

Б-1014
18.12.2025

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

региональной службы по тарифам Нижегородской области
(наименование регулирующего органа)¹

по результатам проведения экспертизы предложения
филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»

(полное и сокращенное наименование сетевой организации, в отношении которой производится экспертиза)

об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии
на 2026 год,
(расчетный период регулирования)

долгосрочных параметров на 2023-2027 годы²
(долгосрочный период регулирования)

по электрическим сетям на территории Нижегородской области
(наименование субъекта Российской Федерации)

¹ Здесь и далее указывается наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в адрес которого направлено заявление об установлении тарифов, далее – «Регулирующий орган».

² Для сетевых организаций, в отношении которых с расчетного периода регулирования начинается первый или очередной долгосрочный период регулирования.

Оглавление

1. Общие сведения	6
1.1. Сведения об «Организации»	6
1.2. Сведения о хозяйственной деятельности	9
2. Основания для проведения экспертизы	10
2.1. Установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, долгосрочных параметров регулирования с начала очередного расчетного периода регулирования	10
2.2. Установление (пересмотр) долгосрочных параметров регулирования, установление (изменение) регулируемых цен (тарифов)	11
3. Общие сведения о проведенной экспертизе	11
4. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней	16
5. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)	17
6. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность	18
7. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования	22
8. Анализ предложения «Организации» об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на «2026» год	26
8.1. Общие сведения: особенности «2026» года, основные положения учетной политики	26
8.2. Анализ соответствия «Организации» критериям, установленным законодательством в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике	29
8.2.1. Анализ соответствия «Организации» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	29
8.2.2. Анализ соответствия «Организации» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к крупнейшей территориальной сетевой организации	32
8.2.3. Оценка соответствия требованиям пунктов 1 и 5 критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям	36
8.2.4. Анализ соответствия «Организации» критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя	36
8.3. Анализ соблюдения «Организацией» условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации	37
8.4. Анализ основных показателей баланса электрической энергии и мощности	37
8.5. Анализ и расчет объема обслуживаемого оборудования	38
8.6. Долгосрочные параметры регулирования	41

8.6.1. Базовый уровень <i>операционных/подконтрольных</i> расходов.....	42
8.6.2. Индекс эффективности <i>операционных/ подконтрольных</i> расходов.....	43
8.6.3. Коэффициент эластичности <i>операционных/ подконтрольных</i> расходов.	43
8.6.4. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ..	44
8.6.5. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	44
8.6.6. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые в отношении базы инвестированного капитала.....	44
8.7. Аванализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.....	45
8.7.1. Расходы на содержание электрических сетей	46
8.7.1.1. <i>Операционные/ подконтрольные</i> расходы.....	46
8.7.1.1.1. Расчет эталонов затрат.	46
8.7.1.1.2. Расчет <i>операционных (подконтрольных) расходов</i> , 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.	54
8.7.1.2. Неподконтрольные расходы.....	56
8.7.1.2.1. Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК - Россети» (услуги по передаче электрической энергии).....	57
8.7.1.2.2. Плата за владение и (или) пользование имуществом.....	60
8.7.1.2.3. Налоги и сборы.....	75
8.7.1.2.3.1. «Налог на землю»	76
8.7.1.2.3.2. «Налог на имущество».....	77
8.7.1.2.3.3. «Транспортный налог».....	79
8.7.1.2.3.4. «Прочие налоги и сборы»	80
8.7.1.2.3.4.1. Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду.	80
8.7.1.2.3.4.2. Водный налог.....	81
8.7.1.2.3.4.3. Госпошлины.....	82
8.7.1.2.4. Страховые взносы	85
8.7.1.2.5. Налог на прибыль	88
8.7.1.2.6. Прочие неподконтрольные расходы	89
8.7.1.2.6.1. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.....	90
8.7.1.2.6.2. «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам».....	91
8.7.1.2.6.2.1. Резервы по сомнительным долгам по энергосбытовым компаниям и прямым потребителям услуг по передаче электроэнергии, списанные по факту 2024 года	92

8.7.1.2.6.2.2. Резервы по оценочным обязательствам по ТСО, списанные по факту 2024 года.	93
8.7.1.2.6.3. Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность.	94
8.7.1.2.6.4. Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.	95
8.7.1.2.6.5. Расходы, связанные с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 и требований, принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов, не относящиеся к капитальным вложениям.	95
8.7.1.2.6.6. «Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации».	96
8.7.1.2.6.7. «Расходы на оплату СТСО по договорам (соглашениям), заключенным в соответствии с положениями п. 2 ст. 46.4 Федерального закона № 35-ФЗ».	96
8.7.1.3. База инвестированного капитала, возврат капитала, доход на капитал.	98
8.7.1.3.1. Расчет первоначальной и остаточной стоимости капитала инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала.	100
8.7.1.3.2. Расчет первоначальной и остаточной стоимости капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала.	107
8.7.1.3.3. Расчет возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал.	118
8.7.1.4. Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования.	120
8.7.1.5. Источники финансирования на предстоящий период регулирования (2026) год в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой.	121
8.7.1.6. Корректировки НВВ «Организации», выполняемые в том числе с учетом фактических показателей за 2024 г.	122
8.7.1.6.1. Компенсация фактических расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (при применении метода доходности инвестированного капитала).	122
8.7.1.6.2. Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.	123
8.7.1.6.2.1. Компенсация по отклонению фактического объема выручки от планового.	125

8.7.1.6.2.2. Компенсация операционных расходов, связанных с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям	125
8.7.1.6.2.3. Компенсация фактически понесенных в 2024 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год	128
8.7.1.6.2.4. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО)	128
8.7.1.7. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	131
8.7.1.8. Включение в НВВ на 2026 год составляющей Віраспред	139
8.7.1.9. Корректировка по показателям уровня надежности и качества оказываемых услуг	139
8.7.1.10. Экономически необоснованных расходов «Организации» по налогу на имущество	141
8.7.1.11. Экономия операционных/подконтрольных расходов, учитываемая при установлении НВВ	142
8.7.1.12. Экономия расходов на оплату потерь	144
8.7.2. Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	149
Приложение 1.	152
Приложение 2.	153
Приложение 3.	154
Приложение 4.	160
Приложение 5.	166
Приложение 6.	170
Приложение 7.	171
Приложение 8.	176
Приложение 9.	178

1. Общие сведения

1.1. Сведения об «Организации»³

В отношении филиала «Нижевоэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» ранее осуществлялось государственное регулирование, «2026»⁴ год является очередным годом долгосрочного периода реагирования 2023-2027 гг.

Сводная информация представлена в таблице № 1.

Таблица 1.

Сведения об «Организации»

Наименование показателя	Информация
Общая информация об «Организации»:	
Полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»)
Полное и сокращенное (при наличии) наименование «Организации»	ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»)
Организационно - правовая форма	Публичное акционерное общество
ОГРН	1075260020043
ИНН	5260200603
КПП	526002001
Код и наименование основного вида деятельности	ОКПО 81296703, ОКВЭД 35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Юридический адрес	603001, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33
Почтовый адрес	603950, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33
Телефон «Организации»	+7 (831) 431-93-59
Электронная почта «Организации»	info@nn.mrsk-cp.ru
Официальный сайт в сети «Интернет»	www.mrsk-cp.ru
Фамилия, имя, отчество (далее – ФИО) руководителя	Федоров Дмитрий Геннадиевич
Должность руководителя	Директор филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго»
Общая информация о государственном регулировании цен (тарифов):	
Наименование субъекта Российской Федерации	Нижегородская область
Расчетный период регулирования	2026 год
Долгосрочный период регулирования	2023-2027гг.
Применяемый метод государственного регулирования	Метод доходности

³Здесь и далее указывается наименование организации, в отношении которой проводится экспертиза (далее – «Организация»).

⁴Здесь и далее «(г)» - расчетный период регулирования.

Наименование показателя	Информация
	инвестированного капитала
Право владения электросетевым имуществом	Собственность, аренда, безвозмездное пользование, временное владение и использование (СОПИ)
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-220-0-220
Соответствие критерием отнесения к территориальным сетевым организациям ⁵	Соответствует
Соответствие критериям отнесения к сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя ⁶	Не соответствует
Наличие статуса гарантирующего поставщика	Нет
Наличие заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности (реквизиты соглашения, приказа ФАС России о согласовании заключенного соглашения)	Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Региональной службой по тарифам Нижегородской области и филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» на 2025 - 2029 годы № Сл-516-851429/24 от 01.10.2024 Приказ ФАС о согласовании соглашения от 15.10.2024 № 724/24
Наличие согласования об установлении регулируемых цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации в соответствии с пунктом 10 (1) Основ ценообразования № 1178 ⁷ (реквизиты, перечень субъектов Российской Федерации, наименование регулирующего органа, уполномоченного на установление регулируемых цен (тарифов))	Нет
Наименование территориальной сетевой организации, отнесенной к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации	ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»)
Наименование территориальной сетевой организации, определенной системообразующей территориальной сетевой организацией в субъекте Российской Федерации	Указом Губернатора Нижегородской области от 4 сентября 2024 г. № 165 на территории Нижегородской области определена на 2025–2029 годы системообразующая территориальная сетевая организация – публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье»
Дополнительные сведения	
Наличие утвержденных «Минэнерго России» / «Регулирующим органом» инвестиционных программ на расчетный период регулирования и (или) последний отчетный год (реквизиты)	Приказ Минэнерго РФ № от 05.12.24 №27@ инвестиционная программа на 2024-2028 гг.
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на расчетный период регулирования и	Программа энергосбережения и повышения энергетической

⁵Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

⁶Установлены приложением № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁷Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Наименование показателя	Информация
(или) последний отчетный год (реквизиты)	эффективности на 2023-2027 гг. от 10.05.2023 (том 1 стр. 336-340) Скорректированная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027 гг. (письмо «Нижновэнерго» от 03.05.2025 № МР7-ННЭ/48/6370)
Осуществление деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям в расчетном периоде регулирования и (или) последнем отчетном году	Да
Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых юридическое лицо осуществляет деятельность по передаче электроэнергии	ПАО «Россети Центр и Приволжье» осуществляет деятельность на территории 9 субъектов РФ: Владимирская, Ивановская, Калужская, Кировская, Нижегородская, Рязанская, Тульская области, Удмуртская республика и республика Марий-эл

Информация о ранее установленных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, с применением которых «Организацией» получена выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии, приведена в таблицах № 2-4:

до 2025 года:

Таблица 2

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Дата введения и окончания действия цен (тарифов)	Решение об установлении тарифов (реквизиты)
С 01.12.2022 по 31.12.2023	от 25 ноября 2022 г. № 49/46

Таблица 3

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Дата введения и окончания действия цен (тарифов)	Решение об установлении тарифов (реквизиты)
С 01.01.2024 по 31.12.2024	от 27 декабря 2023 г. № 60/2

с 2025 года:

Таблица 4

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Дата введения и окончания действия цен (тарифов)	Решение об установлении тарифов (реквизиты)
С 01.01.2025- по 31.12.2025	от 29 ноября 2024 г. N 61/4

1.2. Сведения о хозяйственной деятельности

Основной вид хозяйственной деятельности «Организации» по коду ОКВЭД 35.12 является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям. Помимо этого, «Организация» осуществляет следующие дополнительные виды деятельности по ОКВЭД:

35.13	Распределение электроэнергии
35.14	Торговля электроэнергией
47.91.2	Торговля розничная, осуществляемая непосредственно при помощи информационно-коммуникационной сети Интернет
61.10	Деятельность в области связи на базе проводных технологий
61.10.1	Деятельность по предоставлению услуг телефонной связи
61.10.3	Деятельность по предоставлению услуг по передаче данных и услуг доступа к информационно-коммуникационной сети Интернет
61.10.4	Деятельность в области документальной электросвязи
62.09	Деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационных технологий, прочая
63.11	Деятельность по обработке данных, предоставление услуг по размещению информации и связанная с этим деятельность
63.11.1	Деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов
63.11.9	Деятельность по предоставлению услуг по размещению информации прочая
70.10.2	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
70.22	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления

Расчет расходов, связанных с услугами по передаче электрической энергии, произведен в соответствии с главой 25 НК РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 г. № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Бухгалтерский учет в «Организации» ведется в соответствии с едиными методологическими принципами и правилами, действующими в РФ, на основе унифицированных технологий учета всех хозяйственных операций ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Методы и политика бухгалтерского учета, применяемые Обществом, закреплены в Положении об учетной политике Общества на 2024 год, утвержденном приказом генерального директора Общества от 29.12.2023 № 505-ЦА и представленной в составе материалов тарифного дела на 2026 год (диск 3). Основные положения учетной политики раскрыты на сайте ПАО «Россети Центр и Приволжье» (https://mrsk-cp.ru/stockholder_investor/disclosure_reporting_info/finansovaya-informatsiya-i-

otchetnost/). В уточненной тарифной заявке «Организацией» приложена Учетная политика на 2025 год (Приказ от 28.12.2024 № 461-ЦА) Том 1 на диске.

2. Основания для проведения экспертизы

2.1. Установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, долгосрочных параметров регулирования с начала очередного расчетного периода регулирования

Предложение (заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2026 год с прилагаемыми обосновывающими материалами) представлено «Организацией» в адрес «Регулирующего органа» письмом от 29.04.2025 г. № МР7-ННЭ/12-41/5112 (рег. от 29.04.2025 г. № 516-214470/25).

Уточненное предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на «2026» год с прилагаемыми обосновывающими материалами) представлено «Организацией» в адрес «Регулирующего органа» письмом от 31.10.2025 № МР7-ННЭ/12-41/12962 (рег. от 31.10.2025 № 516-528494/25).

Приказом РСТ от 22.09.2025 г. № 75/од создана экспертная комиссия по рассмотрению предложения о ежегодной корректировке необходимой валовой выручки «Организации» из числа сотрудников «Регулирующего органа».

Информация по открытию дела об установлении цен (тарифов) в отношении «Организации»

№ п/п	Наименование показателя	Информация
1.	Дело об установлении цен (тарифов) открыто:	да
1.1.	Решение об открытии дела (наименование, реквизиты)	Извещения от 14.05.2025 № 516-252671/25, от 23.09.2025 № 516-496655/25
1.1.1.	Уполномоченный по делу	ФИО Пупынина С.К. должность начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке контакты (телефон, электронная почта) 419-48-37, pupynina@rst.kreml.nnov.ru
1.1.2.	Эксперт (сотрудники «Регулирующего органа»)	ФИО Гришин А.С. должность Заместитель руководителя контакты (телефон, электронная почта) 411-85-04, grishin@rst.kreml.nnov.ru
1.1.3.	Эксперт (сотрудники «Регулирующего органа»)	ФИО Мурылева О.Н. должность начальник отдела тарифов и цен управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке контакты (телефон, электронная почта) 419-99-79, muryleva@rst.kreml.nnov.ru
1.1.4.	Эксперт (сотрудники	ФИО Грузаева Т.В. должность начальник отдела инвестиций и

№ п/п	Наименование показателя	Информация
	«Регулирующего органа»	технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке
	контакты (телефон, электронная почта)	419-46-87, gruzdeva@rst.kreml.nnov.ru
1.2.	Извещение об открытии дела (реквизиты)	Извещения от 14.05.2025 № 516-252671/25, от 23.09.2025 № 516-496655/25
2.	Дело об установлении цен (тарифов) не открыто ⁸	-
3.	Рассмотрение дела об установлении цен (тарифов) прекращено ⁹	-

2.2. Установление (пересмотр) долгосрочных параметров регулирования, установление (изменение) регулируемых цен (тарифов)

«Регулирующий орган» в соответствии с положениями законодательства Российской Федерации принято решение о *ежегодной корректировке необходимой валовой выручки «Организации»* на основании следующего:

- Предложение о ежегодной корректировке НВВ с приложением обосновывающих документов подано «Организацией» в соответствии с п.12, 14, 16, 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в установленный законом срок;

- Предложение своевременно раскрыто в соответствии со стандартами;
- «Организация» соответствует критериям ТСО, крупнейшей ТСО и СТСО;

- Положения о ежегодной корректировке закреплены действующим Соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между «Регулирующим органом» и «Организацией» на 2025 - 2029 годы № Сл-516-851429/24 от 01.10.2024.

3. Общие сведения о проведенной экспертизе

Экспертиза предложения «Организации» об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на «2026» год проводилась в период с 14.05.2025 г.

Экспертное заключение (далее – Экспертное заключение на «2026» год) подготовлено на основании предложения «Организации» от 29.04.2025 № МР7-ННЭ/12-41/5112 (рег. от 29.04.2025 № 516-214470/25), уточненных предложений от 31.10.2025 № МР7-ННЭ/12-41/12962 (рег. от 31.10.2025 № 516-528494/25), а также представленных в том числе по запросам «Регулирующего органа» дополнительных материалов к предложениям об установлении тарифов и отчетных материалов (перечень писем представлен в таблицах № 5, 6).

⁸Указывается причина со ссылкой на положения законодательства Российской Федерации.

⁹Указывается причина со ссылкой на положения законодательства Российской Федерации.

Таблица 5.

Информация о письмах «Регулирующего органа», направленных в адрес «Организации» согласно пункту 19 Правил государственного регулирования¹⁰

№ п/п	Реквизиты писем «Регулирующего органа» о необходимости представлении дополнительных материалов (исх. дата, номер)	Краткая информация о предмете направленного запроса
1	2	3
1	От 22.05.2025 № 516-269046/25	ПННК
2	От 06.06.2025 № 516-301097/25	Налог на имущество
3	От 15.10.2025 № 516-541342/25	Амортизация
4	От 26.11.2025 № 516-624338/25	Плата ФСК

Таблица 6.

