

Экспертное заключение
по предложению об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»
г.Дзержинск, Нижегородской области, на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 года

Наименование субъекта Российской Федерации

Нижегородская область

1. Сведения о регулируемой ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»
Наименование (описание) обособленного подразделения		
Описание территориальных электроэнергетических системах		Территориальная распределительная энергосистема Нижегородской области
ОГРН		1025201752982
ИНН		52499002485
КПП		785050001
Код по ОКПО		7510508
Организационно-правовая форма		Федеральное казенное предприятие
Юридический адрес		606002, Нижегородская область, г. Дзержинск, пр-т. Свердлова, д. 4
Почтовый адрес		606002, Нижегородская область, г. Дзержинск, пр-т. Свердлова, д. 5
Телефон ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»		(8313) 39-53-02
Электронная почта		sverdl@sverdlova.ru
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя		Гиниятов Наиль Халилович
Должность руководителя		генеральный директор
Официальный сайт в сети «Интернет»		sverdlova.ru
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	
	Сведения о доле, %	
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики		В соответствии с требованиями действующего законодательства учетной политикой предприятия на 2024 год, утвержденной Приказом от 30.11.2023 №6687 (том 1 тарифного дела), для ведения аналитического учета прямых затрат, относящихся к различным видам деятельности, предусматривается раздельный учет, который обеспечивается путем учета доходов и затрат на производство в разрезе номенклатурных групп, номенклатур и характеристик, установленных в Приложении № 10 учетной политики, а также определен состав прямых расходов на производство и реализацию товаров, работ и услуг. ФКП "Завод им.Я.М. Свердлова" осуществляется раздельный учетрасходов по регулируемым видам деятельности, в том числепо услугам по передаче электрической энергии, по технологическому присоединению. В отдельную номенклатуру выделенны - "установка и замена приборов учета электрической энергии", " обслуживание приборов учета электрической энергии".
Плательщик НДС		да
Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности		нет
Наличие статуса гарантирующей поставщика		нет
Наличие статуса системообразующей территориальной сетевой ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»		нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		да
Наличие программы комплексного развития		нет
Наличие утверждённых ФОИВ/РОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2025 года		Инвестиционная программа ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области 27.11.2024 г. № 329-492/24П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2024-2029 гг., Приказ от 19.12.2024 г. № 329-547/24П/од "О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 27 ноября 2024 г. № 329-492/24П/од.

Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2025 года		нет
Наличие договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)		договор с ПАО "Россети "Центра и Приволжья" № 109-юр от 05.02.2008г.
Наличие договора купли-продажи электрической энергии(мощности) в целях компенсации потерь		договор с ПАО "ТНС энерго НН" № 0818000 от 01.01.2025
Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»		Между ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» и Региональной службой по тарифам Нижегородской области не заключено соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности, в связи с чем анализ соблюдения организаций условий об осуществлении деятельности не проводился
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) исполнителя	Василенкова Татьяна Михайловна
	Должность исполнителя	Начальник ОУКиРЭ
	Контактный телефон исполнителя	8 8313 39 61 61
	Электронная почта исполнителя	savelov@sverdlova
В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам Российской Федерации.		
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:		
1. Гражданский кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301);		
2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 31, ст. 3824);		
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 34, ст. 3426);		
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434);		
5. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»		
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»		
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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»;		
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (ред. от 29.08.2024) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;		
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (ред. от 24.05.2017) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;		
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (ред. от 10.09.2024) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;		
12. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (ред. от 20.07.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Зарегистрирован Минюстом России 29.02.2012 № 23367)		
13. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (ред. от 15.02.2022) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (Зарегистрирован Минюстом России 20.10.2004 № 6076);		
14. Приказ ФСТ Российской Федерации 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» (Зарегистрирован Минюстом России 13.11.2010 № 18951);		
15. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (ред. от 30.06.2022) «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (Зарегистрирован в Минюсте России 14.10.2014 № 34297);		
16. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 (ред. от 20.12.2022) «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» (Зарегистрирован Минюстом России 30.12.2011 № 22859);		

17. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 14.06.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 № 44983);
18. Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (Зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024 № 79517);
19. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложений организации соответствует требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней .

Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов		
Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	нет
	Номер	№60/1
	Дата принятия	28.11.2024
Заявление ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»	Вид(ы) деятельности	35.12 - Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
	Номер входящий	вх-516-211672/25
	Дата регистрации	25.04.2025
	Дополнительные сведения	3 тома на 785 листах; 1 диск DVD-R (162 Мб)
	Метод регулирования, предложенный организацией	метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	исх-516-267159/25 от 21.05.2025
	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) уполномоченного по делу	письмом исх.№516-566458/25 от 27.10.2025 произведена смена уполномоченного на Кирееву Олеся Викторовну
	Должность уполномоченного по делу	начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения
	Контактный телефон и электронная почта уполномоченного по делу	8 (831) 411-84-57, kireeva@rst.kreml.nnov.ru
	Экспертная комиссия	Приказом РСТ Нижегородской области от 9.07.2025г. №54/од создана экспертная комиссия по рассмотрению предложения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год в рианках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг в следующем составе:
		Гришин Алексей Сергеевич - заместитель руководителя РСТ НО Пупынина Светлана Каримовна - начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО Киреева Олеся Викторовна - начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО
Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации	да	
В соответствии с пунктом 18 Стандартов раскрытия информации предложение «ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» » о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует/не соответствует форме, утвержденной приложением №1 к Стандартам раскрытия информации	соответствует	
Данные в заявлении «ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» » соответствует / не соответствует размещенному предложению	соответствует	
Руководствуясь пунктом 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ № 1178 «Регулятором» в адрес «ФКП «завод	Номер исходящий	исх.516-496747/25; исх.516-508545/25; исх.516-519479/25; исх.516-541342/25; исх.516-541341/25
	Дата регистрации	от 23.09.2025; от 29.09.2025; 03.10.2025; от 15.10.2025; от 15.10.2025

В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организацией» направлены дополнительные обосновывающие материалы	Номер входящий	вх. №516-149615/25, вх.№516-311562/25, вх.№516-317744/25, вх.№516-469206/25, вх.№516-507289/25, 516-495775/25, вх.№516-524642/25		
	Дата регистрации	26.03.2025, 30.06.2025, 1.07.2025, 30.09.2025, 15.10.2025,20.10.2025, 30.10.2025		
	Дополнительные сведения	Приложения на 53 листах		
Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии				
№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Дополнительные признаки территории
1	Дзержинский муниципальный район		46711000	

