	да	-3 493,80	нд	13 874,36	0,00	13 874,36
192	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-[illegible] до ТП-[illegible]	2024	2024	2024	100	659,38	694,62	659,38	694,62	0,00	0,00	659,38	694,62	-35,24	да	нет	35,24	нд	659,38	0,00	659,38
193	Строительство КЛ-0,4кВ (2 кабеля) от ТП-102/230 до МКД Ленина, 115	2024	2024	2024	100	439,98	482,53	439,98	482,53	439,98	482,53	0,00	0,00	-42,55	да	нет	42,55	нд	439,98	439,98	0,00
194	г.Ипатово. Приобретение АВД	2024	2024	2024	0	108,33	0,00	108,33	0,00	0,00	0,00	108,33	0,00	108,33	да	да	-108,33	нд	0,00	0,00	0,00
195	г. Минеральные Воды Приобретение Бензорез Stihl TS-420	2024	2024	2024	100	133,33	159,01	133,33	159,01	0,00	0,00	133,33	159,01	-25,69	да	нет	25,69	нд	133,33	0,00	133,33
196	г. Минеральные Воды Приобретение Трассоискатель	2024	2024	2024	100	203,40	277,90	203,40	277,90	0,00	0,00	203,40	277,90	-74,50	да	нет	74,50	нд	203,40	0,00	203,40
197	г. Минеральные Воды Приобретение Рефлектометр Рейс 305	2024	2024	2024	100	191,95	187,08	191,95	187,08	0,00	0,00	191,95	187,08	4,88	да	да	-4,88	нд	187,08	0,00	187,08
198	Программа модернизации автотранспортной техники.	2024	2024	2024	100	46 751,00	45 993,39	46 751,00	45 993,39	46 187,19	45 993,39	563,81	0,00	757,61	да	да	-757,61	нд	45 993,39	45 993,39	0,00
199	г. Ставрополь. Приобретение программно-аппаратного комплекса Network Attack Discovery	2024	2024	2024	100	4 300,00	3 890,55	4 300,00	3 890,55	0,00	0,00	4 300,00	3 890,55	409,45	да	да	-409,45	нд	3 890,55	0,00	3 890,55
200	г. Ставрополь. Приобретение универсального намоточного станка с раскладчиком провода РИФЖ 045119.031.125	2024	2024	2024	100	5 980,00	8 709,20	5 980,00	8 709,20	0,00	0,00	5 980,00	8 709,20	-2 729,20	да	нет	2 729,20	нд	5 980,00	0,00	5 980,00
201	г. Ставрополь. Приобретение новой офисной техники(компьютеры в сборе)	2024	2024	2024	100	3 077,50	4 075,00	3 077,50	4 075,00	0,00	0,00	3 077,50	4 075,00	-997,50	да	нет	997,50	нд	3 077,50	0,00	3 077,50
202	г. Ставрополь. Приобретение системы подвижной радиосвязи (филиал г. Ипатово и участок с. Дивное)	2024	2024	2024	100	384,15	384,15	384,15	384,15	0,00	0,00	384,15	384,15	0,00	да	да	0,00	нд	384,15	0,00	384,15
203	г. Ставрополь. Строительство системы видеонаблюдения.	2024	2024	2024	100	6 067,36	6 068,98	6 067,36	6 068,98	6 067,36	6 068,98			-1,62	да	нет	1,62	нд	6 067,36	6 067,36	0,00
204	г. Ставрополь. Разработка проекта реконструкции автоматической системы пожарной сигнализации оповещения и управления эвакуацией (инв.№0000002560)	2024	2024	2024	0	82,04	0,00	82,04	0,00	0,00	0,00	82,04	0,00	82,04	да	да	-82,04	нд	0,00	0,00	0,00
205	г. Ставрополь. Разработка проекта реконструкции гаражей литера Б(помещ.№№8-26)ИНОН 040108961353 (отопления)	2024	2024	2024	0	94,07	0,00	94,07	0,00	0,00	0,00	94,07	0,00	94,07	да	да	-94,07	нд	0,00	0,00	0,00
206	г. Ставрополь. Укладка асфальтового покрытия	2024	2024	2024	0	1 275,87	0,00	1 275,87	0,00	0,00	0,00	1 275,87	0,00	1 275,87	да	да	-1 275,87	нд	0,00	0,00	0,00
207	г. Ставрополь. Строительство ограждения	2024	2024	2024	0	233,45	0,00	233,45	0,00	0,00	0,00	233,45	0,00	233,45	да	да	-233,45	нд	0,00	0,00	0,00
208	г. Ставрополь. Кибер Бэкап Расширенная редакция для физического сервера и сертификат на техническую поддержку	2024	2024	2024	100	127,96	127,96	127,96	127,96	0,00	0,00	127,96	127,96	0,00	да	да	0,00	нд	127,96	0,00	127,96
209	г. Ставрополь. Приобретение программно-аппаратного комплекса интеллектуальной системы учета электроэнергии (ПАК ИСУ)	2024	2024	2024	100	7 714,67	8 282,19	7 714,67	8 282,19	0,00	0,00	7 714,67	8 282,19	-567,53	да	нет	567,53	нд	7 714,67	0,00	7 714,67