Информация о представленных «Организацией» дополнительных обосновывающих материалов к предложениям об установлении тарифов и отчетных материалах (в том числе по запросам «Регулирующего органа»)

№ п/п	Реквизиты писем «Организации», направленных в адрес «Регулирующего органа» (исх. дата, номер, рег. дата, номер)*	Краткая информация о предмете направленных дополнительных материалов
1	2	3
1	От 17.10.2025 № МР7-ННЭ/12-41/12200	ПННК
2	От 26.06.2025 № МР7-ННЭ/12-41/7600	Налог на имущество
3	От 20.10.2025 № МР7-ННЭ/12-41/12409	Амортизация
4	От 05.12.2025 № МР7-ННЭ/12-41/14672	Плата ФСК
5	От 28.11.2025 № МР7-ННЭ/12-41/14331	База капитала за 9 месяцев 2025 года

* «Организацией» дополнительные материалы по своей инициативе представлены до 31.10.2025 включительно.

При подготовке Экспертного заключения на «2026» год также использованы имеющиеся в распоряжении данные на основании пункта 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178¹¹.

При проведении экспертизы «Регулирующий орган» руководствовался основными положениями, общими принципами и методами формирования регулируемых цен (тарифов), изложенных в нормативно-правовых актах:¹²

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;
2. Налоговый Кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изм. и доп.);
4. Федеральный закон от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;

¹⁰Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178.

¹¹В случае непредставления «Организацией» материалов, предусмотренных Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

¹² Перечень уточняется «Регулирующим органом» при подготовке Экспертного заключения на «n» год, информация преимущественно приводится для целей сокращения по тексту.

5. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);

6. Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты»;

7. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете». Подзаконным нормативно-правовым актам, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета;

8. Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 522-ФЗ);

9. Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - Федеральный закон № 223-ФЗ);

10. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

11. Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования);

12. Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 (далее – Правила № 1416)

13. Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии отнесения к ТСО);

14. Критерии отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, установленные Приложением № 3(1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Критерии отнесения к крупнейшей ТСО);

15. Правила определения системообразующих территориальных сетевых организаций, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2024 № 1159 (далее – Правила определения системообразующих ТСО);

16. Критерии отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям, утвержденные

постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2024 № 1159 (далее – Критерии отнесения к системообразующим ТСО);

17. Критерии отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установленные Приложением № 3 к Основам ценообразования № 1178 (далее – Критерии отнесения к моносетевым организациям);

18. 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»;

19. Положение об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (далее – Положение № 1220);

20. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

21. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);

22. Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

23. Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (далее – Методические указания № 228-э);

24. Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);

25. Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256);

26. Методические указания 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, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);

27. Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденный приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 (далее – Порядок ведения раздельного учета по приказу Минэнерго России № 585);

28. 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»;

29. Приказ ФАС России от 15.10.2025 №801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год»;

30. Приказ ФАС России от 14.11.2022 № 806/22 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала и согласовании соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

31. Решение РСТ Нижегородской области от 30.11.2022 № 51/5 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования филиала публичного акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, на территории Нижегородской области»;

32. Приказ ФАС России от 15.10.2024 № 724/24 «О согласовании заключения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности»;

33. Приказ ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»;

34. Приказ ФАС России от 10.09.2024 № 624/24 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и

поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка расчета величины прогнозных объемов покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей»;

35. Иными законами и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета, методическими разработками и подходами, действующими в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов и имеющими значение для определения экономически обоснованного уровня затрат.

«Регулирующий орган» проведен анализ соответствия «Организации» критериям отнесения к ТСО. По результатам анализа установлено, что «Организация» по состоянию на 01.09.2025 года *соответствует* критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на «2026» год (анализ представлен в разделе 8.2. Экспертного заключения на «2026» год).

В соответствии с критериями отнесения к крупнейшей ТСО в административных границах Нижегородской области к крупнейшей территориальной сетевой организации на «2026» год отнесена «Организация».

В соответствии с Правилами определения системообразующих ТСО, Критериями отнесения к системообразующим ТСО в Нижегородской области системообразующей территориальной сетевой организацией на 2025-2029 годы включительно (срок 5 лет) определено публичное акционерное общество "Россети Центр и Приволжье" (филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго"), ОГРН 1075260020043.

Указ Губернатора Нижегородской области от 4 сентября 2024 г. № 165 «Об определении системообразующей территориальной сетевой организации на территории Нижегородской области на 2025 - 2029 годы» опубликован и размещен на официальном интернет-портале правовой информации *pravo.gov.ru*, 05.09.2024.

Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»), ОГРН 1075260020043 осуществляет свою деятельность в соответствующем правовом статусе с 2025 года.

4. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Предложение «Организации» о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала) на «2026» год подготовлено с учетом требований Федерального закона № 35-ФЗ, Основ ценообразования № 1178, Правил государственного регулирования, Методических указаний № 228-э, Методических указаний № 20-э/2.

Предложение от 29.04.2025 № МР7-ННЭ/12-41/5112 (рег. от 29.04.2025 № 516-214470/25 о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования № 1178, раскрыто по адресу https://mrsk-cp.ru/for_consumers/electric_power_transmission/electric_power_transmission_tariff/predlozhenie-o-razmere-tarifov-i-dolgosrochnykh-parametrakh-rab/?PAGEN_1=2¹³ 05.05.2025 в соответствии с требованиями пунктов 17, 18 Стандартов раскрытия информации.

Опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в «Регулирующий орган».

Уточненное предложение от 31.10.2025 № МР7-ННЭ/12-41/12962 (рег. от 31.10.2025 № 516-528494/25) раскрыто 01.11.2025 по адресу https://mrsk-cp.ru/for_consumers/electric_power_transmission/electric_power_transmission_tariff/predlozhenie-o-razmere-tarifov-i-dolgosrochnykh-parametrakh-rab/?PAGEN_1=2¹⁴ в течение 3 рабочих дней после представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию в соответствии с требованиями пунктов 17, 18 Стандартов раскрытия информации.

Уточненное предложение от 31.10.2025 № МР7-ННЭ/12-41/12962 (рег. от 31.10.2025 № 516-528494/25) опубликовано в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации.

В ответ на запрос «Регулирующего органа» письмом от 05.12.2025 № МР7-ННЭ/12-41/14672 «Организация» уточнила предложение в части платы ПАО «ФСК-Россети» с учетом особенностей индексации тарифов с 1 октября 2026 года и актуального прогноза цен НП «Совет рынка» от 28.11.2025. Уточненное предложение раскрыто 08.12.2025 по адресу https://mrsk-cp.ru/for_consumers/electric_power_transmission/electric_power_transmission_tariff/predlozhenie-o-razmere-tarifov-i-dolgosrochnykh-parametrakh-rab/?PAGEN_1=2 опубликовано в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации.

«Организацией» расчет предлагаемых цен (тарифов) на предстоящий период регулирования выполнен в соответствии с методическими указаниями.

5. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)

«Регулирующим органом» анализ экономической обоснованности заявленных «Организацией» расходов на услуги по передаче электрической энергии проведен в том числе с использованием форм бухгалтерской,

¹³ Указывается место раскрытия информации.

¹⁴ Указывается место раскрытия информации.

статистической и налоговой отчетности, а также расчетов, обосновывающих документов и материалов, заверенных в установленном порядке.

Достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности «Организации» подтверждена аудиторским заключением за 2024 год от 17.03.2025 (аудитор – Околотина Татьяна Леонидовна, действующая от имени ООО «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»)¹⁵.

Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, засвидетельствована печатью «Организации» и подписью Наумовой К.В., начальника отдела тарифообразования Управления экономики и тарифообразования «Организации», действующей на основании доверенности от 18.10.2024 № Д-НН/221 (срок доверенности до 01.09.2027 года), и других уполномоченных лиц.

Достоверность документов и материалов, представленных исключительно на электронном носителе, подтверждается электронной цифровой подписью.

Ответственность за достоверность представленной в «Регулирующий орган» информации несут уполномоченные лица «Организации».

6. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

«Регулирующим органом» оценка финансового состояния «Организации» проведена за период с 31.12.2023 по 31.12.2024 годы на основании следующих представленных материалов:

- Бухгалтерский баланс за 2024 год;
- Отчет о финансовых результатах за 2024 год;
- Данные отчета о финансовых результатах, форм приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета по приказу Минэнерго России № 585.

Результаты анализа представлены ниже, в том числе в таблицах № 7-9.

Таблица 7

Анализ бухгалтерского баланса

№ п/п	Показатель	Строки	Значения показателя, тыс. руб.		Значения показателя в % к валюте баланса		Изменение за анализируемый период	
			31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	тыс. руб.	± %
1	2	3	4	5	6	7	8=5-4	9=7/4-1
1	Валюта баланса	1600-1700	181 391 679	195 040 008	100%	100%	13 648 329	8%
2	Внеоборотные активы, в т.ч.	1110	572 265	1 784 531	0%	1%	1 212 266	212%
2.1.	Основные средства	1150	129 620 557	138 049 756	71%	71%	8 429 199	7%
3	Оборотные активы, в т.ч.	1200	47 505 753	48 026 508	26%	25%	520 755	1%
3.1.	Дебиторская задолженность	1230	29 985 069	25 464 347	17%	13%	- 4 520 722	-15%

¹⁵ В случае, если бухгалтерская (финансовая) отчетность подлежит обязательному аудиту в соответствии с законодательством Российской Федерации.

№ п/п	Показатель	Строки	Значения показателя, тыс. руб.		Значения показателя в % к валюте баланса		Изменение за анализируемый период	
			31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	тыс. руб.	± %
1	2	3	4	5	6	7	8=5-4	9=5/4-1
3.2.	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	1250	13 218 670	16 964 209	7%	9%	3 745 539	28%
4	Собственный капитал	1300	98 840 990	107 755 194	54%	55%	8 914 204	9%
5	Долгосрочные обязательства, в т.ч.	1400	43 934 037	36 353 990	24%	19%	- 7 580 047	-17%
5.1.	Заемные средства	1410	26 900 399	18 322 304	15%	9%	- 8 578 095	-32%
6	Краткосрочные обязательства, в т.ч.	1500	38 616 652	50 930 824	21%	26%	12 314 172	32%
6.1.	Заемные средства	1510	-	8 178 095	0%	0%	8 178 095	
6.2.	Кредиторская задолженность	1520	22 758 839	24 299 363	13%	12%	1 540 524	7%

*Форма заполняется по юридическому лицу

По результатам анализа необходимо отметить:

- Валюта баланса увеличилась на 8% или 13,65 млрд. руб.;
- Наибольший относительный прирост на 212% или на 1,2 млрд. руб. произошел по внеоборотным активам;
- Увеличился размер основных средств на 7% или 8,4 млрд. руб. и на 9% или на 8,9 млрд. руб. величина собственного капитала;
- На 15% снизилась дебиторская задолженность, на 17% - долгосрочные обязательства, в том числе на 32% заемные средства;
- Вместе с тем на 32% или на 12,3 млрд. руб. вырос размер краткосрочных обязательств.

Таблица 8.

Анализ финансово – хозяйственной деятельности с учетом данных отчета о финансовых результатах, форм приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета по приказу Минэнерго России № 585

№ п/п	Показатель	Значения показателя, тыс. руб.		Доля показателя по деятельности на передачу э/э на территории Нижегородской области ¹⁶ , %		Изменение за анализируемый период	
		31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	тыс. руб.	± %
1	2	3	4	5	6	7=4-3	8=4/3-1
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	34 146 846	36 767 355	×	×	2 620 509	8%
1.1	в т.ч. от услуг по передаче э/э	32 185 061	34 553 213	94%	94%	2 368 152	7%
2	Себестоимость с учетом	26 845 825	29 531 278	×	×	2 685 453	10%

¹⁶ Указать наименование субъекта Российской Федерации.

№ п/п	Показатель	Значения показателя, тыс. руб.		Доля показателя по деятельности на передачу э/э на территории Нижегородской области ¹⁴ , %		Изменение за анализируемый период	
		31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	тыс. руб.	± %
1	2	3	4	5	6	7=4-3	8=6/5-1
	коммерческих расходов						
2.1	в т.ч. услуг по передаче э/э	26 139 498	28 567 622	97%	97%	2 428 124	9%
3	Управленческие расходы	179 793	206 018	х	х	26 225	15%
3.1	в т.ч. услуг по передаче э/э	170 216	195 869	95%	95%	25 653	15%
4	Доля управленческих расходов в затратах на услуги по передаче электроэнергии, % (пункт 3.1./ (пункт 2.1.+пункт 3.1.)*100%)	0,65%	0,68%	х	х	0	3,3%
5	Проценты к получению	319 297	611	х	х	318 686	-100%
5.1	в т.ч. услуг по передаче э/э	-	-	х	х	-	-
6	Проценты к уплате	1 328 944	2 118 860	х	х	789 916	59%
6.1	в т.ч. услуг по передаче э/э	1 328 944	2 118 860	х	х	789 916	59%
7	Прочие доходы	1 722 177	2 694 220	х	х	972 043	56%
7.1	в т.ч. услуг по передаче э/э	1 519 170	2 467 654	х	х	948 484	62%
8	Прочие расходы	4 494 620	2 208 029	х	х	2 286 591	-51%
8.1	в т.ч. услуг по передаче э/э	4 248 748	1 914 764	х	х	2 333 984	-55%
9	Прибыль (убыток) до налогообложения	3 339 138	5 398 001	х	х	2 058 863	62%
9.1	в т.ч. услуг по передаче э/э	1 816 826	4 223 752	х	х	2 406 926	132%
10	Налог на прибыль	1 033 009	1 577 271	х	х	544 262	53%
	в т.ч. услуг по передаче э/э	728 546	1 146 409	х	х	417 863	57%
10.1	в том числе текущий налог на прибыль	1 089 834	1 099 049	х	х	9 195	1%
	в т.ч. услуг по передаче э/э	785 392	864 199	х	х	78 807	10%
10.2	отложенный налог на прибыль	104 537	445 223	х	х	340 686	326%
	в т.ч. услуг по передаче э/э	104 537	249 211	х	х	144 674	138%
11	Чистая прибыль (убыток), в т.ч.	2 306 129	3 820 730	х	х	1 514 601	66%
11.1	в т.ч. услуг по передаче э/э	1 088 279	3 077 343	х	х	1 989 064	183%
12	Справка:	х	х	х	х	х	х
12.1	Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	7 367	7 574	х	х	207	3%
	в т.ч. услуг по передаче э/э	1 168	690	16%	9%	478	-41%
12.2	Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	273 581	217 896	х	х	55 685	-20%
	в т.ч. услуг по передаче э/э	299 843	219 736	110%	191%	117 517	-39%
12.3	Создание резервов по суммированным долгам	136 448	173 236	х	х	36 788	27%
	в т.ч. услуг по передаче э/э	58 354	8 913	43%	5%	49 441	-85%
12.4	Восстановление резервов по суммированным долгам	108 667	362 410	х	х	253 743	234%
	в т.ч. услуг по передаче э/э	93 880	136 877	86%	93%	142 997	259%

¹⁴Форма заполняется по регулируемой организации в субъекте Российской Федерации

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии, по приказу Минэнерго России № 585, размещен «Организацией» на официальном сайте по адресу: <https://mrsk-cp.ru/disclosure/electric-energy-subject-disclosure/razdelnyy-uchet-dokhodov-i-raskhodov/>

По результатам анализа необходимо отметить:

– Выручка от регулируемого вида деятельности выросла на 8%, что превышает показатели тарифно-балансового решения на 2024 год (+5,9%) и подлежит учету при осуществлении корректировок НВВ «Организации»

– Себестоимость, управленческие расходы, прибыль, налоги и иные показатели также возросли и подлежат анализу с учетом особенностей проведения ежегодной корректировки НВВ, определенных законодательством.

Таблица 9

Показатели финансового состояния

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	31.12.2023	31.12.2024	Нормативное значение	Рекомендуемая методика расчета
1	2	3	4	5	6	7
1.	Долг	тыс. руб.	26 500 399,00	18 330 482,00		(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)
2.	EBITDA	тыс. руб.	6 045 285,00	9 724 600,00		Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация
3.	Долг/EBITDA		4,38	1,88	<4	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) / (Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация)
4.	Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ)		0,47	0,45	1,5-2,5	(Оборотные активы - Дебиторская задолженность более 12 мес.) / (Краткосрочные обязательства - Доходы будущих периодов)
5.	Коэффициент автономии (финансовой независимости)		0,54	0,55	>0,5	Собственный капитал/Совокупные пассивы
6.	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	2%	4%		(Чистая прибыль / Среднее значение Собственного капитала)*100%
7.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности		1,18	1,22		Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности
8.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности		1,14	1,43		Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности

*Форма заполняется по юридическому лицу

По результатам анализа необходимо отметить:

- Долгосрочные и краткосрочные долги «Организации» снизились существенно, соотношение собственных и заемных средств по итогам 2024 года в 2 раза ниже нормативного значения, что свидетельствует о высокой финансовой устойчивости «Организации»;
- Коэффициент автономии (финансовой независимости) на протяжении 2023-2024гг. выше нормативного значения;
- Коэффициент текущей ликвидности в 3 раза меньше минимально допустимого значения, следовательно у «Организации» недостаточно средств, чтобы покрыть свои текущие расходы и обязательства.

7. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

«Регулирующим органом» основные технико-экономические показатели за 2023, 2024, 2025 и на 2026 год представлены в таблице 10

Таблица 10

**Основные технико-экономические показатели «Организации»
за 2023, 2024, 2025 и на 2026 год**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год				2024 год				2025 год	2026 год
			Утв.	Факт по данным «Организации»	Факт по данным «Регулирующего органа»	Утв.	Факт по данным «Организации»	Факт по данным «Регулирующего органа»	Утв.	Предложение «Организации»		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	12		
1.	Выручка от передачи электрической энергии ¹⁷	тыс. руб.	25 997 741	26 380 626	26 380 626	27 490 977	28 324 521	28 324 521	31 767 735	40 851 989		
	% к утвержденному	%		101%	101%		103%	103%				
	% к предыдущему году	%				106%	107%	107%	116%	129%		
2.	Расходы на содержание сетей с учетом эквивалент потерь электрической и теплового баланса, из них:	тыс. руб.	20 611 664			21 822 043			25 478 608	33 423 168		
	% к утвержденному	%		0%	0%		0%	0%				
	% к предыдущему году	%				106%			117%	131%		
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 097 121	6 997 121	6 997 121	7 487 891	7 611 535	7 611 535	8 108 967	9 370 422		
	% к утвержденному	%		100%	100%		102%	102%				
	% к предыдущему году	%				107%	109%	109%	108%	116%		
2.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 039 228	6 560 344	6 297 255	6 499 918	7 185 140		7 525 725	9 612 125		
	% к утвержденному	%		109%	104%		119%	0%				
	% к предыдущему году	%				108%	117%	0%	116%	128%		
	в т.ч. налог на прибыль	тыс. руб.	778 908	1 020 936	952 338,933	757 143	1 041 704		1 096 437	1 300 108		

¹⁷ За вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуализированных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между 2 сетевыми организациями.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год				2024 год				2025 год	2026 год
			Угн.	Факт по данным «Организации»	Факт по данным «Регулирующего органа»	Угн.	Факт по данным «Организации»	Факт по данным «Регулирующего органа»	Угн.	Факт по данным «Организации»	Угн.	Предполагаемое «Организации»
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	% к утвержденному	%		111%	127%		102%	0%				
	% к предыдущему году	%										
3.	Расходы на покупку потерь (без учета экономии потерь)	тыс. руб.	5 386 078	4 533 476	4 533 476	5 438 809	4 624 967	4 624 967	6 289 127	7 428 821		
	% к утвержденному	%		0%	84%			0%				
	% к предыдущему году	%				101%	0%	0%	116%	118%		
3.1.	Среднегод. тариф на покупку потерь	руб./МВт·ч	4 205,97	3 906,84	3 906,84	4 453,10	4 076,24	4 076,24	5 020,07	5 847,65		
	% к утвержденному	%		93%	93%	106%	104%	92%				
	% к предыдущему году	%						104%	113%	124%		
4.	Поступление в сеть и границах балансовой принадлежности сетей	МВт·ч	12 679,05	12 625,94	12 625,94	12 604,27	12 837,97	12 837,97	12 736,61	12 842,37		
	% к утвержденному	%		100%	100%		102%	102%				
	% к предыдущему году	%				99%	102%	102%	102%	101%		
5	Потери электроэнергии при ее передаче по сетям	МВт·ч	1 223,60	1 160,39	1 160,39	1 221,35	1 134,62	1 134,62	1 252,80	1 270,40		
	% к утвержденному	%		94%	94%		90%	93%				
	% к предыдущему году	%				99%	93%	98%	103%	101%		
5.1.	Уплате к отпуску в сеть	%	9,69%	9,19%	9,19%	9,69%	8,84%	8,84%	9,34%	9,69%		
	% к утвержденному	%		95%	95%		90%	91%				

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год				2024 год		2025 год	2026 год
			Утв.	Факт по данным «Организации»	Факт по данным «Регулирующего органа»	Утв.	Факт по данным «Организации»	Факт по данным «Регулирующего органа»	Утв.	Предполагается «Организацией»
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	12
	% к предыдущему году	%				100%	91%	96%	102%	101%
5.2.	Сравнение: уровень потерь электрической энергии, установленный в составе ДПР	%								
6.	Объем обязательного оборудования	у.е.	344 251,56	244 995,29	241 995,29	246 970,00	248 704,40	248 704,40	255 623,42	256 328,97
	% к утвержденному	%		100%	100%		102%	101%		
	% к предыдущему году	%				101%	101%	102%	104%	100%
7.	Удельные надзорные (операционные) расходы на у.е.	тыс. руб./у.е.	28,05	28,56	28,56	30,32	30,60	30,60	31,72	36,56
	% к утвержденному	%		100%	100%		107%	101%		
	% к предыдущему году	%				106%	101%	107%	105%	113%
8.	Удельные расходы на содержание на у.е.	тыс. руб./у.е.	84,39	-	-	88,56	-	-	99,67	130,39
	% к утвержденному	%		0%	0%		#DIV/0!	0%		
	% к предыдущему году	%				105%	0%	625,00%	115%	111%

9,69%

8. Анализ предложения «Организации» об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на «2026» год

8.1. Общие сведения: особенности «2026» года, основные положения учетной политики

2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования «Организации», который составляет 2023-2027гг. Таким образом, ежегодная корректировка необходимой валовой выручки «Организации» осуществляется в порядке, определенном п. 37 Основ ценообразования и положениями Методических указаний № 228-э.

Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» предусмотрено применение эталонов затрат территориальных сетевых организаций, начиная с 2026 года. «Организацией» в составе уточненного предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на «2026» год (письмо от 31.10.2025 № МР7-ННЭ/12-41/12962, рег. от 31.10.2025 № 516-528494/25) заявлен к учету с 2026 года поэтапный переход к эталонам затрат в соответствии с положениями вышеназванного нормативно-правового акта. Оценка предложения «Организации» дана «Регулирующим органом» в разделе 8.7 настоящего экспертного заключения. Кроме того, в соответствии с п.3 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «Организация» направила в «Регулирующий орган» заявление о внесении соответствующих изменений в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности № Сл-516-851429/24 от 01.10.2024.

Постановлением Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» органам исполнительной власти субъектов РФ предоставлено право до 31 декабря 2025 г. изменения в заключенные с территориальными сетевыми организациями соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, предусматривающие изменение (индексацию) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, с 1 октября 2026 г., изменение объемов финансирования инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также определение операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации в соответствии с постановлением 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». В случае если совокупный объем финансирования инвестиционной программы территориальной сетевой организации, предусмотренный в соглашении об условиях осуществления регулируемых

видов деятельности, не меняется, указанные в настоящем абзаце изменения в заключенные соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности вносятся без соблюдения пунктов 7 - 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности». С учетом изложенного, между «Регулирующим органом» и «Организацией» 11.12.2025 г. подписано дополнительное соглашение № Сл-516-1131743/25 к соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности № Сл-516-851429/24 от 01.10.2024 в части поэтапного перехода к эталонам затрат и индексации тарифов с 1 октября 2026 года в соответствии с вышеназванными нормативно-правовыми актами.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» 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.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

В соответствии со ст. 88 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в обществе, своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности общества, представляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации, несет исполнительный орган общества в соответствии с Федеральным законом, иными правовыми актами Российской Федерации, уставом общества. Бухгалтерская отчетность общества подлежит обязательному ежегодному аудиту с привлечением аудиторской организации, не связанной имущественными интересами с обществом или его акционерами. Годовой отчет общества подлежит предварительному утверждению советом директоров (наблюдательным советом) общества, а в случае отсутствия в обществе совета директоров (наблюдательного совета) общества - лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа общества,

не позднее чем за 30 дней до даты проведения годового общего собрания акционеров.

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 руководитель организации.

В составе тарифного дела «Организации» представлена официальная бухгалтерская отчетность за 2024 год, копии налоговых деклараций за 2024 год, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни Общества, подписанные уполномоченными лицами: генеральным директором ПАО «Россети Центр»; управляющей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» – Б.Б. Эбзеевым и директором департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности – Т.Л. Хорошаевой. На официальном сайте ПАО «Россети Центр и Приволжье» в установленном законодательством порядке размещено аудиторское заключение независимого аудитора ООО «ЦАТР – аудиторские услуги» от 17 марта 2025 года № б/н, аудиторское заключение также представлено в материалах тарифного дела (том 2). В соответствии с аудиторским заключением бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Россети Центр и Приволжье» по состоянию на 31 декабря 2024 г., его финансовые результаты и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Годовой отчет ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год утвержден решением общего собрания акционеров Общества, которое состоялось 17.06.2025 (протокол №23), предварительно утвержден решением совета директоров ПАО «Россети Центр и Приволжье», протокол от 12.05.2025 № 701.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности Нижновэнерго, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, приведенных в представленных Нижновэнерго расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Бухгалтерский учет в Нижновэнерго ведется в соответствии с едиными методологическими принципами и правилами, действующими в РФ, на основе унифицированных технологий учета всех хозяйственных операций ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Методы и политика бухгалтерского учета, применяемые Обществом, закреплены в Положении об учетной политике Общества на 2025 год, утвержденном приказом генерального директора Общества от 29.12.2023 № 505-ЦА и представленной в составе материалов тарифного дела на 2025 год. Основные положения учетной политики раскрыты на сайте ПАО «Россети Центр и Приволжье» (<https://mrsk->

cp.ru/stockholder_investor/disclosure_reporting_info/finansovaya-informatsiya-i-otchetnost /).

Расчет расходов, связанных с услугами по передаче электрической энергии, произведен в соответствии с главой 25 НК РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 г. № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

8.2. Анализ соответствия «Организации» критериям, установленным законодательством в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике

«Регулирующим органом» проведен анализ соответствия «Организации» критериям, установленным законодательством в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (представлен ниже, в подразделах).

8.2.1. Анализ соответствия «Организации» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

В составе материалов тарифного дела «Организации», представленных «Регулирующему органу», необходимых для оценки соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, были в том числе:

- сводные данные по суммарной протяженности по трассе ВЛ и КЛ проектным классом напряжения 110 кВ и выше;
- перечень ВЛ и КЛ проектным классом напряжения 110 кВ и выше, используемых для осуществления регулируемой деятельности;
- выписка из ЕГРЮЛ;
- справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная и заверенная печатью в установленном порядке;
- прочие обосновывающие документы.

«Регулирующим органом» по результатам рассмотрения материалов установлено соответствие «Организации» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Результаты анализа представлены в таблице № 11.

Таблица 11.

**Результаты проведенного анализа соответствия «Организации»
критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства
к территориальным сетевым организациям**

№ пункта критерия отнесения к ТСО	Наименование критерия ¹⁸	Применение критерия к «Организации» (да/нет ¹⁹)	Параметры «Организации»	Соответствие критерию (да/нет)
1	2	3	4	5
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 2025 год, не менее 150 МВА.	да	9 985,0 МВА	да
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 Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящего критерия, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1-20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, не менее 300 км, в т.ч.:	да	62 468,5 км	да
	110 кВ и выше		3 864,9	

¹⁸ Заполняется раздельно по каждому критерию в соответствии с Критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

¹⁹ В случае неприменения критерия к «Организации» в графе 3 дополнительно следует указать основания со ссылкой на положения законодательства Российской Федерации.

№ пункта критериев отнесения к ТСО	Наименование критерия ¹⁸	Применение критерия к «Организации» (да/нет ¹⁹)	Параметры «Организации»	Соответствие критерию (да/нет)
1	2	3	4	5
	35 кВ		2 568,0	
	1 - 20 кВ		27 148,4	
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи		28 887,2	
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	да	Факты применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.	да
4	Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	да	8-800-220-0-220	да
5	Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	да	www.misk-cp.ru	да
6	Организация не имеет 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.	да	Не имеет	да

№ пункта критериев отнесения к ТСО	Наименование критерия ¹⁸	Применение критерия к «Организации» (да/нет ¹⁸)	Параметры «Организации»	Соответствие критерию (да/нет)
1	2	3	4	5
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».	да	В соответствии с выпиской из ЕГРЮЛ по состоянию на 19.04.2025 Нижноволскэнерго не находится под контролем иностранного инвестора.	да

По результатам проведенного анализа установлено, что «Организация» по состоянию на 2025 год *соответствует* Критериям отнесения к ТСО на «2026» год.

«Организация» включена в перечень территориальных сетевых организациях, в отношении которых *устанавливаются (пересматриваются)* цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на «2026» год, опубликованный на сайте «Регулирующего органа» в соответствии с пунктом 30(1) Правил государственного регулирования по адресу - <https://rst.nobl.ru/presscenter/news/149073/>.

8.2.2. Анализ соответствия «Организации» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к крупнейшей территориальной сетевой организации

Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации установлены Приложением № 3 (1) к Основам ценообразования № 1178.

Результаты анализа представлены в таблице № 12.

Таблица 12.

**Результаты проведенного анализа соответствия «Организации»
критериям отнесения территориальной сетевой организации
к крупнейшей территориальной сетевой организации
в административных границах субъекта Российской Федерации**

№ п/п	Наименование критериев ²⁰	Параметры «Организации»	Соответствие критерию (да/нет)	Основания
1	2	4	5	6
1	Организация не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	Оказывает услуги по передаче с использованием электрических сетей номинальным классом напряжения 110кВ и выше	да	договоры об оказании услуг с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми/энергоснабжающими компаниями и потребителями
2	Организация владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и за срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации;			
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 Нижегородэнерго 9 985 МВА. Суммарная номинальная мощность всех ТСО Нижегородской области 14 497 МВА. Таким образом, номинальная мощность подстанций Нижегородэнерго составляет 68,9% от областного значения и является наибольшей из территориальных систем организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. Подробный анализ номинальных мощностей подстанций ТСО	да	Правоустанавливающие документы и расчетные документы тарифного дела

²⁰Заполняется раздельно по каждому критерию в соответствии с Критериями отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, установленными приложением № 3 (I) к Основам ценообразования № 1178.

№ п/п	Наименование критериев ²¹	Параметры «Организации»	Соответствие критерию (да/нет)	Основания
1	2	4	5	6
		Нижегородской области за период 2020-2030 гг. отражен в приложении 1.		
2.2.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжения 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)	Суммарная протяженность линий электропередачи Низковольтного (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжения 110 кВ и выше 3 864,9 км. Суммарная протяженность линий электропередачи всех ТСО Нижегородской области (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжения 110 кВ и выше 3 977 км. Таким образом, суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий Низковольтного проектным классом напряжения 110 кВ и выше составляет 97% от областного значения и является наибольшей из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. Подробный анализ протяженности линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжения 110 кВ и выше ТСО Нижегородской области за период 2019-2029 гг. отражен в приложении 2.	да	Правоустанавливающие документы и расчетные документы тарифного дела

№ п/п	Наименование критериев ²⁶	Параметры «Организации»	Соответствие критерию (да/нет)	Основания
1	2	4	5	6
2.3.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 110-150 кВ, 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	Нижковэнерго владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании воздушными и кабельными линиями следующих классов напряжения: 110-150 кВ – 3 864,9 км; 35 кВ – 2 568 км; 1 - 20 кВ – 27 148,4 км; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи 28 887,2 км	да	Правоустанавливающие документы и расчетные документы тарифного дела
2.4.	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 отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных выше, невозможно, при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые	Крупнейшая территориальная сетевая организация, осуществляющая услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, определена с применением критериев, указанных в п.2.1-2.3 настоящей таблицы.		

№ п/п	Наименование критериев ²⁰	Параметры «Организации»	Соответствие критерию (да/нет)	Основания
1	2	4	5	6
	одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере).			

В соответствии с Критериями отнесения к крупнейшей ТСО в административных границах *Нижегородской области* по состоянию на 2025 год к крупнейшей территориальной сетевой организации на 2026 год отнесен филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго».

Параметры иных территориальных сетевых организаций, учтенных для определения крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах *Нижегородской области*, представлены в Приложениях 1 и 2.

8.2.3. Оценка соответствия требованиям пунктов 1 и 5 критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям

«Регулирующий орган» начиная со 2-го года после определения системообразующей территориальной сетевой организации ежегодно проводит оценку на соответствие требованиям пунктов 1 и 5 Критериев отнесения к системообразующим ТСО, что предусмотрено положениями пункта 3 Правил определения системообразующих ТСО.

«Организация» определена системообразующей территориальной сетевой организацией в *Нижегородской области* на 2025 год в 2024 году. Таким образом, 2025 год является первым годом после определения системообразующей территориальной сетевой организации, следовательно, оценка на соответствие требованиям пунктов 1 и 5 Критериев отнесения к системообразующим ТСО не проводится.

8.2.4. Анализ соответствия «Организации» критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя²¹

Критерии отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установлены Приложением № 3 к Основам ценообразования № 1178.

«Организацией» не заявлено соответствие Критериям отнесения к моносетевым организациям и соответствующие тарифы в ее отношении ранее не устанавливались.

²¹ Заполняется в случае если для «Организации» устанавливались цена (тариф) моносетевой организации, применявшаяся для расчетов за услуги по передаче электрической энергии в 2024 году.

Таким образом, «Организация»²² по состоянию на 2025 год *не соответствует* на «2026» год критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

8.3. Анализ соблюдения «Организацией» условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации

«Организация» соответствует требованиям пункта 12 (1) Основ ценообразования 1178 для заключения Соглашения.

«Регулирующим органом» с «Организацией» заключено Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности *от 01.10.2024 № 516-851429/24* на период 2025-2029гг. (далее – Соглашение), согласованное приказом ФАС России *от 15.10.2024 № 724/24 «О согласовании заключения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности»*.

В соответствии с пунктом 21 Правил № 1416 Соглашение вступает в силу 01.01.2025, в связи с чем анализ соблюдения «Организацией» условий Соглашения, включая оценку исполнения обязательств организации не проводится.

8.4. Анализ основных показателей баланса электрической энергии и мощности

Предложение «Организации» по величине нормативных (технологических) потерь на 2026 год составляет:

- электрическая энергия - 1 270,40 млн. кВт. ч.;
- электрическая мощность – 174,24 МВт.

Расчет выполнен в формате таблиц 1.3-1.5 Методических указаний № 20-э/2.

Величина потерь электрической энергии определена на основании и исходя из следующего²³:

– Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (долгосрочный параметр регулирования 2023-2029 гг.) – 9,69% (пп. 6 п.3.1. Соглашения, приказ ФАС России 14.11.2022 № 806/22 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений органов

²² В отношении «Организации», соответствующей Критериям отнесения к моносетевым организациям, в экспертном заключении показатели НВВ приводятся (при необходимости) с выделением НВВ, учтенной для расчета цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для моносетевых организаций/ для расчета индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между сетевыми организациями.