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»

№ п/п	Показатель	Отметка
1	Анализ обоснованности прогнозируемых расходов ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на "2025" год проведен с использованием форм бухгалтерской отчетности, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке.	В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных. В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет (генеральный директор Гиниятов Н.Х., главный бухгалтер Белянина Е.Ю., начальник ОУКиРЭ Василенкова Т.М.) руководитель организации. В составе материалов дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2023 год, копии налоговых деклараций за 2024 год с квитанциями о приеме налоговых деклараций налоговыми органами, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации. Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» за 2024 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.
2	Достоверность бухгалтерской отчетности «ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» подтверждена аудиторским заключением	не попадают под обязательный аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности
3	Достоверность данных, приведенных в предложении «ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» » об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» .	Достоверность данных, приведенных в предложении «ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица - Начальником отдела учета, контроля и реализации энергоресурсов «ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» Т.М. Василенковой и печатью организации.
4	ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.	ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» несет административную ответственность за ведоמו недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Анализ соответствия ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области

ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» осуществляет передачу электрической энергии не входящей во вторую зону оптового рынка электрической и мощности территории, в отношении которой на 31.12.2024г. принято решение Правительства Российской Федерации

Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184

1	2	3	4
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на <u>2025 год</u> , не менее <u>150 МВА</u> .	МВА	273,49
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (персмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на <u>2025 год</u> не менее <u>300 км</u> , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	км	607,062
	110 кВ и выше;	км	48,27
	35 кВ;	км	
	1 - 20 кВ;	км	240,580
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	318,210

3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	x	отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	x	Для потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению на предприятии выделен абонентский номер – 8(8313)39-52-17.
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	x	https://energ.sverdlova.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	x	отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства 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". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностраный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	x	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц)

Анализ соответствия критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области в соответствии с Приложением 3 (1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация:

№ п/п	Наименование показателя	Параметры ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»
1	2	3

1.	Не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ
2.	Владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая	
2.1	Трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);	Сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» <u>не является наибольшей</u> из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. (Подробный анализ отражен в п.6.3 данного заключения).
2.2	Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)	Сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ и выше ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» <u>не является наибольшей</u> по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. (Подробный анализ
2.3	Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих

2.4	<p>Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в п.2.2 данной таблицы, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы невозможно, при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере).</p>	<p>Оценка данного критерия не проводилась. Крупнейшая территориальная сетевая организация, осуществляющая услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, определена с применением критериев, указанных в п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы.</p>
-----	--	---

На основании проведённого анализа ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» не соответствует критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской

Комментарий: Информация, а также скан копии подтверждающих документов представлены в составе материалов тарифного дела на 2026 год.

Оценка финансового состояния ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»						
Анализ финансово-хозяйственной деятельности						
№ п/п	Показатель (тыс. руб.)		2024г.		2023г.	
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) от услуг по передаче электроэнергии		40 129 917,00		28 814 318,00	
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от услуг по передаче электроэнергии		28 624 410,00		-	19 255 034,00
3	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии		6 508 356,00		5 351 970,00	
4	Прочие доходы, всего, в том числе:		687 447,00		254 224,00	
4.1	проценты к получению		687 447,00		254 224,00	
4.2	восстановление резервов по сомнительным долгам					
4.3	восстановление прочих оценочных резервов					
5	Прочие расходы, всего, в том числе		-	129 859,00	-	41 931,00
5.1	проценты к уплате		-	129 859,00	-	41 931,00
5.2	создание резервов по сомнительным долгам					
5.3	создание прочих оценочных резервов					
6	Прибыль (убыток) до налогообложения		7 035 645,00		6 004 564,00	
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		-	1 631 139,00	-	1 340 410,00
9	Чистая прибыль		5 404 580,00		4 592 459,00	
10	Дополнительные сведения					
Показатели финансового состояния						
№ п/п	Показатель	Ед. изм	31 декабря	31 декабря	Нормативное значение	Рекомендуемая методика расчета
			2024 год	2023 год		
1	Долг	тыс. руб.	1 296 277	114 370	Не существуют	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)
2	EBITDA	тыс. руб.	7 485 413	6 979 525	Показатель оценивает финансовое положение организации: если он положительный, компания способна генерировать чистую прибыль и выполнять обязательства. Рост говорит о развитии предприятия и укреплении финансового положения.	Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате +Амортизация
3	Долг/EBITDA		0,17	0,02	Нормативных коэффициентов не существует, «нормальным» считается значение ≤ 3	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) / (Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате +Амортизация)
4	Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ)		1,38	1,35	1,5-2 - приемлемый результат; Ниже 1,5 - компания испытывает финансовые трудности. Нечем покрывать текущие обязательства и финансировать актуальные производственные активы; Выше 2 - компания нерационально использует имеющиеся ресурсы	(Оборотные активы-Дебиторская задолженность более 12 мес.) /(Краткосрочные обязательства - Доходы будущих периодов)

5	Коэффициент автономии (финансовой независимости)		1	1	0,5 - нормальное значение; 0,6-0,7 - оптимально значение. Чем больше у организации доля внеоборотных активов (фондоемкое производство), тем больше долгосрочных источников требуется для их финансирования, а значит больше должна быть доля собственного капитала (выше коэффициент автономии).	Собственный капитал/Совокупные пассивы
6	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	15%	13%	ROE в коммунальном секторе - менее 10%; ROE технологических компаний, компании розничной торговли - более 18%; ROE используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли	(Чистая прибыль /Среднее значение Собственного капитала) *100%
7	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности		-2,86	-1,92	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация погасила среднюю величину своей кредиторской задолженности. Для кредиторов предпочтительнее более высокий коэффициент оборачиваемости, для организации выгоднее низкий коэффициент, позволяющий иметь остаток неоплаченной кредиторской задолженности в качестве бесплатного источника финансирования своей текущей деятельности.	Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности
8	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности		5,20	3,73	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности. Чем выше коэффициент (чем быстрее покупатели погашают свою задолженность), тем лучше для организации.	Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности
9	Дополнительные сведения					

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»