* работы по реконструкции существующих сетей (связанные с развитием существующей инфраструктуры). Согласно абз. 7 пункта 32 Основ ценообразования №1178

** в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

Первый заместитель председателя комиссии С.Г.Губский

Таблица 2

	Источник финансирования	Утвержденный объем финансирования (2024 год), тыс. руб. без НДС		Отклонения
		План	Факт	тыс. руб. без НДС
	1	2	3	4
	ВСЕГО	390 262,00	287 407,07	-102 854,93
1	Собственные средства, в т.ч.:	390 262,00	287 407,07	-102 854,93
1.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	390 262,00	287 407,07	-107 757,86
1.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:			
1.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	164 817,00	57 059,14	-107 757,86
1.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизационные отчисления	225 445,00	230 347,93	4 902,93
1.3	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
2.1	Кредиты			
2.2	Займы			
2.3	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование			
4	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
4.1	Лизинг			

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

экспертов СТСО о рассмотрении предложений об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям

АО "Ставэлектросеть" на 2026 год

г. Пятигорск

14 ноября 2025 г.

Состав экспертов:

Головина Елена Анатольевна — Заместитель директора - начальник Отдела методологии и взаимодействия с региональными регулирующими органами Департамента тарифообразования ПАО «Россети Северный Кавказ»

Рязанов Дмитрий Сергеевич — Начальник Управления производственного планирования филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»

Потехин Дмитрий Вадимович — Механик Службы механизации и транспорта Управления эксплуатации и ТОиР филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»

Парамонова Светлана Владимировна — Начальник Управления реализации услуг и учёта электроэнергии филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго»

Ширяев Михаил Александрович — Главный эксперт отдела инвестиционного планирования Департамента инвестиций ПАО «Россети Северный Кавказ»

Экспертами СТСО проведена проверка соответствия данных, отраженных в формате уточненного заявления организации об установлении тарифов на расчетный год, данным бухгалтерской и статистической отчетности, данным раздельного учета, информации, подлежащей раскрытию на сайте ТСО, а также другим документам, имеющимся в распоряжении СТСО. На основании проведенного анализа основных технико-экономических показателей организации эксперты пришли к ЗАКЛЮЧЕНИЮ:

1. Баланс электрической энергии и мощности по уровням напряжения (отпуск в сеть, отпуск из сети, потери электрической энергии)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	ТБР 2024	Факт 2024	Отклонение факта 2024 от ТБР 2024		ТБР 2025	Предложение ТСО на 2026	Уточненное предложение ТСО на 2026	Отклонение уточ предлож 2026 от факта 2024		Отклонение уточ предлож 2026 от ТБР 2025	
					абсол. выр.	%				абсол. выр.	%	абсол. выр.	%
1	2	3	4	5	6 = гр.5- гр.4	7 = гр.5/гр.4	8	9	10	11 = гр.10- гр.5	12= гр.10/гр5	13 = гр.10- гр.8	14 = гр.10/гр.8
1	Поступление в сеть (заявка)[1]	тыс. кВт·ч	1 219 860,00	1 269 150,00	49 290,00	104%	1 365 196,00	1 403 164,00	1 623 527,80	354 377,80	128%	258 331,80	119%
2	Поступление в сеть (сайт)[2]	тыс. кВт·ч	X	1 269 152,80	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Потери (заявка)[1]	тыс. кВт·ч	186 640,00	171 590,00	-15 050,00	92%	194 733,00	200 793,00	225 909,14	54 319,14	132%	31 176,14	116%
4	Потери (сайт)[2,4]	тыс. кВт·ч	X	171 589,36	X	X	X	X	X	X	X	X	X
5	Отпуск из сети (заявка)[1]	тыс. кВт·ч	1 033 220,00	1 097 560,00	64 340,00	106%	1 170 463,00	1 202 371,00	1 397 618,67	300 058,67	127%	227 155,67	119%
6	Отпуск из сети (сайт)[2]	тыс. кВт·ч	X	1 097 563,43	X	X	X	X	X	X	X	X	X
7	Отпуск из сети (сайт)[3]		X	1 188 910,00	X	X	1 154 566,00	1 186 438,00	1 381 937,00	193 027,00	116%	227 371,00	120%
8	Уровень потерь (заявка)1	%	15,30%	13,52%	-0,02	88%	14,26%	14,31%	13,91%	0,00	103%	0,00	98%
9	Уровень потерь (сайт)[2,3]	%	X	13,52%	X	X	X	14,31%	13,91%	0,00	103%	X	X

Достоверность данных по балансовым показателям в заявлении об установлении тарифов организации на расчетный год, с учетом анализа на соотвествие данным статистической отчетности, данным раздельного учета, информации, подлежащей раскрытию на сайте ТСО не подтверждается (уточненное предложение на 2026год).Так же не представляется возможным подтвердить достоверность фактических данных за 2024 год отраженных в Предложении о размере цен (тарифов) и в форме раскрытия информации по балансу электрической энергии и мощности в связи с реорганизацией ГУП СК «Ставэлектросеть»в форме присоединения к нему ГУП СК «Электросетевая компания» г. Буденовска и разной логикой отражения информации в разных источниках.

С учетом необоснованного включения условных единиц (далее -УЕ), находящихся в собственности муниципального образования г. Невинномысска, и объектов электросетевого хозяйства (далее - ОСХ) в собственности АО «НЭСК» г. Невинномысска, в объем полезного отпуска АО «Ставэлектросеть», заявленного на 2026 год, необоснованно включен объем полезного отпуска по ОЭХ АО "НЭСК" в размере 191,09 млн.кВт.ч

2. Объем условных единиц (в том числе операционные расходы на условную единицу)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	ТБР 2024	Факт 2024	Отклонение факта 2024 от ТБР 2024		ТБР 2025	Предложение ТСО на 2026	Уточненное предложение ТСО на 2026	Отклонение уточ предлож 2026 от факта 2024		Отклонение уточ предлож 2026 от ТБР 2025	
					абсол. выр.	%				абсол. выр.	%	абсол. выр.	%
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = гр.5- гр.4*	*7 = гр.5/гр.4*	*8*	*9*	*10*	*11 = гр.10- гр.5*	*12= гр.10/гр5*	*13 = гр.10- гр.8*	*14 = гр.10/гр.8*
1	Условные единицы (заявка)[1,7]	у.е	**28 978,53**	**29 913,45**	**934,92**	**103%**	**29 297,57**	**30 190,76**	**38 766,70**	**8 853,25**	**130%**	**9 469,13**	**132%**
2	*по линиям*	у.е	10 321,47	10 426,06	104,59	101%	10 442,58	10 500,85	12 703,71	2 277,65	122%	2 261,13	122%
3	*по подстанциям*	у.е	18 657,06	19 487,39	830,33	104%	18 854,99	19 689,92	26 062,99	6 575,60	134%	7 208,00	138%
4	Условные единицы (сайт)[3,4,7]	у.е	**28 978,58**	**29 913,48**	**934,90**	**103%**	**29 297,57**	**30 190,76**	**38 766,70**	**8 853,22**	**130%**	**9 469,13**	**132%**
5	*по линиям*	у.е	10 321,49	10 425,91	104,42	101%	10 442,58	X	X	X	X	X	X
6	*по подстанциям*	у.е	18 657,09	19 487,39	830,30	104%	18 854,99	X	X	X	X	X	X
7	Операционные расходы на условную единицу	руб./уе	X	X	X	X	27 652,87	70 247,66	64 673,52	X	X	37 020,65	234%