²³ В случае перехода к «Организации» в течение долгосрочного периода регулирования права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства до начала очередного долгосрочного периода регулирования (за исключением случаев пересмотра уровня потерь электрической энергии, указанных в пункте 12 Основ ценообразования № 1178) в разделе предусмотреть приведение соответствующих расчетов с указанием источников использованных в расчетах данных в соответствии пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178.

исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала и согласовании соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций». Объем нормативных потерь, определенных в соответствии с долгосрочным параметром регулирования, энергия - 1244,4256 млн. кВт. ч., мощность - 170,6749 МВт;

– Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права владения и пользования которыми переходят к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 46.4 ФЗ «Об электроэнергетике» - 6,2811 млн. кВт. ч. (энергия) и 0,8621 МВт (мощность);

– Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права собственности или иные, предусмотренные законом, права на которые перешли к ТСО в течение ДПР, определенная в соответствии с абзацами 16-28 пункта 40 (1) Основ ценообразования - 19,6931 млн. кВт. ч. (энергия) и 2,703 МВт (мощность).

«Регулирующий орган» при прогнозировании балансов электрической энергии и мощности на «2026» г. руководствовался п. 81 Основ ценообразования в части базы для расчета цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, используются объем отпуска электрической энергии потребителям и величина мощности, определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа и сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс), а также величина технологического расхода (потерь).

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 субъектам Российской Федерации на «2026» год, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 №801/25-ДСП.

Для учета на 2026 год «Регулирующим органом» приняты следующие значения нормативных (технологических) потерь «Организации»:

- электрическая энергия - 1 270,40 млн. кВт. ч.;
- электрическая мощность – 174,24 МВт.

8.5. Анализ и расчет объема обслуживаемого оборудования

«Регулирующий орган» при проведении анализа и расчета руководствовался следующим:

- Расчет «Организации» по среднегодовой величине условных единиц за 2024-2027 гг.;
- Расчетные таблицы «Организации» по форме 2.1, и 2.2 приложений к Методическим указаниям № 20-э/2;
- Реестры воздушных и кабельных линий всех уровней напряжения, принадлежащих «Организации» на праве собственности, по состоянию на 01.01.2025;
- Реестры ПС 35-110кВ и ТП 35 кВ, 1-20 кВ и оборудования в них, принадлежащих «Организации» на праве собственности, по состоянию на 01.01.2025;
- Реестры иного электрооборудования, принадлежащего «Организации» на праве собственности, по состоянию на 01.01.2025;
- Вводы основных фондов в результате реализации инвестиционной программы «Организации» за 2025-2027 гг.;
- Копии договоров аренды электросетевого хозяйства;
- Копии договоров о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование СТСО;
- Перечень бесхозяйных электросетевых объектов, право собственности на которые признано за «Организацией» в судебном порядке.

По результатам рассмотрения материалов «Регулирующим органом» согласован выполненный «Организацией» расчет объема обслуживаемого оборудования в условных единицах в соответствии с положениями *Методических указаний № 228-э* по формам Таблиц № П2.1, П2.2 Приложения 2 к Методическим указаниям № 20-э/2.

По результатам проведенного анализа и расчета среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц принято на «2026» год в размере 256 328,97 у.е. Результаты представлены в таблице № 13.

Таблица 13.

Анализ объема обслуживаемого оборудования на «2026» год (у.е.)

№ п/п	Показатели	«2024» год (факт)	«2025» год (утв.)	«2026» год (предложение «Организации»)	«2026» год (предложено «Регулирующим органом»)	Отклонение, %
1	1	2	4	5	6	7=(6/5)*100%
1.	Таблица П2.1	106 270,03	108 444,09	108 889,25	108 889,25	-
1.1.	ВН	6 263,45	6 277,09	6 345,52	6 345,52	-
1.2.	СН1	3 301,40	3 302,45	3 303,5	3 303,5	-
1.3.	СН2	40 414,25	41 723,52	41 834,2	41 834,2	-
1.4.	НН	56 290,94	57 141,03	57 406,03	57 406,03	-
2.	Таблица П2.2.	142 433,46	147 179,33	147 439,72	147 439,72	-
2.1.	ВН	34 823,48	36 103,94	36 293,91	36 293,91	-
2.2.	СН1	15 307,86	15 556,45	15 638,81	15 638,81	-

№ п/п	Показатели	«2024» год (факт)	«2025» год (утв.)	«2026» год (предложение «Организации»)	«2026» год (предложено «Регулирующим органом»)	Отклонение, %
1	2	3	4	5	6	7=(6/5)*100%
2.3.	СН2	92 302,12	95 518,95	95 507,00	95 507,00	-
2.4.	НН	-	-	-	-	-
3.	Всего	248 703,49	255 623,42	256 328,97	256 328,97	-

Количество условных единиц на «2026» год принято по предложению «Организации» с учетом среднегодового (среднее за 12 месяцев) количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, за 2024-2026 гг. в соответствии с помесечными расчетами «Организации», представленными в составе тарифного дела, с учетом дополнений от 31.10.2025 г.

Сводная информация по объемам обслуживаемого «Организацией» электросетевого оборудования в условных единицах по годам в пределах долгосрочного периода регулирования представлена в таблицах № 14-17.

Таблица 14.

**Информация по плановым объемам
обслуживаемого «Организацией» электросетевого оборудования по годам
в пределах долгосрочного периода регулирования 2025 - 2026 гг.**

Период регулирования (год)	Наименование показателя	План (Предложение «Организации»)				
		ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
2025 год	Таблица П2.1	6 273,68	3 303,50	41 402,42	57 208,96	108 188,56
	Таблица П2.2.	36 117,54	15 581,13	95 023,24	-	146 721,91
	Всего	42 391,22	18 884,63	136 425,66	57 208,96	254 910,47
2026 год	Таблица П2.1	6 345,52	3 303,50	41 834,20	57 406,03	108 889,25
	Таблица П2.2.	36 293,91	15 638,81	95 507,00	-	147 439,72
	Всего	42 639,43	18 942,31	137 341,20	57 406,03	256 328,97

Таблица 15.

**Информация по плановым объемам
обслуживаемого «Организацией» электросетевого оборудования по годам
в пределах долгосрочного периода регулирования 2025 - 2026 гг.**

Период регулирования (год)	Наименование показателя	План (предложено «Регулирующим органом»)				
		ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
2025 год	Таблица П2.1	6 273,68	3 303,50	41 402,42	57 208,96	108 188,56
	Таблица П2.2.	36 117,54	15 581,13	95 023,24	-	146 721,91
	Всего	42 391,22	18 884,63	136 425,66	57 208,96	254 910,47
2026 год	Таблица П2.1	6 345,52	3 303,50	41 834,20	57 406,03	108 889,25
	Таблица П2.2.	36 293,91	15 638,81	95 507,00	-	147 439,72
	Всего	42 639,43	18 942,31	137 341,20	57 406,03	256 328,97

Таблица 16.

**Информация по фактическим объемам
обслуживаемого «Организацией» электросетевого оборудования по годам
в пределах долгосрочного периода регулирования за 2024г.**

Период регулирования (год)	Наименование показателя	Факт (Предложение «Организации»)				
		ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
2024 год	Таблица П2.1					
	Таблица П2.2.					

	Всего	41 087,33	18 609,76	132 716,37	56 290,94	248 704,40
--	-------	-----------	-----------	------------	-----------	------------

Таблица 17.

**Информация по фактическим объемам
обслуживаемого «Организацией» электросетевого оборудования по годам
в пределах долгосрочного периода регулирования за 2024 г.**

Период регулирования (год)	Наименование показателя	Факт (предложено «Регулирующим органом»)				
		ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
2024 год	Таблица П2.1	6 263,45	3 301,40	40 414,25	56 290,94	106 270,03
	Таблица П2.2	34 823,48	15 307,86	92 302,12	-	142 433,46
	Всего	41 086,93	18 609,26	132 716,37	56 290,94	248 703,49

Подробный анализ и расчет объема обслуживаемого электросетевого оборудования в условных единицах на «2026» год по формам таблиц № П2.1, П2.2 Приложения 2 к Методическим указаниям № 20-э/2 представлен в Приложении №3²⁴ к настоящему экспертному заключению.

8.6. Долгосрочные параметры регулирования

Долгосрочные параметры регулирования для «Организации» согласованы приказом ФАС России от 14.11.2022 № 806/22 и утверждены решением «Регулирующего органа» от 30.11.2022 № 51/5 и представлены ниже в таблице №18²⁵.

Таблица 18.

Утвержденные долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027
1.	2	3	4	5	6	7	8
1.	Базовый уровень операционных расходов	млн. руб.	6 997,12	-	-	-	-
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1
3.	Размер инвестированного капитала ²⁶	млн. руб.	-	-	-	-	-
4.	Чистый оборотный капитал	млн. руб.	369,53	416,24	426,89	450,46	472,98
5.	Норма доходности на инвестированный капитал до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала	%	-	-	-	-	-
6.	Норма доходности на инвестированный капитал после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала	%	-	-	-	-	-
7.	Норма доходности на инвестированный капитал	%	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
8.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	35	35	35	35	35
9.	Коэффициент завышенности операционных расходов по количеству активов	%	75	75	75	75	75
10.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	%	9,69	-	-	-	-
11.	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) ²⁷		x	x	x	x	x

²⁴ Информация приводится с выделением оборудования, не находящегося в собственности (аренда, договор о порядке использования, безвозмездное пользование и т.д.), и консолидированных ТСО.

²⁵ Информация приводится в зависимости от применяемого в отношении «Организации» метода государственного регулирования.

²⁶ Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями 228-э устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования. Для «Организации» период 2023 - 2027 гг. является вторым долгосрочным периодом регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала, в связи с чем «Размер инвестированного капитала» утверждению не подлежит.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
11.1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	час	1,04378	1,02812	1,01270	0,99751	0,98254
11.2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	шт.	0,53959	0,53150	0,52353	0,51567	0,50794
12.	Уровень качества реализуемых типов (услуг)		x	x	x	x	x
12.1.	Показатель уровня качества оказываемых услуг		1,06756	1,05155	1,03577	1,02024	1,00493

8.6.1. Базовый уровень *операционных/подконтрольных* расходов

Базовый уровень *операционных/подконтрольных* расходов устанавливается в соответствии с *пунктом 34 Основ ценообразования № 1178* с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, с учётом установленных пунктом особенностей.

«Регулирующим органом» величина базового уровня *операционных/подконтрольных* расходов в соответствии с *Методическими указаниями № 228-э* определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в размере 6 997 121,00 тыс. руб. таблица №19.

Таблица 19.

Расшифровка базового уровня операционных расходов, определенного «Регулирующим органом» с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат), тыс. руб.

№ п/п	Показатель (тыс. руб.)	Определено «Регулирующим органом»
1	2	3
1.	Операционные расходы всего, в том числе:	6 997 121,00
1.1.	Материальные затраты, в том числе:	781 782,3
1.1.1.	сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	388 768,1
1.1.2.	работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	393 014,2
1.2.	Расходы на оплату труда	3 881 103,2
1.3.	Прочие расходы всего, в том числе:	2 318 329,7
1.3.1.	Ремонт основных средств	1 384 982,6
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:	289 561,4
1.3.2.1.	расходы на услуги связи	100 083,3
1.3.2.2.	расходы на услуги внебюджетной охраны и коммунального хозяйства	115 560,2
1.3.2.3.	расходы на юридические и информационные услуги	73 481,7
1.3.2.4.	расходы на аудиторские и консультационные услуги	100,8
1.3.2.5.	транспортные услуги	0,0
1.3.2.6.	прочие услуги сторонних организаций	335,5
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	62 607,2
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	30 576,8
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	34 352,6
1.3.6.	Расходы на страхование	62 805,5
1.3.7.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	70 933,1
1.3.8.	Другие прочие расходы, в том числе:	398 416,2
1.3.8.1.	Расходы, необходимые для исполнения обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не	15 905,8

²⁷ Информация по указанным пунктам приводится исходя из состава утвержденных показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в соответствии с положениями законодательства Российской Федерации (при необходимости - дифференцированно по уровням напряжения).

№ п/п	Показатель (тыс. руб.)	Определено «Регулирующим органом»
1	2	4
	относящиеся к капитальным вложениям ²⁸	
13.82.	Расходы, связанные с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов, не относящиеся к капитальным вложениям ²⁸	-
13.83.	Иные прочие расходы (рационализировать)	382 510,4
2.	ИТОГО операционные расходы	6 997 121,00

Постатейный анализ экономической обоснованности *операционных/подконтрольных* «Организации» расходов представлен в экспертном заключении «Регулирующего органа» № в-1034 от 23 ноября 2022 г.

8.6.2. Индекс эффективности *операционных/подконтрольных* расходов

Индекс эффективности *операционных/подконтрольных* расходов в соответствии с требованиями законодательства на долгосрочный период регулирования 2023-2027гг. установлен в размере 1%.

Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» уточнен порядок определения операционных/подконтрольных расходов с учетом поэтапного перехода к эталонным расходам. Указанный порядок не предусматривает применение индекса эффективности операционных/подконтрольных расходов. Аналогичные нормы содержатся в проекте изменений Методических указаний 228-э, доведенных до «Регулирующего органа» письмом ФАС России от 12.12.2025 № ГМ/118914/25.

В данной связи, при расчете операционных/подконтрольных расходов «Организации» на 2026 год «Регулирующим органом» в соответствии с п. 7(1) Методических указаний 228-э не применяется индекс эффективности операционных/подконтрольных расходов.

8.6.3. Коэффициент эластичности *операционных/подконтрольных* расходов.

Коэффициент эластичности *операционных/подконтрольных* расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в соответствии с требованиями законодательства на долгосрочный период регулирования 2023-2027гг. установлен равным 0,75.

Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» уточнен порядок определения операционных/подконтрольных расходов с учетом поэтапного перехода к эталонным расходам. Указанный порядок не предусматривает применение коэффициента эластичности операционных/подконтрольных расходов.

²⁸ В случае если расходы выделены в отдельную статью затрат и учтены в составе показателя «Другие прочие расходы».

Аналогичные нормы содержатся в проекте изменений Методических указаний 228-э, доведенных до «Регулирующего органа» письмом ФАС России от 12.12.2025 № ГМ/118914/25.

В данной связи, при расчете операционных/подконтрольных расходов «Организации» на 2026 год «Регулирующим органом» в соответствии с п. 7(1) Методических указаний 228-э не применяется коэффициент эластичности операционных/подконтрольных расходов.

8.6.4. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178.

«Регулирующим органом» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178, в размере 9,69%. Подробный расчет представлен в экспертном заключении «Регулирующего органа» № в-1034 от 23 ноября 2022 г.

8.6.5. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)

«Регулирующим органом» расчет плановых показателей уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на 2023-2027 гг. произведен в соответствии с Положением № 1220, Методическими указаниями № 1256. Подробный расчет представлен в экспертном заключении «Регулирующего органа» № в-1034 от 23 ноября 2022 г.

8.6.6. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые в отношении базы инвестированного капитала²⁹

«Регулирующим органом» по результатам анализа и расчета определено:

1. Размер инвестированного капитала в соответствии с пунктами 51-53 Методических указаний № 228 определяется только при первом применении метода доходности инвестированного капитала на начало первого долгосрочного периода регулирования. Период 2023-2027 гг. для «Организации» является вторым долгосрочным периодом регулирования, в связи с чем размер инвестированного капитала определению не подлежит.

2. Норма доходности инвестированного капитала в соответствии с пунктами 43-49 Методических указаний № 228 определена в размере 11%.

3. Чистый оборотный капитал в соответствии с пунктом 38 Методических указаний № 228 определен в размере, указанном в таблице 18.

В соответствии с п. 36 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике № 1178:

«В необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включается доход на инвестированный капитал, равный произведению нормы доходности инвестированного капитала на сумму базы инвестированного капитала в соответствующем году

²⁹ Для организаций, регулируемых методом доходности инвестированного капитала.

долгосрочного периода регулирования, уменьшенную на величину возврата инвестированного капитала».

Соответственно при определении дохода на инвестированный капитал не учитывается ЧОК (чистый оборотный капитал).

4. Срок возврата инвестированного капитала в соответствии с пунктом 75 Методических указаний № 228 определен на уровне 35 лет.

8.7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

В отношении «Организации» проведен анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год (долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.).

Информация о показателях инфляции (индексов потребительских цен), применяемых в расчетах, представлена в таблице №20.

Таблица 20.

Индексы потребительских цен

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027 ³¹
Предложение «Организации»							
1.	ИПЦ (план)	%	6,0	7,2	9,0	5,1	4,0
2.	ИПЦ (факт)	%	5,9	8,5			
Предложение «Регулирующим органом»							
1.	ИПЦ (план)	%	6,0	7,2	9,0	5,1	4,0
2.	ИПЦ (факт)	%	5,9	8,5			

Источник публикации³¹:

https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2026_god_i_na_planovyy_period_2027_i_2028_godov.html

При проведении анализа учтены параметры инвестиционной программы «Организации», утвержденной приказом Минэнерго России от 05.12.2024 № 27@ на 2024- 2028 гг., а также проект корректировки ИПР, проходящий официальную процедуру согласования и утверждения (на сайте Минэнерго РФ опубликован 07.11.2025).

«Организацией» НВВ на осуществление деятельности по передаче электроэнергии на 2026 год заявлена в размере 40 363 437,29 тыс. руб.³², в том числе:

НВВ на содержание электрических сетей 32 868 895,80 тыс. руб.,

– НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии 7 494 541,49 тыс. руб.

«Регулирующим органом» в отношении «Организации» экономически обоснованная НВВ на 2026 год определена в размере 36 288 043,84 тыс. руб., в том числе:

³⁰ Исходя из срока, на который рассчитаны долгосрочные параметры регулирования.

³¹ Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, разработанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации, по состоянию на 26.09.2025 г.

³² Здесь и далее: в случае проведения экспертизы на 2026 - 2027 гг. подробное описание принятых параметров тарифного регулирования приводится только в отношении 2026 года, в отношении остальных годов описание приводится при необходимости.