Основные технико-экономические показатели								
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Истекший год (i-3) 2023 год	Истекший год (i-2) 2024 год	Текущий год(i-1) 2025 год	Год регулирования (i) 2026 год		
			Утверждено РСТ НО	Утверждено РСТ НО	Утверждено РСТ НО	Предложение Организации	Предложение РСТ НО *	Отклонение
1	Необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии	млн. руб.	262,20	305,29	14,84	91,28	50,09	41,19
2	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	614,53	620,57	16,98	21,60	21,60	-
3	Потери электроэнергии (относительные)	%	3,62	3,62	1,96	1,96	1,96	-
4	Цена покупки потерь	руб./МВтч	4 211,81	4 361,38	5 012,56	6 816,29	5 846,03	970,25
5	Потери электроэнергии (абсолютные)	млн. кВтч	27,3700	23,3081	12,2320	11,7520	11,7520	-
6	Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	млн. руб.	115,28	101,66	61,31	80,10	68,70	11,4024
7	Объем условных единиц	у.е.	3 805,22	3 816,13	3 902,39	3 945,79	3 945,79	-
8	Средний одноставочный тариф на передачу электроэнергии (п.1/п.2)	руб./кВтч	0,42667	0,49195	0,87418	4,22593	2,31909	1,90684

На 2026 год величина полезного отпуска электрической энергии определена с учетом особенностей выполнения обязательств по договорам между сетевыми организациями в соответствии с п.37 раздела III правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861

*

Долгосрочные параметры регулирования ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы													
Долгосрочные параметры регулирования ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы утверждены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 28.11.2024 №60/1													
Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
					ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
	млн. руб	%	%	%	час	час	час	час	шт.	шт.	шт.	шт.	
2025	44,251	1	0,75	1,96	2,06552	-	2,06552	0,01028	0,50011	-	0,50011	0,00562	1
2026	х	1	0,75	х	2,03453	-	2,03453	0,01013	0,49261	-	0,49261	0,00553	1
2027	х	1	0,75	х	2,00401	-	2,00401	0,00997	0,48522	-	0,48522	0,00545	1
2028	х	1	0,75	х	1,97395	-	1,97395	0,00982	0,47794	-	0,47794	0,00537	1
2029	х	1	0,75	х	1,94434	-	1,94434	0,00968	0,47078	-	0,47078	0,00529	1

Анализ операционных расходов за долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определения операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций и необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика методом сравнения аналогов на основе эталонов затрат гарантирующего поставщика, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) настоящего документа).

Письмом исх. №516-496747/25 от 23.09.2025г. РСТ НО в адрес территориальных сетевых организаций был направлен запрос о предоставлении информации о фактически понесенных операционных расходах (постатейно) за каждый год завершнного долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Письмом исх. №38-41-464 от 30.09.2025г. ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» в адрес РСТ НО направлен отчет о фактически понесенных операционных расходах за каждый год завершнного долгосрочного периода регулирования 2024-2024гг. (приведен ниже в настоящем экспертном заключении) с обосновывающими документами.

№п/п	Наименование	Единица	Утверждено	Факт 2020г.	Отклонение	Обоснование	Утвержден	Факт 2021г.	Отклонение	Обоснование	Утвержде	Факт 2022г.	Отклоне	Обоснование	Утверждено	Факт 2023г.	Отклонени	Обоснование отклонения	Утверждено	Факт 2024г.	Отклонен	Обоснование
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Расшифровка операционных/подконтрольных расходов																						
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	368,66	8 906,43	8 537,77		376,56	4 614,86	4 238,30		380,13	8 465,62	8085,48		398,91	10613,08	10214,17		514,60	14612,26	14097,66	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	368,66	7 081,56	6 712,90	зависание от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 230-234	376,56	3 036,95	2 660,39		380,13	4 416,20	4036,07	зависание от 27.04.2023г. №38-41-190; том 3 - стр. 252-265	398,91	10095,00	9696,09	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 186-189	514,60	11124,14	10609,54	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 70-78
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		1 824,87	1 824,87	зависание от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 230-234		1 577,91	1 577,91	зависание от 26.04.2022г. №01-38-1281; том 2 - стр. 75-80		4 049,42	4049,42	зависание от 27.04.2023г. №38-41-190; том 3 - стр. 252-265		518,08	518,08	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 173	3488,12	3488,12		зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 65, 80-184
1.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	8 040,10	18 179,01	10 138,50	зависание от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 237-239, 267-283		18 709,33	10 496,95	зависание от 26.04.2022г. №01-38-1281; том 2 - стр. 81, 85-91	8 290,31	26 163,08	17872,77	зависание от 27.04.2023г. №38-41-190; том 3 - стр. 112-118	8699,84	33808,31	25108,47	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 2 - стр. 62-65; том 3 - стр. 180-182	8874,62	38940,06	30065,44	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 66-69
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	5 132,63	56 724,64	51 592,01		5 242,60	80 781,45	45 538,84		5 292,35	80 150,02	74857,67		5553,80	63689,77	58135,98		7133,98	111435,43	104301,44	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		10 192,89	10 192,89	зависание от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 397-462		10 147,08	10 147,08	зависание от 26.04.2022г. №01-38-1281; том 1 - стр. 229-297		15 682,95	15682,95	зависание от 27.04.2023г. №38-41-190; том 3 - стр. 161-229		17698,56	17698,56	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 89-172		24288,66	24288,66	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 2 - стр. 138-266
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.			0,00				0,00			0,00					0,00				0,00	
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.		154,06	154,06	зависание от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 230-234		141,53	141,53	зависание от 26.04.2022г. №01-38-1281; том 2 - стр. 75-80		200,14	200,14	зависание от 27.04.2023г. №38-41-190; том 3 - стр. 252-265		61,36	61,36	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 183-185; зависание от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр. 26-34		38,85	38,85	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 70-72
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			0,00				0,00			0,00				2566,23	2566,23	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 179, 183-185, 190-211; зависание от 31.10.2024г. №38-41-564; том 3 - стр. 260-365		316,39	316,39	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 65, 72
1.3.2.3	Расходы на юридические услуги и информационные услуги	тыс.руб.		19,33	19,33	зависание от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 230-234		16,95	16,95	зависание от 26.04.2022г. №01-38-1281; том 2 - стр. 75-80		22,60	22,60	зависание от 27.04.2023г. №38-41-190; том 3 - стр. 252-265		6,78	6,78	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 183-185; зависание от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр. 26-34		3,15	3,15	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 72
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		61,71	61,71	зависание от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 230-234		27,59	27,59	зависание от 26.04.2022г. №01-38-1281; том 2 - стр. 75-80		25,33	25,33	зависание от 27.04.2023г. №38-41-190; том 3 - стр. 252-265		2,19	2,19	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 183-185; зависание от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр. 26-34		1,73	1,73	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 72
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.		3 998,10	3 998,10	зависание от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 230-234		2 316,16	2 316,16	зависание от 26.04.2022г. №01-38-1281; том 2 - стр. 75-80		4 644,03	4644,03			3771,84	3771,84	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 179, 183-185, 302-341; зависание от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр.5, 26-34		8348,62	8348,62	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 65, 70-71
1.3.2.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		249,05	1 731,23	1 482,18		1 733,78	1 479,39	зависание от 26.04.2022г. №01-38-1281; том 2 - стр. 75-80	254,39	2 490,04	2233,24	зависание от 27.04.2023г. №38-41-190; том 3 - стр. 252-265	269,49	2314,28	2044,78	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 183-185; зависание от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр. 26-34	347,86	2153,71	1808,86	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 70-72
1.3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций				0,00				0,00			0,00				3310,63	3310,63	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 179, 183-185, 302-341; зависание от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр.5, 26-34		27431,72	27431,72	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 65, 70-72
1.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		175,09	175,09	зависание от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 230-234		120,12	120,12	зависание от 26.04.2022г. №01-38-1281; том 2 - стр. 75-80		155,13	155,13	зависание от 27.04.2023г. №38-41-190; том 3 - стр. 252-265		54,78	54,78	зависание от 25.04.2024г. №38-41-234; том 3 - стр. 183-185; зависание от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр. 26-34		39,15	39,15	зависание от 25.04.2025г. №38-41-238; том 3 - стр. 70-72