Достоверность данных по объему условных единиц в заявлении об установлении тарифов организации на расчетный год, с учетом анализа на соотвествие информации, подлежащей раскрытию на сайте ТСО, иной информации имеющейся у экспертов подтверждается (факт 2024 года, уточненное предложение 2026).

Проверка дополнительных материалов, представленных АО «Ставэлектросеть» к расчету тарифов на услуги по передаче на 2026 год с учетом передачи/аренды объектов электросетевого хозяйства и иного имущества г. Невинномысска показала, что в нарушение п. п.13 п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Правила №1178), к заявлению об установлении тарифов и (или) их предельных уровней АО «Ставэлектросеть» в отношении ОЭХ, находящихся в собственности муниципального образования г. Невинномысска, и ОЭХ, находящихся в собственности АО «НЭСК» г. Невинномысска, не приложены документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности.

В соответствии со ст.46.4 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и п. 4 Правил передачи в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации (далее – СТСО) или территориальной сетевой организации (далее –ТСО) ОЭХ, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальных образований, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2024 № 1229 (далее - Правила № 1229) ТСО могут передаваться объекты мупиципальной собственности, к электрическим сетям которой они непосредственно технологически присоединены.

Технологическая связь с сетями, находящимися в собственности муниципального образования города Невинномысска, установлена по одной ВЛ - 10 кВ Ф - 280, находящейся на балансе АО «Ставэлектросеть». Данная ВЛ технологически присоединена к ПС «Почтовая» 35/10 кВ, принадлежащей ПАО «Россети Северный Кавказ».
Согласно перечню ОЭХ, которые в течение последних 3 лет учитывались при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и подлежащих передаче ТСО АО «Ставэлектросеть», утвержденному приказом министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 07.10.2025 № 247-о/д, только 4 объекта имеют присоединение с ВЛ - 10 кВ Ф - 280 (№№ 290, 291, 342, 344).
Кроме того, в соответствии со ст.46.4 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и договором от 29.10.2024 №37/НЭСК/24 о порядке использования ОЭХ, заключенным между филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго» и АО «НЭСК», права владения и пользования ОЭХ, находящимися в собственности АО «НЭСК» г. Невинномысска, подлежат передаче филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго», как СТСО в Ставропольском крае.
В соответствие требованиям Правил № 1229 и заключенному договору от 29.10.2024 № 37/НЭСК/24 о порядке использования ОЭХ (п. 1.1. Договора) АО «НЭСК» обеспечивает передачу СТСО ОЭХ во временное владение и пользование, а также иных прав, предусмотренных договором, с начала очередного периода регулирования, на который в отношении него не установлены или не будут установлены цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, в целях обеспечения в соответствии с обязательными требованиями эксплуатации, технического обслуживания, ремонта, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов, использования их для оказания услуг по передаче электрической энергии и осуществления в установленном порядке технологического присоединения к ним энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, а также приобретения СТСО электрической энергии (мощности) в целях компенсации фактических потерь в объектах.
В связи с изложенным, заключение АО «Ставэлектросеть» договора аренды электросетевого имущества с АО «НЭСК» и договора безвозмездного владения и пользования с Администрацией города Невинномысска противоречит Гражданскому кодексу РФ, Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и не может быть обоснованием соблюдения пп.13 п.17 Правил №1178. Таким образом, при принятии тарифно-балансовых решений для АО «Ставэлектросеть» на 2026 год не подлежат учету условные единицы по электросетевым объектам в размере 3954,01 у.е. (в связи безвозмездным владением) и в размере 1515,38 у.е. (в связи с арендой).
Величина операционных расходов организации на условную единицу на 2026 год превышает величину операционных расходов на условную единицу СТСО (заявка СТСО на 2026 год - 35 524,67 руб./уе) на 1 130 004,74 тыс. руб.