- НВВ на содержание электрических сетей - 28 859 295,20 тыс. руб.;
- НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии 7 428 748,64 тыс. руб.

8.7.1. Расходы на содержание электрических сетей

Постатейный анализ экономической обоснованности предложенных расходов на содержание электрических сетей приведен ниже.

8.7.1.1. Операционные/подконтрольные расходы

В соответствии с п. 33 Основ ценообразования и п. 7 Методических указаний операционные расходы относятся к числу долгосрочных параметров регулирования, учитываемых в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ). Долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования в силу п. 12 Основ ценообразования. Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» предусмотрен поэтапный переход на эталонные затраты территориальных сетевых организаций, начиная с 2026 года.

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 и п. 19 Методических указаний «Организацией» заявлена необходимость корректировки операционных (подконтрольных) расходов с учетом поэтапного перехода на эталоны затрат, а также изменения показателей инфляции и условных единиц оборудования по сравнению со значениями, учтенными при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования. Предложенная «Организацией» величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год – 9 370 421,69 тыс. руб., в том числе 3 392 304,74 тыс. руб. (30% эталон) и 5 978 116,95 тыс. руб. (70% экономически обоснованные расходы).

8.7.1.1.1. Расчет эталонов затрат.

«Организацией» рассчитана величина операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов в ценах 2026 года в сумме 11 307 682,47 тыс. руб., в т.ч. 30% доля к учету в НВВ на 2026 год – 3 392 304,74 тыс. руб.

Согласно п. 2, 3 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 операционные (подконтрольные) расходы с применением эталонов затрат определяются в отношении территориальных сетевых организаций начиная с 2026 года, за исключением территориальных сетевых организаций поименованных в п.5 вышеназванного постановления. Анализ соответствия «Организации» применению эталонов затрат отражен в таблице 22.

Таблица 22.

Результаты проведенного «Регулирующим органом» анализа соответствия «Организации» применению эталонов затрат

№ п/п	Наименование исключений применения эталонов затрат	Параметры «Организация»	Основания
1	2	4	6
1	Территориальная сетевая организация является потребителем электрической энергии и одновременно использует принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства как для оказания услуг по передаче электрической энергии, так и преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования)	Организация не использует принадлежащие объекты электросетевого хозяйства как для оказания услуг по передаче электрической энергии, так и преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд и собственником не является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта	Выписки из ЕГРЮЛ, договоры об оказании услуг с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми/энергоснабжающими компаниями и потребителями
2	Территориальная сетевая организация соответствует критериям, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования	«Организация» не соответствует на «2026» год критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя	«Организацией» не заявлено соответствие Критериям отнесения к моносетевым организациям и соответствующие тарифы в ее отношении ранее не устанавливались
3	Территориальная сетевая организация, оказывает услуги по передаче электрической энергии на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области в период действия Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области»	«Организация» не оказывает услуги на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области	Договоры об оказании услуг с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми/энергоснабжающими компаниями и потребителями
4	Территориальная сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными	«Организация» не оказывает услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической	На территории Нижегородской области отсутствуют технологически не связанные с Единой энергетической системой России и технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, а также технологически изолированные территориальные

В соответствии с п. 38(4) Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, удовлетворяющих переходу на эталоны, операционные (подконтрольные) расходы определяются в соответствии с методическими указаниями и исходя из:

значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к Основам ценообразования;

регионального коэффициента, предусмотренного приложением № 9 к Основам ценообразования;

коэффициента распределения сетей территориальных сетевых организаций, предусмотренного приложением № 10 к Основам ценообразования;

коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценообразования;

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). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются данные об объектах электросетевого хозяйства, планируемых к вводу после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Период	НВВ «Организации» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций	Суммарная НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги	Доля НВВ «Организации» в НВВ «котла», %
		на услуги по	

		передаче электрической энергии	
1	2	3	4=2/3*100
2023	31 857 063,15	31 857 063,15	100
2024	33 848 618,07	33 848 618,07	100
2025	38 088 122,44	38 088 122,44	100

«Организация» является котлодержателем на территории Нижегородской области, в данной связи доля НВВ с учетом потерь и оплаты услуг иных ТСО составляет 100% от учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии. С учетом изложенного, при расчете количества объектов электросетевого хозяйства дополнительно к данным о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих «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 (по состоянию на 30.09.2025), учтены планируемые к вводу объекты после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, по предложению «Организации».

Количество объектов электросетевого хозяйства по состоянию на 31.12.2025 года в формате таблиц № П2.1, П2.2 Приложения 2 к Методическим указаниям № 20-э/2 представлен в Приложении №4 к настоящему экспертному заключению.

Коэффициент распределения сетей территориальных сетевых организаций применяется в целях расчета операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций при условии, что рассчитанное по субъекту Российской Федерации значение показателя распределения сети равно или превышает граничное значение показателя распределения сети (примечание 3 к Приложению № 10 к Основам ценообразования). Граничное значение показателя распределения сети территориальной сетевой организации рассчитывается как произведение коэффициента, отражающего долю муниципальных образований субъекта Российской Федерации, в которых расположены объекты электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации, используемые для осуществления регулируемой деятельности, в общем количестве муниципальных образований в данном субъекте Российской Федерации, и отношения суммы количества условных единиц в размере 60 процентов общего количества условных единиц, которые относятся к участвующим в регулируемой деятельности линиям электропередачи, и количества условных единиц в размере 40 процентов общего количества условных единиц, которые относятся к участвующим в регулируемой деятельности подстанциям, к суммарной площади (км²) соответствующего субъекта Российской Федерации.

Расчет значения показателя распределения сети по Нижегородской области представлен в таблице 23.

Таблица 23.

Расчет значения показателя распределения сети по Нижегородской области.

Показатель	Значение в формуле	Значение
Количество условных единиц ЛЭП, утвержденное «Регулирующим органом» на 2025 год	$УЕ_{лэп}$	108 444
Количество условных единиц ПС, утвержденное «Регулирующим органом» на 2025 год	$УЕ_{пс}$	147 179
Площадь субъекта РФ, км ²	$S_{\text{субъекта РФ}}$	76 624
Количество муниципальных образований субъекта РФ, в которых ТСО осуществляет деятельность (зона обслуживания), шт.	$МО_{ТСО}$	50
Общее количество муниципальных образований субъекта РФ, шт.	$МО_{\text{субъекта РФ}}$	50
Значение распределения сетей ТСО, исходя из утвержденного «Регулирующим органом» количества УЕ на 2025 год	$РаспСети$	1,62
Граничное значение распределения сетей в кластере в соответствии с приложением № 10 к Основам ценообразования		1,41
Значение коэффициента распределения сетей ТСО		1,2

Значение распределения сетей ТСО, исходя из утвержденного «Регулирующим органом» количества условных единиц на 2025 год превышает граничное значение распределения сетей в кластере в соответствии с приложением № 10 к Основам ценообразования, следовательно, коэффициент распределения сетей в размере 1,2 подлежит применению в целях расчета операционных (подконтрольных) расходов «Организации».

Значения эталонов затрат «Организации» с учетом регионального коэффициента и коэффициента распределения сетей в ценах 2025 года отражены в таблице 24.

Таблица 24.

Расчетные значения эталонов затрат, тыс. руб. на 1 ед. оборудования

Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, Мвар)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Нижегородская область
Воздушные линии электропередачи	220	1	дерево	км	169,66
	220	1	металл	км	137,04
	220	1	ж/бетон	км	91,35
	220	2	металл	км	176,18
	220	2	ж/бетон	км	117,45
	110-150	1	дерево	км	117,45

	110-150	1	металл	км	104,41
	110-150	1	ж/бетон	км	84,83
	110-150	2	металл	км	123,98
	110-150	2	ж/бетон	км	104,41
	27,5-60	1	дерево	км	61,63
	27,5-60	1	металл	км	50,75
	27,5-60	1	ж/бетон	км	43,50
	27,5-60	2	металл	км	65,25
	27,5-60	2	ж/бетон	км	54,38
	1-20	-	дерево	км	58,00
	1-20	-	дерево на ж/б паяниках	км	50,75
	1-20	-	ж/бетон, металл	км	39,88
	до 1	-	дерево	км	59,81
	до 1	-	дерево на ж/б паяниках	км	52,56
	до 1	-	ж/бетон, металл	км	41,69
Кабельные линии электропередач	220	-	-	км	1 957,63
	110	-	-	км	833,80
	20-60	-	-	км	170,39
	3-10	-	-	км	126,88
	до 1	-	-	км	97,88
Подстанция	220	-	-	шт.	13 703,41
	110-150	-	-	шт.	6 851,71
	27,5-60	-	-	шт.	2 718,93
Силовые трансформаторы (в т.ч. автотрансформаторы, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	220	-	-	шт.	913,56
	110-150	-	-	шт.	508,98
	27,5-60	-	-	шт.	137,04
	1-20	-	-	шт.	36,25
Воздушные выключатели	220	-	-	шт.	2 805,94
	110-150	-	-	шт.	1 696,62
	27,5-60	-	-	шт.	398,78
	1-20	-	-	шт.	199,39
Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч.	220	-	-	шт.	1 500,85
	110-150	-	-	шт.	913,56

реклоузеры)	27,5-60	-	-	шт.	232,02
	1-20	-	-	шт.	112,38
Отделители с короткозамыкателями	220	-	-	шт.	1 239,83
	110-150	-	-	шт.	619,92
	27,5-60	-	-	шт.	170,39
Выключатели нагрузки и линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	-	шт.	83,38
Статические конденсаторы	1-20, 35 и выше	-	-	1 конденсаторов	0,87
Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	до 50 МВАр	-	-	шт.	942,56
	50 МВАр и более	-	-	шт.	1 740,12
Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции	1-20	-	-	шт.	90,63
Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	83,38
Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	108,76
Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ	27,5-60	-	-	шт.	126,88
Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	1 радиостанция	68,88
Аппаратура телемеханики	-	-	-	1 устройство	18,13
Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	1 комплекс	7,25
Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	1 прибор	0,72
Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	1 агрегат	18,13
Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)				1 АБ	65,25
Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС)				км	8,70

При определении «Регулирующим органом» на 2026 год операционных (подконтрольных) расходов «Организации» с применением эталонов затрат, в том числе применен индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 26.09.2025 (+5,1%).

Подробный расчет эталонов затрат «Организации» с учетом количества

объектов электросетевого хозяйства по состоянию на 31.12.2025, значений эталонов затрат с учетом регионального коэффициента и коэффициента распределения сетей в ценах 2025 года, коэффициентов учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренных Приложением 11 к Основам ценообразования, а также индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 26.09.2025 (+5,1%) отражен в приложении №5 к настоящему заключению.

Общая величина операционных (подконтрольных) расходов «Организации» с применением эталонов затрат на 2026 год составляет 11 246 407 тыс. руб. В соответствии с п. 4 постановления Правительства от 23.10.2025 № 1635 доля операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования на 2026 год составляет 30 процентов. Следовательно, «Регулирующим органом» на 2026 год доля операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год определена в размере $11\,246\,407 \text{ тыс. руб.} \cdot 30\% = 3\,373\,922,02 \text{ тыс. руб.}$

8.7.1.1.2. Расчет 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.

В соответствии с п. 19 Методических указаний ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

В случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, абз. 6 п. 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 введен особый порядок определения операционных (подконтрольных) расходов при поэтапном переходе к эталонам затрат. Для 2026 и 2027 гг. операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются исходя из 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 соответствии с п. 19 Методических указаний «Организацией» заявлена необходимость корректировки операционных (подконтрольных) расходов с учетом изменения показателей инфляции и условных единиц оборудования по сравнению со значениями, учтенными при установлении тарифов на

долгосрочный период регулирования. Предложенная «Организацией» величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год – 8 540 167,07 тыс. руб., в том числе 70% поэтапного перехода к эталону – 5 978 116,95 тыс. руб.

Расчет-обоснование изменения условных единиц в период с 2024 до 2027 гг. представлен «Организацией» в составе материалов тарифного дела на 2026 год.

Общий коэффициент индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год определен «Организацией» в соответствии с п. 19 Методических указаний, исходя плановых ИПЦ на 2025 - 2026 годы в соответствии с Прогнозом МЭР, а также с учетом ИПЦ, принятого при расчете утвержденных подконтрольных расходов на 2024 год. Результат расчета скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2026 г. по предложению «Организации» приведен в таблице 25.

Таблица 25.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2026 г. по предложению «Организации»

расходы на 2024 г. по предложению «Организации»							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027
			базовый уровень	Расчет с учетом фактических и планируемых данных инфляции и изменения объема УЕ			
Расчет коэффициента индексации							
1	инфляция	%	5,90%	8,50%	9,00%	3,30%	4,00%
2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%		
3	количество активов, всего	у.е.	244 251,36	248 704,40	255 623,42	256 328,97	257 843,63
3.1	ВН	у.е.	40 527,57	41 087,33	42 381,03	42 639,43	43 168,66
3.2	СН1	у.е.	18 471,84	18 609,76	18 851,90	18 942,31	18 965,31
3.3	СН2	у.е.	128 997,91	132 716,37	137 242,46	137 341,20	138 252,25
3.4	НН	у.е.	56 254,23	56 290,94	57 141,03	57 406,03	57 457,42
4	коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75
5	индекс изменения количества активов	%		1,37%	1,37%	0,21%	0,44%
6	итого коэффициент индексации			1,089	1,099	1,053	1,045
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	6 997 121,0	7 618 722,6	8 108 967,39	8 540 167,07	8 921 135,86

«Регулирующим органом» проведен расчет операционных (подконтрольных) расходов с учетом особенностей, предусмотренных абз. 6 п.4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635. Результат расчета отражен в таблице 26.

Таблица 26.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2026 г. по предложению «Регулирующего органа»

Наименование показателя	ОРЕХ 2025, тыс. руб.	ИПЦ 2026, %	УЕ 2025	УЕ 2026	ОРЕХ 2026, тыс. руб.
ЭОР ОРЕХ	8 108 967,39	5,1	255 623,42	256 328,97	8 546 047,85
70% ОРЕХ					5 982 233,49

2026					
------	--	--	--	--	--

Рассчитанная «Регулирующим органом» величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год – 8 546 047,85 тыс. руб., в том числе 70% поэтапного перехода к эталону – 5 982 233,49 тыс. руб.

Итоговая величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год, рассчитанная «Регулирующим органом» с учетом поэтапного перехода к эталонам затрат 3 373 922,02 тыс. руб.+ 5 982 233,49 тыс. руб. = 9 356 155,52 тыс. руб. Корректировка предложения «Организации» на 2026 год составила (-14 266,17) тыс. руб.

8.7.1.2. Неподконтрольные расходы

Согласно уточненному предложению «Организации» размер заявленных неподконтрольных расходов на 2026 год составляет 9 612 125,41 тыс. руб. В соответствии с п. 33 Основ ценообразования и п. 20 Методических указаний предложение «Организации» по величине неподконтрольных расходов сформировано по утвержденному перечню расходов и включает в себя:

Неподконтрольные расходы	Единица измерения	Предложение «Организации»
Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	тыс. руб.	4 895 293,15
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	95 113,64
Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	197 504,36
Плата за землю	тыс. руб.	4 863,22
Налог на имущество	тыс. руб.	183 526,16
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	9 114,98
Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс. руб.	1 477 436,28
Налог на прибыль	тыс. руб.	1 300 107,65
Выпадающие доходы от льготного ТП	тыс. руб.	41 789,14
Резерв по сомнительным долгам потребителей с договорами на передачу с филиалом, за исключением энергосбытовых организаций	тыс. руб.	1 297,39
Расходы, связанные с реализацией мероприятий по организации коммерческого учёта с использованием интеллектуальных систем учёта	тыс. руб.	-
Дефицит средств на реализацию мероприятий по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15кВт включительно (льготное технологическое присоединение)	тыс. руб.	1 590 556,49
Расходы в рамках исполнения функции системообразующей организации (в	тыс. руб.	13 027,32

соответствии с п.2 и 7 статьи 46.4 ФЗ № 35-ФЗ) (налог на имущество, плата за землю)		
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	9 612 125,41

Неподконтрольные расходы, подлежащие включению в НВВ, согласно п. 20-24 Методических указаний, определены по результатам экспертизы документов тарифного дела «Организации» на 2026 год в экономически обоснованном размере. Результаты постатейной экспертизы приведены ниже.

8.7.1.2.1. Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК - Россети» (услуги по передаче электрической энергии)

Согласно п. 34 Основ ценообразования, п.п.1 п.20 Методических указаний расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций.

Предложение «Организации» по данной статье расходов на 2026 год с учетом уточненных предложений составляет 4 895 293,15 тыс. руб. В качестве обосновывающих документов представлен расчет расходов по услугам ПАО «ФСК - Россети» на 2026 год, копии документов о направлении заявки в ПАО «ФСК - Россети» о прогнозных объемах заявленной мощности и объеме электроэнергии из сети ЕНЭС на 2026 год, копии актов об оказании услуг за 2024 год, копии форм статистической отчетности 46-ЭЭ передача за 2024 год (помесячно и годовая).

Стоимость услуг ПАО «ФСК - Россети» по передаче (на содержание сетей) на 2026 год определена «Организацией» исходя из следующих параметров:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2026 год
1	Расходы на содержание сетей	тыс. руб.	4 146 939,86
2	мощность 1 полугодие	МВт	1045,2940
3	мощность 3 квартал		1015,9390
4	мощность 4 квартал		1015,9390
5	Ставка на содержание сетей 1 полугодие	руб./МВт мес.	322 592,31
6	Ставка на содержание сетей 3 квартал		322 592,31
7	Ставка на содержание сетей 4 квартал		374 207,08
8	Расходы на потери	тыс. руб.	748 353,28
9	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч	3 391,00
10	Объем потерь	млн. кВтч	220,69
11	Расходы на оплату услуг ФСК ЕЭС	тыс.руб.	4 895 293,15

Объем покупки мощности в размере 1045,2940 МВт на 1 полугодие 2026 и 1015,9390 МВт на 2 полугодие 2026, определен «Организацией» в

соответствии с приказом ФАС России от 15.10.2025 №801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

Норматив технологических потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС на 2026 год (3,08% из сети 330 кВ и выше и 3,37% из сети 220 кВ и ниже), утвержден приказом Минэнерго РФ от 08.09.2025 № 1012.