1.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		97,62	572,30	заявление от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 230-234	99,72	431,80	332,08	заявление от 26.04.2022г. №01-38-1281; том2 - стр. 75-80	100,66	524,40	423,73	заявление от 27.04.2023г. №38-41-190; том3 - стр. 252-265	105,63	213,31	107,68	заявление от 25.04.2024г. №38-41-234; том3 - стр. 183-185 заявление от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр. 26-34	136,35	991,44	855,09	заявление от 25.04.2025г. №38-41-238; том3 - стр. 70-72
1.3.2.10	Расходы на страхование	тыс.руб.		71,09	71,09	заявление от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 230-234	33,79	33,79		заявление от 26.04.2022г. №01-38-1281; том2 - стр. 75-80		35,49	35,49	заявление от 27.04.2023г. №38-41-190; том3 - стр. 252-265		22,32	22,32	заявление от 25.04.2024г. №38-41-234; том3 - стр. 183-185 заявление от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр. 26-34	6,08		6,08	заявление от 25.04.2025г. №38-41-238; том3 - стр. 70-72
1.3.2.11	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.		4 785,95	39 748,83	заявление от 27.04.2021г. №01-38-1294; том1 - стр. 230-234	4 888,50	35 812,65	30 924,15	заявление от 26.04.2022г. №01-38-1281; том2 - стр. 75-80	4 934,89	56 369,91	51435,03	заявление от 27.04.2023г. №38-41-190; том3 - стр. 252-265	5178,67	33667,49	28488,81	заявление от 25.04.2024г. №38-41-234; том3 - стр. 179, 183-185, 302-341 заявление от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр.5, 26-34	6649,77	47813,94	41166,16	заявление от 25.04.2025г. №38-41-238; том3 - стр. 65, 70-72
2	Внерезидентные расходы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.				0,00			0,00				0,00				0,00				0,00	
2.2	Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.				0,00			0,00				0,00				0,00				0,00	
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.				0,00			0,00				0,00				0,00				0,00	
3.2	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.				0,00			0,00				0,00				0,00				0,00	
4	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (У1)	тыс.руб.				0,00			0,00				0,00			87,57	87,57	заявление от 25.04.2024г. №38-41-234; том3 - стр. 183-185 заявление от 31.10.2024г. №38-41-595; том1 - стр. 26-34	1601,86	1601,86	заявление от 25.04.2025г. №38-41-238; том3 - стр. 78, 84-92	
ИТОГО		тыс.руб.		13 541,39	83 819,07	70 268,08		13 831,54	74 186,64	60 274,09		13 962,79	114 778,72	100815,92		14 652,85	108 198,74	93546,19		16 523,20	166 589,60	150066,40
4	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (У1)	тыс.руб.		-	12 017,77	12 017,77		9 114,26	9 060,19	- 54,07		4 644,20	7 207,39	2 563,19		11 645,09	17 885,54	6 240,45		17 808,43	26 466,37	8 657,94
ИТОГО		тыс.руб.		-	12 017,77	12 017,77		9 114,26	20 785,18	11 670,92		4 644,20	26 939,76	22 285,56		11 645,09	36 102,18	24 457,09		17 808,43	54 243,15	36 434,72