3. Выручка от услуг по передаче электрической энергии

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	ТБР 2024	Факт 2024	Отклонение факта 2024 от ТБР 2024		ТБР 2025	Предложение ТСО на 2026	Уточненное предложение ТСО на 2026	Отклонение уточ предлож 2026 от факта 2024		Отклонение уточ предлож 2026 от ТБР 2025	
					абсол. выр.	%				абсол. выр.	%	абсол. выр.	%
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = гр.5- гр.4*	*7 = гр.5/гр.4*	*8*	*9*	*10*	*11 = гр.10- гр.5*	*12= гр.10/гр5*	*13 = гр.10- гр.8*	*14 = гр.10/гр.8*
1	Выручка (заявка)[1]	тыс. руб.	3 163 478,95	3 383 570,10	220 091,15	107%	3 188 257,00	5 686 734,00	6 524 098,17	3 140 528,07	193%	3 335 841,17	205%
2	Выручка (сайт)[3]	тыс. руб.	3 503 738,70	3 741 783,00	238 044,30	107%	3 188 257,00	5 686 734,00	6 524 098,00	2 782 315,00	174%	3 335 841,00	205%

Достоверность данных по объему выручки от услуг по передаче электрической энергии в заявлении об установлении тарифов организации на расчетный год, с учетом анализа на соответствие данным бухгалтерской и статистической отчетности, данным раздельного учета, информации, подлежащей раскрытию на сайте ТСО подтверждается (уточненное предложение на 2026 год). Достоверность фактических данных за 2024 год отраженных в Предложении о размере цен (тарифов) и в заявлении об установлении тарифов подтвердить не представляется возможным всвязи с реорганизацией ГУП СК «Ставэлектросеть»в форме присоединения к нему ГУП СК «Электросетевая компания» г. Буденовска и разной логикой отражения информации в разных источниках.

4. Необходимая валовая выручка (тарифная)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	ТБР 2024	Факт 2024	Отклонение факта 2024 от ТБР 2024		ТБР 2025	Предложение ТСО на 2026	Уточненное предложение ТСО на 2026	Отклонение уточ предлож 2026 от факта 2024		Отклонение уточ предлож 2026 от ТБР 2025	
					абсол. выр.	%				абсол. выр.	%	абсол. выр.	%
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = гр.5- гр.4*	*7 = гр.5/гр.4*	*8*	*9*	*10*	*11 = гр.10- гр.5*	*12= гр.10/гр5*	*13 = гр.10- гр.8*	*14 = гр.10/гр.8*
1	НВВ (заявка)[1]	тыс. руб.	**2 846 279,39**	**2 897 180,98**	**50 901,59**	**102%**	**3 188 257,05**	**5 686 734,04**	**6 524 098,17**	**3 626 917,19**	**225%**	**3 335 841,12**	**205%**
2	*операционные (подконтрольные) расходы*	тыс. руб.	847 747,34	940 362,36	92 615,02	111%	1 107 518,02	2 120 830,22	2 507 178,85	1 566 816,49	267%	1 399 660,83	226%
3	*неподконтрольные расходы*	тыс. руб.	932 743,67	963 231,99	30 488,32	103%	1 039 718,61	1 670 503,95	1 887 005,06	923 773,07	196%	847 286,42	181%
4	*корректировки*	тыс. руб.	-118 231,69	0,00	X	X	-373 639,06	-132 916,88	-132 371,09	X	X	241 267,97	35%
5	*экономия потерь*	тыс. руб.	46 256,71	0,00	-46 256,71	X	170 176,23	283 113,69	283 113,69	283 113,69	X	112 937,46	1,66
	РПИ							270 796,86	310 671,34				
6	*стоимость потерь*	тыс. руб.	1 137 763,36	993 586,63	-144 176,73	87%	1 244 483,22	1 474 406,20	1 668 500,31	674 913,68	168%	424 017,09	134%
7	НВВ (сайт)[4.3]	тыс. руб.	**2 846 279,38**	**2 900 680,75**	**2 136,05**	**102%**	**1 943 774,02**	**4 212 327,22**	**4 544 926,00**	**1 644 245,25**	**157%**	**2 601 151,98**	**234%**
2	*операционные (подконтрольные) расходы*	тыс. руб.	851 875,14	943 646,36	91 771,22	111%	1 107 518,02	2 120 830,22	2 507 179,00	1 563 532,64	266%	1 399 660,98	226%
8	*неподконтрольные расходы*	тыс. руб.	908 906,20	963 447,77	54 541,57	106%	756 622,00	1 953 907,00	1 654 564,00	691 116,23	172%	897 942,00	219%
9	*корректировки*	тыс. руб.	-52 265,32	0,00	X	X	79 634,00	137 590,00	383 183,00	X	X	303 549,00	X
10	*экономия потерь*	тыс. руб.			X	X	X	X	X	X	X	X	X
11	*стоимость потерь*	тыс. руб.	1 137 763,36	993 586,62	-144 176,74	87%	X	X	X	X	X	X	X