Ставки на содержание сетей на 2026 год соответствуют приказу ФАС России от 09.12.2025 №1052/25.

Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС в размере 3 391 руб./МВт.ч. сформирована на базе прогноза Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2025г.

«Регулирующим органом» расчет расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям ПАО «ФСК - Россети» на 2026 год выполнен исходя из следующего:

1) на содержание объектов электросетевого хозяйства:

– заявленной мощности, принятой к расчету в размере 1045,2940 МВт на 1 полугодие 2026 и 1015,9390 МВт на 2 полугодие 2026, в соответствии с приказом ФАС России от 15.10.2025 №801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год»;

– ставок тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденных приказом ФАС России от 09.12.2025 №1052/25 в следующих размерах:

с 01.01.2026 по 30.09.2026	322 592,31 руб./МВт в месяц
с 01.10.2026 по 31.12.2026	374 207,08 руб./МВт в месяц

2) на оплату потерь в сетях:

– объемов потерь, рассчитанных с учетом нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК - Россети», утвержденных приказом Минэнерго России от 08.09.2025 № 1012 (3,08% из сети 330 кВ и выше и 3,37% из сети 220 кВ и ниже);

– прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на 2026 год, определенной в размере 3 391 руб./МВт.ч. в соответствии с прогнозом Ассоциации «НП Совет рынка» на 28.11.2025 г.

Расчет расходов представлен ниже в таблице № 27.

Таблица 27.

**Расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети»
(услуги по передаче электрической энергии)**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение «Организация»				Предложение «Реализующая организация»				Отличие от (2020) г.г.	Комментарий
			1 полугодие	01.07.2026- 30.06.2026	01.10.2026- 31.12.2026	2026 г.г.	1 полугодие	01.07.2026- 30.06.2026	01.10.2026- 31.12.2026	2026 г.г.		
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11 = 10 - 6	
1.	Стоимость услуг ПАО «ФСК - Россети» (п.1.1. + п.1.2.)	тыс. руб.	2 349 094,07	1 170 058,79	1 516 166,26	4 895 293,13	2 349 094,07	1 170 058,79	1 516 166,26	4 895 293,13	-	
1.1.	Содержание сетей ЕНЭС	тыс. руб.	2 023 222,84	983 202,33	1 140 314,70	4 145 939,86	2 023 222,84	983 202,33	1 140 314,70	4 145 939,86	-	
1.1.1.	Мощность	МВт	1 045,28	1 015,04	1 015,46		1 045,28	1 015,04	1 015,46		-	Приказ ФАС России от 15.10.2025 №10/25-ДСТП
1.1.2.	Тариф на содержание сетей ЕНЭС	руб./МВт в месяц	322 592,31	322 592,31	374 207,08		322 592,31	322 592,31	374 207,08		-	Приказ ФАС России от 09.12.2025 №10/25-ДСТП
1.2.	Корректировка потерь в сетях ЕНЭС	тыс. руб.	365 871,24	186 856,47	195 585,58	748 353,29	365 871,24	186 856,47	195 585,58	748 353,29	-	
1.2.1.	Объем нормативных потерь в сетях ЕНЭС	млн. кВт*ч	167,89	55,12	57,68	270,69	167,89	55,12	57,68	270,69	-	
1.2.1.1.	Отсутствие потерь										-	
1.2.1.1.1.	Средне-перелом 3/5 из сетей ЕНЭС (130 кВт в месяц)	млн. кВт*ч	1 540,89	1 597,86			1 540,89	1 597,86			-	
1.2.1.1.2.	Средне-перелом 3/5 из сетей ЕНЭС (220 кВт в месяц)	млн. кВт*ч	1 793,33	1 856,62			1 793,33	1 856,62			-	
1.2.1.2.	Нормативные потери										-	
1.2.1.2.1.	нормативные потери в сетях ЕНЭС (130 кВт в месяц)	%	3,08	3,08			3,08	3,08			-	
1.2.1.2.2.	нормативные потери в сетях ЕНЭС (220 кВт в месяц)	%	3,37	3,37			3,37	3,37			-	
1.2.2.	Тариф покупки потерь	руб./МВт*ч	3 391,60	3 391,60	3 391,60	3 391,60	3 391,60	3 391,60	3 391,60	3 391,60	-	принято Ассоциацией ИП «Совет России» от 28.11.2025

По результатам проведенного расчета и анализа экономической обоснованности расходов по рассматриваемой статье затрат к учету на «2026» год определена сумма в размере 4 895 293,15 тыс. руб.

Корректировка предложения «Организации» на «i» год составила (0) тыс. руб.

Фактические расходы по оплате услуг ПАО «ФСК - Россети» за 2024 год приняты «Регулирующим органом» на уровне 3 637 528,10 тыс. руб. исходя из следующего:

- реестр и копии полученных счетов-фактур ПАО «ФСК - Россети» за период с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г.;
- копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии ПАО «ФСК – Россети» за январь-декабрь 2024 г.

Сравнительная динамика расходов по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» представлена в таблице:

тыс. руб.			
Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	План на 2026
3 565 658,13	3 637 528,10	4 463 838,4	4 895 293,15

Фактические расходы по оплате услуг ПАО «ФСК - Россети» за 2024 год приняты «Регулирующим органом» на уровне 3 637 528,10 тыс. руб., что на + 71 869,97 тыс. руб. выше плана исходя из следующего:

- увеличение фактического объема сальдо-перетока электроэнергии по сечению ПАО «ФСК - Россети» и «Организации»;
- включения новых точек поставки электроэнергии (мощности) по сетям ПАО «ФСК - Россети» в связи с заключением договора аренды электросетевого имущества АО «Выксаэнерго».

Учет выпадающих доходов «Организации» за 2024 год по оплате услуг ПАО «ФСК - Россети» в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

Подробный анализ результатов деятельности «Организации» по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в том числе технико-экономических показателей за «2024» год представлен в Приложении №6 к настоящему Экспертному заключению.

8.7.1.2.2. Плата за владение и (или) пользование имуществом

В соответствии с п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования, п.п. 2 п. 20 Методических указаний плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с

использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций – включается в состав прочих расходов. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Плата за владение и (или) пользование имуществом (тыс. руб.)

№ п/п	Плата за владение и (или) пользование имуществом	2024 год			2025 год	2026 год	
		Утверждено	Факт	Отклонени е	Утверждено	Заявлено «Организаци ей»	предложено «Регулирующего органа»
		82 392,88	91 474,42	9 081,54	104 146,05	95 113,64	87 661,82
1	Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП	20 124,41	24 946,41	4 821,99	31 321,36	16 928,99	16 340,18
2	Арендная плата за пользование землей	45 738,33	47 485,37	1 747,04	51 944,64	53 336,80	53 336,80
3	Арендная плата за пользование землей под объектами строительства и реконструкции	1 672,54	7 224,73	5 552,19	5 849,89	5 849,89	5 849,89
4	Арендная плата за пользование нежилыми помещениями	11 403,24	11 718,10	314,86	11 969,66	15 745,76	12 429,03
5	Аренда транспорта, машин и механизмов	-	61,74	61,74	0,00	-	-
6	Арендная плата за пользование жилыми помещениями	-	-	-	0,00	-	-
7	Аренда средств АСУ, АСТУ и связи	3 454,36	-	-3 454,36	3 020,22	3 212,19	-
8	Прочая арендная плата	-	38,07	38,07	40,28	40,01	38,07
9	Лизинговые платежи, в т.ч. по Программе развития интеллектуального учета электроэнергии, реализуемой в соответствии с требованиями Федерального закона №522-ФЗ	-	-	-	0,00	-	-

**8.7.1.2.2.1. «Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства»
(Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП)**

«Регулирующий орган» при проведении анализа руководствовался следующим:

- п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования;
- п.п. 2 п. 20 Методических указаний.

«Организацией» предложено к учету на «2026» год расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства» (Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП) в размере 16 928,99 тыс. руб., и к учету по факту 2024 года 28 592,61 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов представлены следующие обосновывающие документы:

№ п/п	Резюме письма «Организации» (исх., рег.)	Номера томов обосновывающих материалов
1	2	3
1	№ МР7-ННЭ/12-41/5112 от 29.04.2025	1, 7, CD-диск со сканами договоров аренды и копиями платежных документов
	№ МР7-ННЭ/12-41/12962 от 31.10.2025	1, 2

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов по статье затрат «Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства» (Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП) «Регулирующим органом» к учету на «2026» год определена сумма в размере 16 340 177,80 руб. и по факту 2024 – 24 946 409,68 руб.

Корректировка предложения «Организации» на «2026» год составила (-588,81) тыс. руб. на 2024 год (+4 821,99) тыс. руб.

Подробный анализ расходов на 2024, 2026 годы с обоснованием позиции представлен ниже в таблице № 28.

Таблица 28.

**Анализ расходов 2024, 2026 гг.
по статье «Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства»
(Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП)**

№ п/п	Арендодатель	2024, руб.	2026, руб.	Основание учета/неучета расходов
1	Администрация р.п. Большое Козино	156 842,60	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
2	КУМИ и ЗР Тоншаевского МО	278 291,83	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
3	Администрация г.о. Кулебаки	5 030,56	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
4	ОНО и ЗР администрации Краснобаковского МО	128 283,15	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
5	Администрация Стасского МО	404 639,64	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
6	ООО "Надежда"	-	-	отсутствуют документы по п. 28 ОЦ
7	Потребительский кооператив "Хлеб"	30 000,00	30 000,00	приложение 1 к договору аренды
8	Администрация Княгининского МО	28 687,75	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
9	Администрация Княгининского МО	776,21	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
10	Администрация Княгининского МО	28 611,72	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
11	Администрация Княгининского МО	49 744,06	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
12	Администрация Княгининского МО	2 186,88	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
13	Администрация Княгининского МО	14 678,85	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
14	Администрация Княгининского МО	1 451,57	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
15	Администрация Княгининского МО	3 709,21	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
16	ООО ИСК Бор-Сити	-	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
17	ООО "Россети Капитал" (договор 522016924)	3 823 836,99	3 746 141,99	расшифровка аренды, т.2 доп. материала стр. 18, 19
18	ООО "Россети Капитал" (договор 522007339)	-	-	отсутствуют документы по п. 28 ОЦ
19	Администрация Навашицкий МО	2 438,93	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
20	Администрация г.о. Кулебаки	3 702,95	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
21	Администрация Княгининского МО	15 272,40	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
22	Администрация Княгининского МО	11 091,34	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
23	Администрация Княгининского МО	5 099,55	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
24	Администрация Княгининского МО	14 399,45	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
25	Администрация Княгининского МО	9 358,56	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
26	Администрация Княгининского МО	24 784,55	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО

27	Администрация Княгининского МО	4 405,92	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
28	Администрация Княгининского МО	3 859,20	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
29	Администрация Кирилловского с/с Араамаского МО	28 562,17	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
30	Администрация г.о. Кулебаки	747,13	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
31	ООО "ЭкоГрад", ООО "Калстройинвест" (договор 522011061)	4 166 666,67	4 166 666,67	стоимость по договору + документы по п.28 ОЦ+ ОСВ 02, том 2 доп материалов, стр. 21-45
32	КУМИ и ЗР Павловского МО	21 186,24	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
33	Министерство имущества и земельных и имущественных отношений Нижегородской области	7 541,28	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
34	Министерство имущества и земельных и имущественных отношений Нижегородской области	21 452,40	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
35	Администрация Володарского МО	1 100,00	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
36	КУМИ и ЗР администрации Варнавинского МО	119 922,07	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
37	КИО г. Арзамас	2 062 682,40	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
38	ООО "Трубокомплект"	-	-	отсутствуют документы по п. 28 ОЦ
39	ООО "Экоград" (договор 522011859)	1 449 585,00	1 449 585,00	стоимость по договору + документы по п.28 ОЦ+ ОСВ 02, том 2 доп материалов, стр. 21-45
40	ООО "Калстройинвест" (договор 522011860)	374 271,00	374 271,00	стоимость по д/с 1 от 15.12.2021 к договору + документы по п.28 ОЦ+ ОСВ 02, том 2 доп материалов, стр. 21-46
41	ОАО "Дзержинский мясокомбинат"	18 827,17	14 796,45	стр. 50 том 2 доп материалы документы по п.28 ОЦ
42	ООО "Посуда"	-	-	стр. 125-131 том 2 доп материалы документы по п.28 ОЦ
43	Администрация г.о. Кулебаки	10 606,29	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
44	Администрация Арзамасского МО	88 750,02	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
45	КУГИ и ЗР г.о.г. Н.Новгород (договор 522013546)	14 494,64	14 494,64	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТСО
46	АО "Свет" (договор 522014111)	-	-	документы по п.28 ОЦ+ ОСВ 02, том 2 доп материалов, стр. 132-158, расторгнут и заключен новый договор 522018301
47	АО "Свет" (договор 522014112)	6 315 269,80	-	отсутствуют документы по п. 28 ОЦ
48	АО "Свет" (договор 5220018459)	-	-	отсутствуют документы по п. 28 ОЦ
49	ООО "Флайт-Хоммель Безытшесельшафт" (договор 522014513)	-	-	отсутствуют документы по п. 28 ОЦ
50	ООО "Флайт-Хоммель Безытшесельшафт" (договор 522017771)	22 179,15	92 531,41	стр. 159-165 том 2 доп материалы документы по п.28 ОЦ

51	Администрация г. Воротынец	339,60	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТОО
52	АО "Волгагаз"	88 141,29	88 141,29	стр. 166-173 том 2 доп материалы документы по п.28 ОЦ
53	ГЭП "Нижегородобкоммунэнерго"	1 075,93	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТОО
54	ГБУ НО "Волга НН"	105 840,00	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТОО
55	КУМИ Дивеевского МО	112 790,88	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТОО
56	КУМИ Починковского МО	76 000,00	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТОО
57	Администрация Ардатовского МО	36 019,20	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТОО
58	КУГИ и ЗР г.о.г. Н.Новгород (522016624)	3 951 828,72	4 010 870,60	
59	Администрация г. Бор	13 700,00	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТОО
60	КУГИ и ЗР г.о.г. Н.Новгород (522016948)	230 754,15	279 453,44	
61	Администрация г.о. Навагинский	62,70	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТОО
62	Администрация г.о. Кулебаки	6 436,61	-	расторгнут, имущество передано в безвозмездное пользование СТОО
63	ПАО "Заволжский моторный завод"	-	781 803,68	стр. 174 том 2 доп материалы документы по п.28 ОЦ
64	Орлена "Знак Почета" ОАО "Сетка"	-	700 000,00	стоимость по договору + документы по п.28 ОЦ+ ОСВ 02, том 2 доп материалов, стр. 176-185
65	ООО "Новокаменское"	11 500,00	23 000,00	стоимость по договору + документы по п.28 ОЦ+ ОСВ 02, том 2 доп материалов, стр. 186-200
66	ИП Силенко Б.А.	15 843,00	15 843,00	стр. 201 том 2 доп материалы документы по п.28 ОЦ
67	ООО "Тент-Сервис"	80 987,40	80 987,40	по факту 2024, стоимость по договору больше факта и расшифровок по п. 28 ОЦ
68	ПК Бутурлинское РАЙПО	63 093,00	63 093,00	стоимость по договору + документы по п.28 ОЦ+ ОСВ 02, том 2 доп материалов, стр. 224-225
69	Администрация Богородского МО	51 243,13	-	
70	АО "Выксаэнерго" (522017260)	345 726,77	-	по факту 2024, стоимость по договору больше факта и расшифровок по п. 28 ОЦ
71	АО "Выксаэнерго" (522018191)	-	408 498,23	стр. 226 том 2 доп материалы документы по п.28 ОЦ
72	АО "ВМЗ"	-	-	проект, договор не подписан АО "ВМЗ"
ИТОГО		24 946 409,68	16 340 177,80	

8.7.1.2.2.2. «Расходы на аренду земельных участков»

«Регулирующий орган» при проведении анализа руководствовался следующим:

- Земельный кодекс РФ;
- п. 2 ст.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ;
- Федеральный закон от 03.08.2018 № 341-ФЗ;
- постановление Правительства РФ от 16.07.2009 г. № 582;
- постановление Правительства РФ от 03.12.2014 № 1300;
- приказ Министерства экономического развития РФ от 22.09.2011 № 507;
- постановление Правительства Нижегородской области от 02.06.2006 № 186;
- постановление Правительства Нижегородской области от 09.01.2008 № 1;
- постановление Правительства Нижегородской области от 01.04.2015 № 185;
- постановление Правительства Нижегородской области от 15.04.2015 № 213;
- постановление Правительства Нижегородской области от 28.11.2024 № 746;
- постановление Правительства Нижегородской области от 10.12.2014 № 863;
- п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования;
- п.п. 2 п. 20 Методических указаний;
- решений органов местного самоуправления городских и муниципальных округов Нижегородской области об установлении ставки арендной платы за пользование земельными участками исходя из целевого назначения и разрешенного использования земель.

«Организацией» предложено к учету на «2026» год расходов на аренду земельных участков (Арендная плата за пользование землей) в размере 53 336,80 тыс. руб., и к учету по факту 2024 года 47 485,37 тыс. руб.

«Организацией» в обоснование заявленных расходов представлены следующие обосновывающие документы:

№ п/п	Реквизиты письма «Организации» (исх., рег.)	Номера томов обосновывающих материалов
1	2	3
1	№ МР7-ННЭ/12-41/5112 от 29.04.2025	1, 7, CD-диск со сканами договоров аренды, копиями платежных документов и реестрами арендных платежей
	№ МР7-ННЭ/12-41/12962 от 31.10.2025	1

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов по статье затрат «Расходы на аренду земельных участков» «Регулирующим органом» к учету на «2026» год определена сумма на уровне предложения «Организации» в размере 53 336,798 тыс. руб. и по факту 2024 – 47 485,366 тыс. руб.