На основании проведенного анализа операционных расходов ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» за долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, РСТ НО не выявлены экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации по п.7 Основ ценообразования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов
 Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ФКП «авод имени Я.М.Свердлова»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024			2025			2026				РСТ НО 2026				Отклонение (ст.15-ст.11)
			Утверждено органом регулирования на 2024 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2024 год	Факт за 2024 год	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2025 год	Ожидаемый 2025 год	Предложение предприятия на 2026 год (уточненное 30.10.2025)	Предложение предприятия (в котел) на 2026 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2026 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2026 года	Предложение органа регулирования на 2026 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 2026 год	Предложение органа регулирования (в котел) с инв-мент 2026 года	Предложение органа регулирования (в котел) с инв-мент 2026 года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	16 523,20	13 792,06	166 589,60	55 477,88	44 251,34	180 269,11	58 205,94	46 372,24	23 186,12	23 186,12	58 205,94	46 372,24	34 779,18	11 593,06	-
2.	Расчёт неподконтрольных расходов																-
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	384 042,40	320 563,58	315 186,08		0,00			0,00				0,00			-
2.2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирование деятельности, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	2 300,95	0,00	0,00	2 552,14	143,76	114,53	57,27	57,27	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.2.1	Теплоснабжение	тыс.руб.		0,00	1 392,82		0,00	1 545,47		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	-
2.2.2	Электроснабжение	тыс.руб.		0,00	791,52		0,00	876,89		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	-
2.2.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.		0,00	116,61		0,00	129,77	143,76	114,53	57,27	57,27	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.3	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	65,96	55,05	137,62	33,54	26,75	66,22	52,76	26,38	26,38	26,38	66,22	52,76	46,59	6,17	-
2.3.1	Земельный налог	тыс.руб.	4,48	3,74	25,08	12,95	10,33	12,59	12,59	10,03	5,01	5,01	12,59	10,03	7,52	2,51	-
2.3.2	Налог на имущество	тыс.руб.	61,48	51,32	104,94	13,71	10,93	46,03	36,68	18,34	18,34	18,34	46,03	36,68	34,53	2,15	-
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.		0,00	7,60	6,88	5,49	7,60	6,06	3,03	3,03	3,03	7,60	6,06	4,54	1,51	-
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	2 692,56	2 247,50	11 982,20	4 352,32	3 471,58	13 275,87	4 540,67	3 617,52	1 808,76	1 808,76	4 540,54	3 617,41	2 713,06	904,35	-
2.5	Налог на прибыль, всего в том числе:	тыс.руб.		0,00		564,04	449,90	3 950,82	3 147,59	1 573,80	1 573,80	1 573,80	1 720,00	1 370,31	1 027,73	342,58	-
2.5.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	31 928,39	564,04	449,90	11 500,00	3 950,82	3 147,59	1 573,80	1 573,80	1 720,00	1 370,31	1 027,73	342,58	-
2.6	Амортизация	тыс.руб.	5 923,61	4 944,49	9 906,25	12 490,19	9 962,66	17 550,87	15 953,20	12 709,80	6 354,90	6 354,90	15 953,20	12 709,79	9 532,35	3 177,45	-
2.7	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.		0,00	127 713,57	1 692,13	1349,71	34 500,00	11 852,47	9 442,78	4 721,39	4 721,39	5 160,00	4 110,93	3 083,20	1 027,73	-
2.8	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ДЭП)	тыс.руб.		0,00			0,00	42 006,19	33 466,02	16 733,01	16 733,01	16 733,01	22 115,13	17 618,96	13 214,22	4 404,74	-
3	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	392 724,52	327 810,63	465 226,67	19 132,21	15 260,60	67 945,09	78 513,33	62 550,99	31 275,49	31 275,49	49 555,09	39 480,17	29 617,15	9 863,02	-
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%		0,00		11,58	11,58	17,06	12,00		12,00	12,00	11,94	11,94	11,94	11,94	-
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток																-
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	14 508,20	12 110,12	0,00	4 045,91	3 227,18	0,00	2 411,24	1 921,02	960,51	960,51	1 577,56	1 256,83	942,62	314,21	-
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	тыс.руб.	14 508,20	12 110,12		4 045,91	3 227,18		2 411,24	1 921,02	960,51	960,51	1 577,56	1 256,83	942,62	314,21	-
6.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	4 432,71	3 700,02		4 045,48	3 226,83		2 411,24	1 921,02	960,51	960,51	1 577,56	1 256,83	942,62	314,21	-
6.2	Полученный избыток	тыс.руб.		0,00			0,00			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка на основе фактических данных																-
8	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (В)	тыс.руб.	-58 009,08	-48 420,69		-64 896,76	-51 764,21	0,00	-28 945,61	-23 060,75	-11 530,38	-11 530,38	-62 903,72	-50 114,93	-37 586,20	-12 528,73	-
8.1	СТАЖИВАННИЕ 2025 (эксп. закл)												-7 691,04	-6 127,39	-4 595,55	-1 531,85	-
8.2	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.	1 442,42	1 204,00		-1 736,49	-1 385,10			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
8.3	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	тыс.руб.	6 562,33	5 477,63			0,00	-6 749,79	-5 377,51	-2 688,75	-2 688,75	-2 688,75	-6 674,28	-5 317,35	-3 988,01	-1 329,34	-
8.4	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО, Ц)	тыс.руб.	-66 858,24	-55 807,16		-63 671,45	-50 786,85	-46 146,27	-36 764,39	-18 382,20	-18 382,20	-18 382,20	-70 195,76	-55 924,44	-41 943,33	-13 981,11	-
8.5	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (В, корр. ИП)	тыс.руб.		0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	-
8.6	Корректировка НВВ содержания сети, (ДНВВсод)	тыс.руб.		0,00			0,00		23 177,73	18 465,53	9 232,76	9 232,76	20 884,63	16 638,63	12 478,97	4 159,66	-
8.7	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ДУ)	тыс.руб.	844,41	704,84		511,19	407,74	772,72	615,62	307,81	307,81	307,81	772,72	615,62	461,72	153,91	-
9	Корректировка с учетом НКН	тыс.руб.		0,00		3 109,17	2 480,00	4 388,96	3 496,65	1 748,33	1 748,33	1 748,33	3 657,47	2 913,88	2 185,41	728,47	-
	Необходимая валовая выручка																-
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	423 755,92	353 712,81	631 816,28	78 656,00	62 739,12	248 214,20	139 130,51	110 844,24	55 422,12	55 422,12	109 338,58	87 109,24	65 331,93	21 777,31	-
11	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	365 746,84	305 292,12	631 816,28	16 868,41	13 454,91	248 214,20	114 573,86	91 280,14	45 640,07	45 640,07	50 092,33	39 908,19	29 931,14	9 977,05	-

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактические показатели	Фактические показатели	Отклонение
			за п-3 год (2023 год)	за п-2 год (2024 год)	
1	2	3	4	5	6=5-4
1.	Показатели эффективности деятельности ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» по виду деятельности передача электроэнергии				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	40 129 917,00	28 814 318,00	- 11 315 599,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	6 508 356,00	5 351 970,00	- 1 156 386,00
1.3.	EBITDA	тыс. руб.	7 485 413,00	6 979 525,00	- 505 888,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	5 404 580,00	4 592 459,00	- 812 121,00
1.4.1.		тыс. руб.			
...		тыс. руб.			
2.	Рентабельность продаж	%	15%	13%	-2%
	(величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)				
3.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	277 072 410,00	262 200 170,00	- 14 872 240,00
	(HBB на собственное содержание)				
4.	Расходы, связанные с производством	тыс. руб.	-	-	
	и реализацией всего, в том числе:				
4.1.	оплата труда	тыс. руб.	6 842 850,00	7 336 680,00	493 830,00
4.2.	ремонт основных фондов	тыс. руб.	-	-	
4.3.	материальные затраты	тыс. руб.	313 760,00	336 410,00	22 650,00

Источники финансирования на 2026 год в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам 2024 года, 9 месяцев 2025 года ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"

Источники финансирования на предстоящий период регулирования (2026) год в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Утверждённая /проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего источники финансирования на 2026 год, тыс.руб.	Всего тарифные источники финансирования на 2026 год без НДС, тыс.руб.			
						Всего	прибыль	амортизация	лизинг
1	ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова»	Проект ИП	2025-2029		35,85300	35,85300	19,9000	15,95300	-

Анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам 2024 года.