Достоверность данных по объему необходимой валовой выручки (тарифной) в заявлении об установлении тарифов организации на расчетный год, с учетом анализа на соотвествие данным бухгалтерской и статистической отчетности, данным раздельного учета, информации, подлежащей раскрытию на сайте ТСО не подтверждается по фактическим расходам за 2024 год, отклонение размера НВВ в "Предложении о размере цен (тарифов)" и в форме "Структура и обьем затрат на оказание услуг по передаче", размещенных на официальном сайте составляет 3 499,77 тыс.руб.

Расчет организации операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год не соответствует расчету по формулам, предусмотренным МУ-98/э.

Расчет организации неподконтрольных расходов на 2026 год превышает параметры Прогноза социально-экономического развития РФ.

Отклонение фактических подконтрольных расходов за 2024 год от плановых не превышает 15%.

Отклонение фактических недконтрольных расходов за 2024 год от плановых не превышает 15%.

В всязи с необоснованным включением УЕ, находящихся в собственности муниципального образования г. Невинномысска, и ОЭХ в собственности АО «НЭСК» г. Невинномысска, затраты в сумме 530 393,6 тыс. руб., заявленные на 2026 год в составе НВВ АО «Ставэлектросеть», экономически необоснованы.

5. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	ТБР 2024	Факт 2024	Отклонение факта 2024 от ТБР 2024		ТБР 2025	Предложение ТСО на 2026	Уточненное предложение ТСО на 2026	Отклонение уточ предлож 2026 от факта 2024		Отклонение уточ предлож 2026 от ТБР 2025	
					абсол. выр.	%				абсол. выр.	%	абсол. выр.	%
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = гр.5- гр.4*	*7 = гр.5/гр.4*	*8*	*9*	*10*	*11 = гр.10- гр.5*	*12= гр.10/гр5*	*13 = гр.10- гр.8*	*14 = гр.10/гр.8*
1	Экономия потерь (заявка)[1]	тыс. руб.	46 256,71	0,00	-46 256,71	X	170 176,23	283 113,69	283 113,69	283 113,69	X	112 937,46	166%
2	Экономия потерь (сайт)[4,3]	тыс. руб.	н.д.	н.д.	X	X	н.д.	н.д.	н.д.	X	X	X	X

Данные по экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подтверждающие размер экономии в заявлении об установлении тарифов организации на расчетный год, по информации, подлежащей раскрытию на сайте ТСО отсутствуют.

Величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, заявленная организацией на 2026 год составляет 283 113,69 тыс.руб.