Корректировка предложения «Организации» на «2026» год составила (+/-0) тыс. руб. на 2024 год (+/-0) тыс. руб. В связи со значительными объемами заключенных договоров по аренде земельных участков их полный реестр содержится в материалах тарифного дела на электронном носителе в томе №7.

8.7.1.2.2.3. «Расходы за пользование землей под объектами строительства и реконструкции»

«Регулирующий орган» при проведении анализа руководствовался следующим:

- Земельный кодекс РФ;
- п. 2 ст.3 Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ;
- Федеральный закон от 03.08.2018 № 341-ФЗ;
- постановление Правительства РФ от 16.07.2009 г. № 582;
- постановление Правительства РФ от 03.12.2014 № 1300;
- приказ Министерства экономического развития РФ от 22.09.2011 № 507;
- постановление Правительства Нижегородской области от 02.06.2006 № 186;
- постановление Правительства Нижегородской области от 09.01.2008 № 1;
- постановление Правительства Нижегородской области от 01.04.2015 № 185;
- постановление Правительства Нижегородской области от 15.04.2015 № 213;
- постановление Правительства Нижегородской области от 28.11.2024 № 746;
- постановление Правительства Нижегородской области от 10.12.2014 № 863;
- п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования;
- п.п. 2 п. 20 Методических указаний;
- решений органов местного самоуправления городских и муниципальных округов Нижегородской области об установлении ставки арендной платы за пользование земельными участками исходя из целевого назначения и разрешенного использования земель.

«Организацией» предложено к учету на «2026» год расходов за пользование землей под объектами строительства и реконструкции в размере 5 849,892 тыс. руб., и к учету по факту 2024 года 7 224,729 тыс. руб.

«Организацией» в обоснование заявленных расходов представлены следующие обосновывающие документы:

№ п/п	Реквизиты письма «Организации» (иск., рег.)	Номера томов обосновывающих материалов
1	2	3
1	№ МР7-ННЭ/12-41/5112 от 29.04.2025	1, 9, CD-диск со сканами договоров аренды, копиями платежных документов и реестрами арендных платежей

№ п/п	Реквизиты письма «Организации» (исх., рег.)	Номера томов обосновывающих материалов
1	2	3
	№ МР7-ННЭ/12-41/12962 от 31.10.2025	1, 3

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов по статье затрат «Расходы за пользование землей под объектами строительства и реконструкции» «Регулирующим органом» к учету на «2026» год определена сумма на уровне предложения «Организации» в размере 5 849,892 тыс. руб. и по факту 2024 – 7 224,729 тыс. руб.

Корректировка предложения «Организации» на «2026» год составила (+/-0) тыс. руб. на 2024 год (+/-0) тыс. руб. В связи со значительными объемами заключенных договоров по аренде земельных участков их полный реестр содержится в материалах тарифного дела на электронном носителе в томе №9.

8.7.1.2.2.4. «Арендная плата за пользование нежилыми помещениями»

«Регулирующий орган» при проведении анализа руководствовался следующим:

- п.п. 5 п. 28, п. 29 Основ ценообразования;
- п.п. 2 п. 20 Методических указаний.

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. При определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Расценки на аренду нежилых помещений регулированию не подлежат, следовательно, при определении расходов «Регулирующий орган» руководствовался ценами, установленными «Организацией» в договорах с

учетом рыночных цен. В составе обосновывающих материалов «Организация» представила мониторинги цен по аренде жилых помещений.

«Организацией» предложено к учету на «2026» год расходов за пользование нежилыми помещениями в размере 15 745,76 тыс. руб., и к учету по факту 2024 года 11 748,63 тыс. руб.

«Организацией» в обоснование заявленных расходов представлены следующие обосновывающие документы:

№ п/п	Реквизиты письма «Организации» (исх., рег.)	Номера томов обосновывающих материалов
1	2	3
1	№ МР7-ИИЭ/12-41/5112 от 29.04.2025	1, 7, CD-диск со сканами договоров аренды, копиями и реестрами платежных документов
	№ МР7-ИИЭ/12-41/12962 от 31.10.2025	1, 2

В составе материалов тарифного дела представлен договор аренды движимого и недвижимого имущества от 24.12.2024 № 522018190, заключенный между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и АО «Выксаэнерго». Указанный договор действует с 01.01.2025 г., заключен на 11 месяцев и не предусматривает положений о его автоматической пролонгации на новый срок. Из письма ПАО «Россети Центр и Приволжье» от 14.10.2025 г. следует, что организация намерена пролонгировать данный договор в случае невозможности заключения договора купли-продажи имущества. В то же время, дополнительное соглашение о продлении срока действия договора либо иные документы, свидетельствующие о намерении сторон договора продлить его действие на 2026 г., равно как и договор купли-продажи в материалы тарифного дела не представлены. С учетом изложенного, затраты по договору аренды от 24.12.2024 № 522018190 не подлежат учету в необходимой валовой выручке организации.

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов по статье затрат «Расходы на аренду нежилых помещений» «Регулирующим органом» к учету на «2026» год определена сумма в размере 12 429,03 тыс. руб. и по факту 2024 – 12 050,25 тыс. руб.

Корректировка предложения «Организации» на «2026» год составила (-3 316,73) тыс. руб. на 2024 год (+647,02) тыс. руб.

Подробный анализ расходов на 2024, 2026 годы с обоснованием позиции представлен ниже в таблице № 29.

Таблица 29.

**Анализ расходов 2024, 2026 гг.
по статье «Расходы на аренду нежилых помещений»**

по статье 50. АСХОВЫ на аренду недвижимых помещений											
№ п/п	Арендодатель	Результат договора	Адрес помещения	Площадь	2024					Рыночная стоимость, руб./м²	2026
					Арендная плата	Стоимость аренды, руб./м²	Стоимость коммунальных услуг, руб.	Арендная плата итого, руб.			
1	ООО "Гринит"	№ 022-ар от 15.11.2012	г. Нижний, ул. Пригородная, 4	105,60	375 860,00	396,61	30 787,69	406 647,69	402,50	420 963,80	
2	ОАО "Ростелеком"	№ 1544 от 01.06.2010	г. Н.Новгород, Алавердиевская, 7 юрт. 2, Длитер А	50,90	572 040,00	466,44	-	572 040,00	850,42	620 898,50	
			г. Н.Новгород, Белинина, 7А, Длитер А	51,30							
3	ОАО "Ростелеком"	№ 285 от 06.04.2000	г. Н.Новгород, пл. Советская, 2А	52,00	1 444 470,00	353,44	-	1 444 470,00	850,42	1 507 829,40	
			г. Н.Новгород, Лесная, 2А	61,00							
			г. Н.Новгород, Генерала Звонина, 6А	52,00							
			г. Н.Новгород, бульвар 60-летия Октября, 22А	52,50							
4	ЗАО Агрофирма "Сельские"	№ 219-ар от 01.05.2015	Ворошиловский район, с. Михайловское, ул. Полевая, 49Б (проезд)	395,70	150 240,00	31,64	-	150 240,00	306,00	150 240,00	
5	ИП Никитина Т.Ю.	№ 52-ар от 18.01.2013	г. Златоуст, Чапаевского, 80	145,20	343 800,00	197,31	-	343 800,00	444,44	343 800,00	
6	ООО "Волгаэлектросеть"	№ 2533-ар от 07.10.2013	г. Дзержинск, проспект Ленина	642,50	1 202 070,00	155,91	-	1 202 070,00	466,04	1 202 070,00	
7	Администрация г.о. Ишимейский	№ 1 от 12.01.2016	Аренда ЗТП № 215 (подлежит расторжению и переводу в безвозмездное пользование по статусу ГТСО)	39,50	38 119,08	80,42	-	38 119,08	-	-	
8	ИП Ермаков А.А.	№ 52001381 от 08.08.2017	г. Балтай, ул. Октябрьная, 20Б	43,00	268 320,00	520,00	39 180,00	307 500,00	679,17	320 722,50	
9	АО "Балхашинская швейная фабрика"	№ 52001417 от 14.12.2017	Нечаяно-защитные трансформаторной подстанции (подлежит учету в статусе аренды ПД, ЖЭ, ПЭС и ТП исходя из амортизации в балансовом балансе)	22,75	-	-	-	-	-	-	
10	Министерство внутренних дел и коммунальных отношений Нижегородской области	№ 60.А.0026/1994 от 11.03.2022	г. Н.Новгород, пл. Минин и Пожарского, 2/2	54,20	253 075,98	389,11	-	253 075,98	886,94	276 406,92	

11	Винской Н.К.	№ 522008566 от 23.11.2014	г. Челябинск, ул. Мира, 2	32,30	300 000,00	478,01	-	300 000,00	485,42	304 649,59
12	НП Пущкова Н.А.	№ 522008286 от 01.11.2014	р.п. Аршатов, ул. Урожайная, 24	226,10	552 136,20	203,50	-	552 136,20	300,00	575 878,06
13	ООО фирма "ОДУС"	№ 522054045 от 06.06.2022	г. Е.Новоселов, ул. Рабочая, 192 к/эт. 1	681,70	3 844 788,00	470,00	-	3 844 788,00	720,00	4 010 113,88
14	НП Шарова М.В.	№ 522055864 от 15.10.2021	г. Кузнецкий, ул. Бутова, 66/8 (с/х/з)	1 793,60	2 046 984,00	95,00	-	2 046 984,00	483,96	2 046 984,00
15	АО "Виссинерги"	№ 522018100 от 19.12.2014	г. Виноград, Крестные горы, 3 км (договор действует с 01.01.2023)	-	-	-	-	-	-	-
16	Юрлов Н.П.	№ 522018825 от 30.06.2025	г. Дзержинск, шоссе Автозаводское, д/64 Д	239,50	256 231,74	89,16	-	256 231,74	389,00	588 384,00
Итого								11 718 102,69		12 429 030,65

8.7.1.2.2.5. «Аренда транспорта, машин и механизмов»

«Регулирующий орган» при проведении анализа руководствовался следующим:

- п.п. 5 п. 28, п. 29 Основ ценообразования;
- п.п. 2 п. 20 Методических указаний.

Расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. «Организацией» предложено к учету на «2026» год расходов на аренду транспортных средств, машин и механизмов в размере 0 тыс. руб., и к учету по факту 2024 года 61,74 тыс. руб.

«Организацией» в обоснование заявленных расходов представлены следующие обосновывающие документы:

№ п/п	Реквизиты письма «Организации» (исх., рег.)	Номера томов обосновывающих материалов
1	2	3
1	№ МР7-ННЭ/12-41/5112 от 29.04.2025	1, 8 (скан договор аренды, данные о первоначальной стоимости ОС, копии платежных документов)
	№ МР7-ННЭ/12-41/12962 от 31.10.2025	1, 3

В качестве обоснования фактически понесенных расходов «Организацией» представлен договор аренды транспортного средства от 20.12.2023 № 522016263, дата окончания действия договора 01.09.2024. Транспортным средством по договору является специализированный многофункциональный кран манипулятор МКМ-80, государственный регистрационный номер С916МС196, год выпуска 2023. Фактически понесенные расходы по договору составили 62,50 тыс. руб., в т.ч. относимые на деятельность по передаче электрической энергии 61,74 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов по статье затрат «Расходы на аренду транспорта, машин и механизмов» «Регулирующим органом» к учету на «2026» год определена сумма в размере 0 тыс. руб. и по факту 2024 – 61,74 тыс. руб.

Корректировка предложения «Организации» на «2026» год составила (+/-0) тыс. руб. на 2024 год (+/-0) тыс. руб.

8.7.1.2.2.6. «Расходы на аренду средств АСУ, АСТУ и связи»

«Регулирующий орган» при проведении анализа руководствовался следующим:

- п.п. 5 п. 28, п. 29 Основ ценообразования;
- п.п. 2 п. 20 Методических указаний.

Расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и

других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

«Организацией» предложено к учету на «2026» год расходов на аренду средств АСУ, АСТУ и связи в размере 3 212,19 тыс. руб., и к учету по факту 2024 года 3 020,11 тыс. руб.

«Организацией» в обоснование заявленных расходов представлены следующие обосновывающие документы:

№ п/п	Реквизиты письма «Организации» (исх., рег.)	Номера томов обосновывающих материалов
1	2	3
1	№ МР7-ННЭ/12-41/5112 от 29.04.2025	1, 7, 8 (сканы договоров аренды, копии платежных документов, копия счетов-фактур, заседаний конкурсной комиссии, копии бухгалтерских документов и справок)
	№ МР7-ННЭ/12-41/12962 от 31.10.2025	1, 3

Необходимость осуществления расходов по статье «Аренда средств АСУ, АСТУ и связи» в рамках оказания услуг по передаче обусловлена реализацией программы модернизации и расширения системы сбора и передачи информации, утвержденной АО «Системный оператор Единой энергетической системы».

На подстанциях «Организации» в соответствии с типовыми техническими требованиями по организации обмена информацией с диспетчерскими центрами и центрами управления сетями РСК последовательно организуются цифровые каналы для передачи телеметрической информации и диспетчерско-технологической связи с РДУ, ЦУС, РЭС. Подстанции «Организации», оборудование и технические устройства, которые включены в перечень объектов диспетчеризации с распределением их по способу управления, оснащаются не менее, чем двумя независимыми каналами связи с РДУ и ЦУС: основным и резервным. Для снижения вероятности одновременного повреждения и для обеспечения требуемого коэффициента готовности основной и резервный канал должны проходить по независимым трассам. В настоящее время для организации единой сети передачи данных в рамках развития корпоративной - технологической сети связи «Организацией» используются как арендуемые кабельные линии связи, ВОЛС, каналы сети связи общего пользования, так и собственные.

Выполнение данных мероприятий позволяет оперативно реагировать на технологические нарушения, которые могут произойти на электросетевом оборудовании «Организации» и смежных электросетевых организаций, снизить время реагирования на аварийные ситуации и уменьшить продолжительность прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг.

Предметом действующих договоров «Организации» является аренда оптического волокна ВОЛС и ВОК. Основные параметры действующих договоров отражены в таблице:

№	Реквизиты	Реквизиты конкурсной	Контрагент	Факт 2024,	План 2026,
---	-----------	----------------------	------------	------------	------------

п/п	договора	документации		руб.	руб.
1	№ 4601-юр от 25.11.2013	Протокол заседания Центральной Конкурсной Комиссии	ООО «Устойчивые системы»	811 055,4	811 055,4
2	№ L3050/4600- юр от 25.11.2013	«Организации» от 22.10.2013 № 10-04- 11/203 (номер закупки – 2013-4-06-4)	ООО «ВымпелКом»	1 080 900,0	1 080 900,0
3	№ 522011115 от 13.07.2020	Протокол заседания Центральной конкурсной комиссии «Организации» от 08.07.2020 № 0738- НИ-2-1 (номер закупки – 320009293151)	ООО «Компания Эра- Телеком»	772 214,52	849 435,96
4	№ 522001866 от 27.09.2017 - 2024 № 522018561 от 24.04.2025	Протокол заседания Центральной конкурсной комиссии «Организации» от 18.04.2025 № 15- 25/ЦиП (номер закупки – 19006063)	ООО «Кабельное Телевидение Вашей Семьи»	353 280,0	386 925,71
Всего, в т.ч.				3 017 449,92	3 128 317,07
- по виду деятельности «Передача электрической энергии»				3 016 615,81	3 127 452,31

Заявленный «Организацией» договор аренды контрольно-кассовой техники с ООО «АТОЛ Онлайн» на сумму 3,5 тыс. руб. по факту 2024 года не подлежит учету как противоречащий п. 28 (1) Основ ценообразования.

Ввиду отсутствия в материалах тарифного дела величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов по статье затрат «Расходы на аренду средств АСУ, АСТУ и связи» «Регулирующим органом» к учету на «2026» год определена сумма в размере 0 тыс. руб. и по факту 2024 – 0 тыс. руб.

8.7.1.2.2.7. «Расходы на прочую аренду»

«Регулирующий орган» при проведении анализа руководствовался следующим:

- п.п. 5 п. 28, п. 29 Основ ценообразования;
- п.п. 2 п. 20 Методических указаний.

Расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

«Организацией» предложено к учету на «2026» год расходов на прочую аренду в размере 40,01 тыс. руб., и к учету по факту 2024 года 38,07 тыс. руб. В состав расходов «Организацией» заявлена необходимость возмездного использования опор в целях подвеса проводов ВЛ для энергоснабжения потребителей д. Зелецино Кстовского района.

«Организацией» в обоснование заявленных расходов представлены следующие обосновывающие документы:

№ п/п	Реквизиты письма «Организации» (исх., рег.)	Номера томов обосновывающих материалов
1	2	3
1	№ МР7-ННЭ/12-41/5112 от 29.04.2025	1, 7 (пожизненная записка, мировое соглашение с определением Арбитражного суда по делу № А43-24078/2019, копия инвентарной карточки учета объекта ОС собственника и оборотно-сальдовая ведомость по сч. 02 за 2024 год, расчет налога на имущество, сравнение стоимости аренды со стоимостью создания аналогичного объекта «Организацией» самостоятельно)
	№ МР7-ННЭ/12-41/12962 от 31.10.2025	1, 3

В качестве обоснования фактически понесенных расходов «Организацией» представлен соглашение о совместном использовании опор от 09.03.2021 г. №522011609. Предметом соглашения является право совместного с Собственником (ООО «Энерго Плюс») использования опор № 62-76 сооружения воздушно-кабельной линии электропередач 6кВ протяженностью 5 555м, кадастровый номер 52:26:0000000:3489, для подвеса принадлежащих «Организации» проводов 0,4кВ в пролете опор № 62-76 фидер 646 ПС Федяково, используемых для энергоснабжения потребителей. Фактически понесенные расходы по договору составили 38,07 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов по статье затрат «Прочая аренда» «Регулирующим органом» к учету на «2026» год определена сумма в размере 38,07 тыс. руб. и по факту 2024 – 38,07 тыс. руб.