В утвержденной инвестиционная программа ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» на 2024 году отсутствовали тарифные источники мероприятий.

Вывод:

Стоимостная оценка инвестиций, млн.руб. без НДС		Отклонение, млн.руб. без НДС
Объем капитальных вложений в соответствии с утвержденной ИП на 2024 г.	Факт выполнения мероприятий ИП за 2024 год по итогам проверки (ИП ^{факт} 2024)	
0	0	0

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Порядок расчета корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен п.11, 11(3) МУ 98-э и осуществлен в соответствии с формулами 3, 9.11, 9.12 МУ 98-э:

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}, \quad (3)$$
$$B_i^{коррИП} = \sum_{j=1}^2 \left(ИП_{i-j}^{факт} - НР_{i-j}^{ИП} \right) - B_{i-2_{9\,мес}}^{коррИП}, \quad (9.11)$$

$$НР_{i-j}^{ИП} = A_{i-j} + Расх_{i-j}^{приб} + Расх_{i-j}^{лизинг}, (9.12)$$

Расчет корректировок НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

№пп	Показатель	Обозначения показателя	Значение	
1.	$B_i^{коррИП}$ 2024 год	Корректировка НВВ на 2026 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год, тыс.руб.	(п.3-п.4)-п.5	-
2.	$ИП_{i-j}^{факт}$	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), тыс.руб		-
3.	$НР_{i-j}^{ИП}$	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 9.12 МУ 98-э, тыс.руб.	п.4.1.+п.4.2.+п.4.3	-
3.1.	A_{i-j}	Амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), тыс.руб.		-
3.2.	$Расх_{i-j}^{приб}$	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым п. 11 МУ 98-э, тыс.руб.		-
3.3.	$Расх_{i-j}^{лизинг}$	Расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности, тыс.руб.		-
4.	$B_{i-29мес}^{коррИП}$	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период 2025-го года по результатам 9 месяцев.	Расчет в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за по результатам 9 месяцев 2025 года представлен ниже.	-
5.	И-1	Индекс потребительских цен на (i-1) год, Иi-1, на 2024г., %	прогноз МЭР от 30.09.2024г.	5,10
6.	Иi	Индекс потребительских цен на (i) год, Иi, на 2025г., %	прогноз МЭР от 30.09.2024г.	9,00

7.	$B_i^{\text{коррИП}}$ с учетом ф.3 МУ 98-э	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год , рассчитанная исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при установлении тарифов на 2022 - 2023 годы, и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ в 2022 - 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах.; тыс.руб.	$(п.1+п.2)*(1+п.9)*(1+п.10)$	-
----	---	---	------------------------------	---

Расчет корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 год.

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев осуществляется в соответствии с п.. 11(3) ф. 9.11 МУ 98-э при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%.

РСТ НО было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года. В рамках анализа рассмотрена информация о реализации инвестиционных программ за 9 месяцев 2025 года, предоставленная со стороны регулируемых организаций через систему ФГИС ЕИАС ФАС России в формате разработанных ФАС России отчетных форм «NET.INV.2025. Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям (ежеквартальный)». Результаты реализации инвестиционных программ регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года отражены в отчете по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 20.11.2024 №530/2. Данный отчет представлен в Приложении№3 к настоящему заключению.

Информация о выполнении инвестиционных программ по отчетам регулируемых организаций за 9 месяцев 2025 года:

Наименование ТСО	ИП 2025 год				
	План ИП тыс. руб. за 9 месяцев, $НР_{i-j}^{\text{ИП}}$	Факт по данным организаций за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб., $ИП_{i-j}^{\text{факт}}$	% выполнения за 9 месяцев 2025 года	Отклонение за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб.	Расчетное значение корректировки за 9 мес. 2025 года, тыс.руб. $B_{i-2\text{мес}}^{\text{коррИП}}$
1	2	3	4	5	6 = (3-2)
ФКП "Завод им. Я.М.Свердлова"	0,00	2 730	более 10%	2 730	2 730

Согласно отчету по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №823/1, ФКП "Завод им. Я.М.Свердлова"досрочно выполнено финансирование мероприятий в размере 2730тыс.руб., запланированных в 4 квартале 2025 года. Расчетное значение корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с неисполнением инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года принимает положительное значение.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года , ФКП "Завод им. Я.М.Свердлова" в составе предложения об установлении тарифов на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.. не заявлена. При таких условиях включение данной корректировки по инициативе органа регулирования приводит к дополнительному увеличению заявленной необходимой валовой выручки ФКП "Завод им. Я.М.Свердлова", что нарушает принцип баланса интересов регулируемых организаций и потребителей. В связи с чем, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года на 2026 год составляет 0,00 тыс.руб.

Результаты систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики в целом за 2025 год ФКП "Завод им. Я.М.Свердлова", будут учтены при проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2027 год.

На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для ФКП "Завод им. Я.М.Свердлова", при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составит **0,00 тыс. руб.**

Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при утверждении (корректировке) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на очередной период регулирования инвестиционной программы и определении источника финансирования инвестиционных проектов, а также при проведении анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы учитывается, что амортизационные отчисления могут быть направлены на покрытие:

расходов, потребность в которых обусловлена необходимостью реализации следующих мероприятий (не учтенных в составе мероприятий утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы):

исполнение решений и (или) предписаний уполномоченных органов государственной власти или решений суда об устранении нарушений обязательных требований к объектам электросетевого хозяйства;

исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

предотвращение аварий и (или) ликвидация их последствий, если расходы на данные мероприятия не покрываются страховыми выплатами;

реализация инвестиционных проектов, информация о которых не подлежит раскрытию в соответствии с требованиями подпункта "м" пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии";

осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, расходы на которое в соответствии с пунктом 87 настоящего документа не включаются в плату за технологическое присоединение (в размере превышения экономически обоснованного уровня таких расходов над учтенным в тарифе на услуги по передаче электрической энергии);

расходов на возврат и обслуживание заемных средств, используемых для строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, ремонта и (или) эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей потребителями услуг по передаче электрической энергии (включая дебиторскую задолженность прошлых лет гарантирующих поставщиков, находящихся или находившихся в процессе банкротства).

ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» в адрес РСТ НО письмом [исх. №38-41-511 от 20.10.2025г.](#) направлена информация с документами, обосновывающими ведение раздельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования.

На основании вышеизложенного, амортизационные отчисления, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии направлены территориальной сетевой организацией на осуществление мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой на 2025-2029 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области

Расчет расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»

<p>В соответствии с п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:</p> <p>- для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;</p> <p>- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), которые подлежат государственному регулированию.</p>
<p>Приказом ФАС России от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год (далее - СПБ), согласно которому объем потерь электрической энергии в сетях ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» составят 12,322 млн. кВт.ч, в том числе с января по сентябрь – 8,600 млн.кВтч, с октября по декабрь – 3,16 млн.кВт.ч. ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у ПАО "ТНС-Энерго" по договору от 11.12.2024г. №0818000. Учитывая, что сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) утвержден без разбивки объемов потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций по гарантирующим поставщикам, распределение объемов потерь ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» между ПАО "ТНС-Энерго" произведено в соответствии с предложениями, представленными гарантирующими поставщиками к СПБ в следующих размерах: у ПАО "ТНС-Энерго" - 1 полугодие - 5,7450 млн.кВт.ч, 2 полугодие - 6,007 кВт.ч.</p>
<p>Приказом ФАС России от 23.12.2024 №1062/24 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2025 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2026 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2026 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 23.12.2024 №1062/24 показателей, проиндексированных с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> • январь- сентябрь 2026г. – 2,191 руб./МВт*ч; • октябрь-декабрь 2026г. – 2,303 руб./МВт*ч.
<p>Приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 утверждены на 2025 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС» на 2026 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 22.12.2023 №1039/23 показателей, проиндексированных с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 1-е полугодие 2026г. – 2,653 руб./МВт*ч; • 2-е полугодие 2026г. – 2,779 руб./МВт*ч.
<p>Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 23.05.2025г. № 14/2025) с 1 июля 2026г. – 0,519 руб./МВт*ч. и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2026 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2026 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 1-е полугодие 2026г. – 0,519 руб./МВт*ч; • 2-е полугодие 2026г. – 0,545 руб./МВт*ч

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантирующего поставщика, и составляет: • 1-е полугодие 2026г. – 1 419,65 руб./МВт*ч; • 3-й квартал 2026г. - 1 419,65 руб./МВт*ч. • 4-й квартал 2026г. - 1 543,81 руб./МВт*ч.										
Прогноза социально экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2087 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26 сентября 2025 г. и опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации										

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО			Предложение РСТ НО				Отклонение
			с 01.01.2026-30.09.2026	с 01.10.2026-31.12.2026	2026 год	с 01.01.2026-30.06.2026	с 01.07.2026-30.09.2026	с 01.10.2026-31.12.2026	2026 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10 = 9 - 6
1.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.1+п.2)	тыс. руб.	56 626,20	23 478,78	80 104,99	32 508,54	17 081,52	19 112,52	68 702,58	- 11 402,41
1.1	Объем потерь электрической энергии (СПБ от ____ № ____)	млн. кВтч	8,60	3,16	11,75	5,75	2,85	3,16	11,752000	-
1.2	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии ТСО у гарантирующих поставщиков (п.1/п.1.1)		6 586,74	7 441,77	6 816,29	5 658,58	5 989,31	6 057,85	5 846,03	- 970,25
Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): ПАО "ТНС -Энерго "										
2.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2.1*п.2.2)	тыс. руб.	56 626,20	23 478,78	80 104,99	32 508,54	17 081,52	19 112,52	68 702,58	- 11 402,41
2.1	Объем потерь электрической энергии ТСО у ПАО "ТНС-ЭНЕРГО"	млн. кВтч	8,5970	3,1550	11,75	5,7450	2,8520	3,1550	11,75200	-
2.2	Цена покупки потерь у ПАО "ТНС-Энерго" (п.2.3+п.2.5+п.2.6)	руб./МВтч	6 586,74	7 441,77		5 658,58	5 989,31	6 057,85		
2.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ПАО "ТНС-Энерго" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	5 161,09	5 448,02		4 232,36	4 562,77	4 507,15		
2.4	Расходы ПАО "ТНС-Энерго" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.2.4.1*п.2.4.3)+(п.2.4.4*п.2.4.2*6/1000)	тыс.руб.	3 698 230,65	4 024 452,37		3 081 395,64	1 406 759,44	1 990 070,11		
2.4.1	Общий объем потерь электрической энергии ПАО "ТНС -Энерго" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн.кВт.ч	716,5600	738,7000	1 455,2600	728,0564	308,3129	441,5364	1 477,91	
2.4.2	Общий объем потерь мощности ПАО "ТНС -Энерго" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	МВт	212,8400	218,4700	431,3100	209,6818	180,5625	251,8915	195,12	
2.4.3	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВтч	5 161,0900	5 448,0200		2 358,00	2 414,00	2 414,00		
2.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВт				1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		
2.5	Сбытовая надбавка ПАО "ТНС-Энерго"	руб./МВтч	1 419,6500	1 987,5100		1 419,6500	1 419,6500	1 543,8071		
2.6	Инфраструктурные платежи (п.2.6.1+п.2.6.2+п.2.6.3) :	руб./МВтч	6,00	6,24		6,571	6,896	6,896		
2.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)					2,1910	2,3030	2,3030		
2.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)		6,0000	6,2400		2,6530	2,7790	2,7790		
2.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)					0,5190	0,5450	0,5450		
2.6.4	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,2075	1,2690	1,2690		

Балансы электрической энергии и мощности

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в Постановление № 861, которым предусмотрена оплата системообразующей территориальной сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии территориальной сетевой организацией только по точкам поставки электрической энергии конечным потребителям. Объемы отпуска в сети смежных сетевых организаций не учитываются и не оплачиваются.