6. Тарифные источники финансирования инвестиционной программы

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	ТБР 2024	Факт 2024	Отклонение факта 2024 от ТБР 2024		ТБР 2025	Предложение ТСО на 2026	Уточненное предложение ТСО на 2026	Отклонение уточ предлож 2026 от факта 2024		Отклонение уточ предлож 2026 от ТБР 2025	
					абсол. выр.	%				абсол. выр.	%	абсол. выр.	%
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = гр.5- гр.4*	*7 = гр.5/гр.4*	*8*	*9*	*10*	*11 = гр.10- гр.5*	*12= гр.10/гр5*	*13 = гр.10- гр.8*	*14 = гр.10/гр.8*
1	Тарифные источники ИП (заявка)[1]	тыс. руб.	**416 792,07**	**387 792,16**	**-28 999,91**	**93%**	**490 585,15**	**605 106,62**	**567 040,00**	**179 247,84**	**146%**	**76 454,85**	**116%**
2	*амортизация*	тыс. руб.	240 185,46	315 055,16	74 869,70	131%	309 287,15	387 965,62	349 899,00	34 843,84	111%	40 611,85	113%
3	*прибыль*	тыс. руб.	176 606,61	72 737,00	-103 869,61	41%	181 298,00	217 141,00	217 141,00	144 404,00	299%	35 843,00	120%
4	Тарифные источники ИП (сайт) [4,7]	тыс. руб.	**416 792,07**	**387 792,16**	**-28 999,91**	**93%**	**490 585,15**	X	X	X	X	X	X
5	*амортизация*	тыс. руб.	240 185,46	315 055,16	74 869,70	131%	309 287,15	X	X	X	X	X	X
6	*прибыль*	тыс. руб.	176 606,61	72 737,00	-103 869,61	41%	181 298,00	X	X	X	X	X	X

Достоверность данных по объему тарифных источников финансирования инвестиционной программы в заявлении об установлении тарифов организации на расчетный год, с учетом анализа на соответствие информации, подлежащей раскрытию на сайте ТСО, иной информации имеющейся у экспертов подтверждается.

В соответствии с информацией, подлежащей раскрытию на сайте ТСО, данными по шаблону NET.INV. Мониторинг инвестиционных программ субъектов РФ по сетевым организациям за 2024 год, амортизация не используемая на финансирование инвестиционной программы за 2024 год составила 83 322,35 тыс.руб.:

тыс.руб.

1.	Амортизация начисленная всего, в том числе:	315 055,16
1.1.	*Амортизация на финансирование ИП*	*231 732,81*
1.2.	*Амортизация не используемая на финансирование ИП*	*83 322,35*

7. Инвестиционная программа

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утв. ИП на 2024	Факт 2024	Отклонение факта 2024 от ТБР 2024		Утв. ИП на 2026	Предложение ТСО на 2026	Уточненное предложение ТСО на 2026	Отклонение уточ предлож 2026 от факта 2024		Отклонение уточ предлож 2026 от утв ИП 2026	
					абсол. выр.	%				абсол. выр.	%	абсол. выр.	%
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = гр.5- гр.4*	*7 = гр.5/гр.4*	*8*	*9*	*10*	*11 – гр.10- гр.5*	*12– гр.10/гр5*	*13 – гр.10- гр.8*	*14 = гр.10/гр.8*
1	Инвестиционная программа: [1,5,6,8]	тыс. руб.	**390 261,97**	**293 221,59**	**-97 040,38**	**75%**	**567 040,00**	**567 040,00**	**567 040,00**	**273 818,41**	**193%**	**0,00**	**100%**
2	*амортизация*	тыс. руб.	225 445,36	231 732,81	6 287,45	103%	349 899,00	349 899,00	349 899,00	118 166,19	151%	0,00	100%
3	*прибыль*	тыс. руб.	164 816,61	61 488,79	-103 327,82	37%	217 141,00	217 141,00	217 141,00	155 652,21	353%	0,00	100%

Инвестиционная программа на 2026 год, утвержденная Минпромом СК от 09.07.2025 № 143 в размере 567 040,0 тыс.руб., обеспечивается тарифными источниками (амортизация, прибыль на развитие производства), согласно заявлению об установлении тарифов организации на расчетный год.

Справочно:

[1] Заявление об установлении тарифов

[2] Информация по стандартам раскрытия 19 г)

[3] Информация по стандартам раскрытия 12 г)

[4] Информация по стандартам раскрытия 12 б)

[5] Информация по стандартам раскрытия 19 м)

[6] Информация по стандартам раскрытия 19 н)

[7] Экспертное заключение РТК СК

[8] Шаблон NET.INV. Мониторинг ИП субъектов РФ по сетевым организациям за 2024 год

Эксперты:

Головина Елена Анатольевна

Рязанов Дмитрий Сергеевич

Потехин Дмитрий Вадимович

Парамонова Светлана Владимировна

Ширяев Михаил Александрович