Письмом вх. №516-528492/25 от 31.10.2025 (исх.№38-41-529 от 31.10.2025) ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» представило в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области согласованные с филиалом ПАО "Россети Центр и Приволжье"- "Нижновэнерго" плановые показатели на 2025 год:

плановый объем электрической энергии по точкам поставки - 21,6 млн.кВтч
заявленная мощность 2,981 МВт

Баланс электрической энергии по сетям ВН,СН1,СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	752,55	650,1	0	193,47313	146,91568	752,55	650,1	0	193,47313	146,91568
1	из смежной сети, всего			0,000	91,023	146,916			0,000	91,023	146,916
1.1	в том числе из сети										
1.1.1	ВН				91,023					91,023	
1.1.2	СН1				0,000					0,000	
1.1.3	СН2					146,916					146,916
1.1.4	от электростанций ПЭ (ЭСО)	87,000			87,000		87,000			87,000	
1.2	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	665,550	650,100		15,450		665,550	650,100		15,450	
1.3	поступление эл. энергии от других организаций	0,000					0,000				
1.4	Потери электроэнергии в сети	14,751	2,037	0,000	2,374	10,340	14,751	2,037	0,000	2,374	10,340
2	то же в % (п.1.1/п.1.3)	1,960	0,313		1,227	7,038	1,960	0,313		1,227	7,038
2.1	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0,000					0,000				
3	Полезный отпуск из сети	737,799	648,063	0,000	191,099	136,576	737,799	648,063	0,000	191,099	136,576
4	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	150,000			30,000	120,000	150,000			30,000	120,000
4.1	из них:	0,000					0,000				

4.1.1	потребителям, присоединенным к центру питания	0,000					0,000				
4.1.2	на генераторном напряжении	0,000					0,000				
4.1.3	потребителям оптового рынка	0,000					0,000				
4.2	сальдо переток в другие организации	587,799	557,040		14,183	16,576	587,799	557,040		14,183	16,576
4.3	Полезный отпуск конечным потребителям	21,600			6,000	15,600	21,600			6,000	15,600

Баланс электрической мощности по сетям ВН,СН1,СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»

МВт

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2025 год					Предложение регулятора на 2025 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	103,87546	89,734155	0	26,70535	20,27896394	103,87546	89,734155	0	26,70535	20,27896394
1.1	из смежной сети, всего			0,000	12,564	20,279			0,000	12,564	20,279
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.1.1	ВН			0,000	12,564				0,000	12,564	
1.1.1.2	СН1				0,000	0,000				0,000	0,000
1.1.1.3	СН2					20,279					20,279
1.2	от электростанций ПЭ	12,009	0,000	0,000	12,009	0,000	12,009	0,000	0,000	12,009	0,000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	91,867	89,734	0,000	2,133	0,000	91,867	89,734	0,000	2,133	0,000
1.4	от других организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Потери в сети	2,036	0,281	0,000	0,328	1,427	2,036	0,281	0,000	0,328	1,427
2.1	то же в %	1,960	0,313	0,000	1,227	7,038	1,960	0,313	0,000	1,227	7,038
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Полезный отпуск мощности потребителям	101,839	89,453	0,000	26,378	18,852	101,839	89,453	0,000	26,378	18,852
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	20,705	0,000	0,000	4,141	16,564	20,705	0,000	0,000	4,141	16,564
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	в другие организации	81,135	76,889	0,000	1,958	2,288	81,135	76,889	0,000	1,958	2,288
4.4	заявленная мощность конечным потребителям	2,981	0,000	0,000	0,828	2,153	2,981	0,000	0,000	0,828	2,153

Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцать вторым пункта 38 настоящего документа (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

При этом величина распределяемых в корректировках необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации , проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет

Враспреді - величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ
	- 82 229,35	- 64 284,45
Величина необходимой валовой выручки на 2025 год без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с абзацем пятнадцатым настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).	72 353,92	57 712,33
12%	8 682,47	6 925,48

Таким образом, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» не может превышать (-8682,47) тыс. руб.

Показатели	2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год		Итого на 5 лет	
	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ
Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»	- 1 736,49	- 1 385,10	- 1 736,49	- 1 385,10	- 1 736,49	- 1 385,10	- 1 736,49	- 1 385,10	- 1 736,49	- 1 385,10	- 8 682,47	- 6 925,48
Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» с учетом ИПЦ	- 1 736,49	- 1 385,10	- 1 811,16	- 1 444,66	- 1 883,61	- 1 502,44	- 1 958,95	- 1 562,54	- 2 037,31	- 1 625,04	- 9 427,53	- 7 519,77

На 2026 год учтена величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» за периоды 2026-2029 годы в полном объеме в размере (- 76913,04), в том числе учитываемая при расчете ЕКТ в доле распределения 0,797 в размере (-6127,39) тыс.руб.

Показатели	2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год		Итого на 5 лет	
	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ	Всего	Учитываемые при расчете ЕКТ
Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ФКП «завод имени Я.М.Свердлова»	- 1 736,49	- 1 385,10	- 6 945,98	- 5 533,81	-	-	-	-	-	-	-	-
Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» с учетом ИПЦ	- 1 736,49	- 1 385,10	- 7 691,04	- 6 127,39	-	-	-	-	-	-	-	-

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»

Скорректированное предложение ФКП «завод имени Я.М.Свердлова» на долгосрочный период регулирования, направленное в адрес РСТ Нижегородской области письмом исх.№ 38-41-527 от 29.10.2025г. (вх. №516-524642/25 от 30.10.2025г.) по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составляет:

№ПП	Год	Январь - сентябрь			Октябрь-декабрь		
		Двухставочный тариф*		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч*	Двухставочный тариф*		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч*
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
1	2026	2 551 312,76	3495,45	7,72138	2 551 312,76	4347,92	8,57386

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

№пп	Год	НВВ без учета оплаты потерь, учитываемая при расче единых котловых тарифов тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
1	2026	91 280,14	80 104,99

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг выполнен в соответствии с разделом VIII методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004г. №20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ 30.09.2024г.

На основании проведенной экспертизы, с учетом особенностей, определенных Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025г. № 3081-р, экспертной комиссией предлагаются у утверждению НВВ (без учета оплаты потерь), а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС) для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье» г. Нижний Новгород и ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова», г. Дзержинск, Нижегородской области на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы в следующих размерах:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии							
№пп	Год	Январь - сентябрь 2026 года			Октябрь-декабрь 2026 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
1	2026	1 115 448,19	3 061,11	4,90872	1 115 448,19	3 539,36	5,38696

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

№пп	Год	НВВ без учета оплаты потерь, учитываемая при расче единых котловых тарифов тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
1	2026	39 908,19	68 702,58