Корректировка предложения «Организации» на «2026» год составила (-1,94) тыс. руб. на 2024 год (+/-0) тыс. руб.

8.7.1.2.3. Налоги и сборы

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования и пп. 3 п. 20 Методических указаний в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включаются налог на прибыль организаций и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные налоги и платежи, связанные с владением имуществом.

Расшифровка расходов по статье «Налоги» представлена в таблице.

Расходы по налогам и сборам (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателей	2024 год			2025 год	2026 год		
		Утв.	Факт «Организации»	Факт (предложено «Регулирующим органом»)	Утв.	Предложено «Организацией»	Предложено «Регулирующим органом»	Отклонение
1.	2	3	4	5	6	7	8	9=8-7
1.	Налог на прибыль	2 711,35	4 585,55	4 585,55	5 413,85	4 863,22	4 863,22	0

№ п/п	Наименование с показателем	2024 год			2025 год	2026 год		
		Утв.	Факт «Организаци я»	Факт (предложено «Регулирующ им органом»)	Утв.	Предложено «Организаци я»	Предложено «Регулирующ им органом»	Отклонени е
1	2	3	4	5	6	7	8	9=8-7
	землю							
2	Налог на имущество	650 450,50	658 165,3	658 165,3	212 644,70	183 526,16	183 526,16	0
3	Транспортный налог	5 243,16	5 317,84	5 317,84	5 364,65	5 634,41	5 317,84	-316,57
4	Прочие налоги и сборы (расшифровать)	849,83	711,21	711,21	2 973,38	3 480,57	2 747,06	-733,51
4.1	Плата за предельно допустимые сбросы	413,02	65,45	65,45	409,22	362,34	344,76	-17,58
4.2	Водный налог	2,08	2,70	2,70	3,23	3,35	3,23	-0,12
4.3	Госпошлины (управление собственностью, по транспорту, автостоянкам, сотрудникам)	434,73	643,06	643,06	2 560,93	3 114,88	2 399,07	-715,81
4	Итого налоги	659 454,83	668 779,91	668 779,90	226 396,58	197 594,36	196 454,28	-1 050,08

8.7.1.2.3.1. «Налог на землю»

«Регулирующий орган» при проведении анализа руководствовался следующим (указываются ссылки на нормативные правовые акты, разъяснения ФАС России, судебную практику и иные документы, на основании которых проведен анализ, сделан вывод и принято решение):

- п. 34 Основ ценообразования;
- пп. 3 п. 20 Методических указаний.

Порядок исчисления земельного налога определен главой 31 НК РФ.

Расходы по земельному налогу на плановый период регулирования (2026 год) заявлены «Организацией» в сумме 4 863,22 тыс. руб. и рассчитаны на основании главы 31 Налогового кодекса РФ исходя из кадастровой стоимости земельных участков в соответствии с приказами Министерства имущественных отношений Нижегородской области № 326-13-566703/20 от 21.10.2020 (в ред. от 19.03.2024) и № 326-13-772354/22 от 28.10.2022 (с изм. от 20.11.2024) и ставок по земельному налогу на указанные периоды и на 2026 год на основании постановления городской Думы г. Н.Новгорода от 28.10.2005 № 76 (в ред. от 27.11.2024) «О земельном налоге».

В качестве обоснования расходов по рассматриваемой статье «Организацией» в составе предложения об установлении тарифов представлены следующие документы:

- 1) пояснительная записка по расчету земельного налога (том 6);
- 2) реестры платежей по земельному налогу за 2024 год (том 6 и том 1 дополнительных материалов);
- 3) отчет о фактических затратах на уплату земельного налога с указанием площади земельного участка, кадастровой стоимости и ставки

налога: фактических за 2024 год, ожидаемых за 2025 год и планируемых на 2026 год (в электронном виде);

Динамика расходов по земельному налогу за предыдущие периоды приведена в таблице:

Земельный налог, тыс. руб.	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	Предложение «Организации» 2026	Предложение «Регулирующего органа» 2026
	2 711,35	4 585,55	5 413,85	4 863,22	4 863,22

тыс. руб.

Заявленное Нижновэнерго увеличение сумм земельного налога в 2026 году относительно фактических расходов 2024 года связано с увеличением кадастровой стоимости земельных участков в соответствии с приказом Министерства имущественных отношений Нижегородской области 326-13-772354/22 от 28.10.2022 (в ред. приказа № 326-13-1022039/24), а также с приобретением земельных участков под объектами электросетевого хозяйства в течение 2025 года. Помимо пояснительной записки по статье «Земельный налог» «Организацией» представлены копии налоговых деклараций в разрезе районных электрических сетей (РЭС) за 2024 год, реестр платежей по земельному налогу за 2024 год и за 2 квартала 2025 года, расчет затрат на уплату земельного налога с дифференциацией по объектам-земельным участкам, содержащий информацию о кадастровой стоимости и ставок земельного налога.

На основании изложенного предлагаемая к включению в состав НВВ сумма расходов по статье «Земельный налог» является экономически обоснованной и составляет 4 863,22 тыс. руб.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2024 году по земельному налогу в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

8.7.1.2.3.2. «Налог на имущество»

Порядок исчисления налога на имущество определен главой 30 НК РФ.

Расходы по налогу на имущество на плановый период регулирования (2026 год) заявлены «Организацией» в сумме 183 526,16 тыс. руб. и рассчитаны на основании постановления Правительства РФ от 30.09.2004 № 504 «О перечне имущества, относящегося к железнодорожным путям общего пользования, федеральным автомобильным дорогам общего пользования, магистральным трубопроводам, линиям энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов», а также Закона Нижегородской области от 27.11.2003 № 109-З (в ред. от 07.02.2025 г.) и приказа министерства имущественных и земельных отношений Нижегородской области от 16.11.2022 № 326-13-826786/22 «Об определении перечня объектов недвижимого имущества, в отношении которых налоговая база определяется как кадастровая стоимость на 2023 год»,

а также с учетом изменений, внесенных Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части освобождения системообразующих ТСО от уплаты налога на имущество с 01.01.2025 - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения. Динамика расходов по налогу на имущество за предыдущие периоды приведена в таблице:

Налог на имущество, тыс. руб.	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	Предложение «Организации» 2026	Предложение «Регулирующего органа» 2026
	650 650,5	658 165,30	212 644,70	183 526,16	183 526,16

тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов «Организацией» предоставлены пояснительная записка по расчету налога на имущество, расчет налога на имущество 2024-2026 гг., копии налоговых деклараций за 2024 год (на электронном носителе), реестр платежей за 2024 г. (том 6), пообъектный расчет налога на имущество за 2024-2026 гг. (на электронном носителе).

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих документов сумма расходов на уплату налога на имущество учтена «Регулирующим органом» на уровне предложения «Организацией» в размере 183 526,16 тыс. руб.

По данным УФНС России по Нижегородской области и Министерства финансов Нижегородской области «Организацией» предъявлена к возмещению из регионального бюджета за 2020-2021 годы сумма уплаченного ранее налога на имущество в размере 665 770,8 тыс. руб., в т.ч. за 2020 г. – 327 357 тыс. руб., 2021 – 338 413,8 млн. руб., а также планируются к подаче документы к возмещению за 2022-2024 гг. По данному факту в адрес «Организации» «Регулирующим органом» был направлен запрос дополнительных материалов от 06.06.2025 № 516-301097/25. В ответ на запрос «Организацией» письмом от 26.06.2025 исх. № МР7-ННЭ/12-41/7600 представлена уточненная налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год, подтверждающая обозначенную сумму возмещения.

Руководствуясь 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. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались

регулируемые цены (тарифы). Таким образом, предъявленная к возмещению из регионального бюджета за 2020-2021 годы и I-III кварталы 2024 года сумма учтенного при установлении регулируемых тарифов и уплаченного ранее налога на имущество в размере 665,8 млн. руб. подлежит исключению из НВВ 2026 года в полном объеме.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2024 году по налогу на имущество в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

8.7.1.2.3.3. «Транспортный налог»

Порядок исчисления транспортного налога определен главой 28 НК РФ, Законом Нижегородской области от 28.11.2002 № 71-3 «О транспортном налоге».

Расходы по транспортному налогу на плановый период регулирования (2026 год) заявлены «Организацией» в сумме 5 634,41 тыс. руб. и рассчитаны на основании закона Нижегородской области от 28.11.2002 № 71-3 (в редакции от 07.02.2025). Динамика расходов по транспортному налогу за предыдущие периоды приведена в таблице:

Транспортный налог, тыс. руб.	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	Предложение «Организации» 2026	Предложение «Регулирующего органа» 2026
	5 243,16	5 317,84	5 364,65	5 634,41	5 317,84

В качестве обосновывающих документов в составе тарифного дела представлена пояснительная записка по статье «Транспортный налог», расчет ожидаемых затрат на уплату транспортного налога в 2024-2026 годах, реестр платежей по транспортному налогу за 2024 год.

Согласно представленной пояснительной записке Нижновэнерго, величина расходов по статье «Транспортный налог» запланирована в сумме 5 634,41 тыс. руб. с учетом планируемого приобретения транспортных средств в 3-4 кварталах 2025-2026 гг. При этом в материалах тарифного дела отсутствуют обосновывающие документы, подтверждающие соответствующие факты.

Расчет суммы транспортного налога на 2026 год произведен исходя из неизменности налоговых ставок, установленных законом Нижегородской области от 28.11.2002 № 71-3 «О транспортном налоге» с изменением от 07.02.2025. В качестве базы расчета налога использована мощность двигателя транспортных средств, находящихся на балансе организации, с учетом планируемых к приобретению и выбытию в соответствующем расчетном периоде, а также исходя из фактических данных 2024 год.

Принимая во внимание фактически произведенные расходы по транспортному налогу за 2024 год, ожидаемое значение налога на 2025 год, неизменность в 2025 году налоговых ставок согласно закону Нижегородской

области от 28.11.2002 № 71-З, предлагаемая для включения в НВВ 2026 года сумма расходов по транспортному налогу составляет 5 317,84 тыс. руб.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2024 году по транспортному налогу в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

8.7.1.2.3.4. «Прочие налоги и сборы»

8.7.1.2.3.4.1. Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду.

Порядок исчисления платы за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду определен:

- Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (ст. 16);

- постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (с изм. и доп.),

- постановлением Правительства РФ № 437 от 20.03.2023 «О применении в 2023 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»,

- постановлением Правительства РФ № 758 от 29.06.2018 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- постановлением Правительства РФ № 492 от 17.04.2024 «О применении в 2024 и 2025 годах ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»;

- постановлением Правительства РФ от 31.05.2023 № 881 «Об утверждении Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельного положения акта Правительства Российской Федерации»,

- Приказом Минприроды России от 10.12.2020 № 1043 «Об утверждении Порядка представления декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду»;

- Приказом Минприроды России от 21.09.2022 № 624 «О внесении изменений в приложение 2 приказа Минприроды России от 10.12.2020 № 1043».

На плановый период регулирования (2026 год) плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду заявлена «Организацией» на основании вышеперечисленных правовых актов в сумме 362,34 тыс. руб. Динамика платы «Организации» за предельно допустимые

выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду за предыдущие периоды приведена в таблице:

Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, тыс. руб.	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	Предложение «Организации» 2026	Предложение «Регулирующего органа» 2026
	413,02	65,45	409,22	362,34	344,76

В качестве обосновывающих документов «Организацией» предоставлены пояснительная записка по расчету платы за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год, согласованная в Межрегиональном управлении Росприроднадзора по Нижегородской области и республике Мордовия. Данные о фактических расходах за 5 лет (2020-2024гг.). отражены ниже:

2020 – 392,88 тыс. руб.;

2021 - 565,09 тыс. руб.;

2022 – 413,02 тыс. руб.;

2023 – 287,37 тыс. руб.;

2024 – 65,45 тыс. руб.

Существенное изменение затрат по годам согласно позиции «Организации» вызвано изменением массы/количества образуемых отходов IV и V класса опасности. Предлагаемый «Организацией» к учету размер затрат сформирован с учетом среднего за 5 лет количества образуемых отходов с учетом ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду и прогнозного индекса ИПЦ +5,1%.

По результатам проведенной экспертизы платы за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в 2020-2024 годах, заявленной «Организацией», в том числе на основании постановления Правительства РФ № 492 от 17.04.2024 «О применении в 2024 и 2025 годах ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду», прилагаемых пояснительных материалов, плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду учтена на 2026 год на уровне среднего показателя фактических расходов за отчетный период (5 лет) в размере 344,76 тыс. руб.

Учет полученных результатов «Организацией» в 2024 году по плате за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

8.7.1.2.3.4.2. Водный налог.

Порядок исчисления водного налога определен главой 25.2 НК РФ.

Расходы по уплате водного налога на плановый период регулирования (2026 год) заявлены «Организацией» в сумме 3,35 тыс. руб. и рассчитаны на основании норм главы 25.2 НК РФ, письма Минфина РФ от 12.10.2007 № 03-

06-03-02/14 «Об уплате водного налога». Динамика расходов по водному налогу за предыдущие периоды приведена в таблице:

Водный налог, тыс. руб.	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	Предложение «Организации» 2026	Предложение «Регулирующего органа» 2026
	2,08	2,70	3,23	3,35	3,23

Расчет водного налога на 2026 год выполнен «Организацией» с применением повышающих коэффициентов согласно п.п.1.1. ст. 333. 12 НК РФ (налоговые ставки в 2024 году - с коэффициентом 4,05, в 2025 – с коэффициентом 4,65). Начиная с 2026 года налоговые ставки применяются с коэффициентом 4,65 и подлежат ежегодной индексации на коэффициент-дефлятор, установленный на соответствующий календарный год. В составе материалов тарифного дела отсутствуют ссылки на коэффициент-дефлятор, использованный «Организацией» для расчета. В данной связи водный налог учтен на уровне 2025 года.

В качестве обосновывающих документов «Организацией» предоставлены пояснительная записка по расчету водного налога, расчет расходов по водному налогу 2024-2026 гг., копии налоговых деклараций за 2024 год (том 6).

Принимая во внимание положения п.п.1 ст. 333.12 НК РФ, фактически понесенные расходы по водному налогу за 2024 год, предлагаемая для включения в НВВ 2026 года сумма расходов по водному налогу составляет 3,23 тыс. руб.

Учет полученных результатов «Организацией» в 2024 году по водному налогу в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

8.7.1.2.3.4.3. Госпошлины.

Расходы по оплате госпошлин на плановый период регулирования (2026 год) заявлены «Организацией» в сумме 3 114,88 тыс. руб. и включают в себя следующие расходы:

- госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников – 47,3 тыс.руб.;
- госпошлины по транспорту – 1 022,6 тыс. руб.;
- госпошлины по управлению собственностью – 2 045,52 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленных расходов «Организацией» представлены в части «Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников»:

- пояснительная записка по статьям затрат «Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников» (6 том);
- копии первичных документов по расходам на госпошлины (платежные поручения, квитанции об оплате на электронном носителе);

- копия приказа от 29.12.2023 № ННЭ-700 «О применении стандарта СТО ЦА БП 18/02-07/2023 «Порядок работы с персоналом в ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» с приложением;

- копия Положения П 01-097-2016 «Об обучении и развитии персонала ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденного приказом от 27.12.2016 № 683;

- копия приказа от 25.12.2024 № 476-ЦА «Об утверждении планов и подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала филиалов ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2025 год»;

- копия приказа от 06.02.2025 № ННЭ-36 «О создании комиссий и порядке организации проверки знаний и аттестации персонала по вопросам промышленной и энергетической безопасности»;

- копия положения по подготовке и аттестации по промышленной и энергетической безопасности руководителей и специалистов «Организации» ПС ЦА БП 18/03-06/2024;

- реестр первичных документов по статье затрат «Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников» (том 6).

Необходимость осуществления расходов по статье «Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников» обусловлена требованиями Постановления Правительства РФ от 13.01.2023 № 13 и внутренними распорядительными документами «Организации», принятыми во исполнение названного нормативно-правового акта. Размер государственных пошлин за выдачу аттестата, свидетельства либо иного документа, подтверждающего уровень квалификации, - 2000 рублей, внесение изменений в аттестат, свидетельство либо иной документ, подтверждающий уровень квалификации, в связи с переменной фамилии, имени, отчества - 500 рублей (пп. 72 ст. 333.33 НК РФ).

С учетом представленных планов аттестации 3 сотрудников в 2026 году и 49 сотрудников, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации, в 2025 году (использованных в качестве прогнозных объемов на 2026 год), экономически обоснованный размер расходов по статье «Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников» на 2026 год принят «Регулирующим органом» в сумме 30,5 тыс. руб.

Фактически понесенные расходы по данной статье отсутствуют. Учет полученных результатов «Организацией» в 2024 году по данной статье затрат в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

В качестве обоснования заявленных расходов «Организацией» представлены в части «Госпошлины по транспорту»:

- реестр и копии платежных поручений (на электронном носителе);
- пояснительная записка по статье затрат «Госпошлины по транспорту».

Необходимость осуществления расходов по статье «Госпошлины по транспорту» обусловлена платой за внесение сведений в ЕИАС технического осмотра при оформлении диагностической карты по результатам технического осмотра транспортных средств пп. 147 ст. 333.33 НК РФ (внесение сведений в единую автоматизированную информационную систему технического осмотра при оформлении диагностической карты по результатам технического осмотра транспортных средств - 500 рублей), платой за продление срока действия свидетельства о допуске транспортных средств к перевозке опасных грузов - 1500 рублей (пп. 46.3 ст. 333.33 НК РФ), а также платой за государственную регистрацию транспортных средств и совершение иных регистрационных действий (пп.36 ст. 333.33 НК РФ).

Госпошлины по транспорту, тыс. руб.	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	Предложение «Организации» 2026	Предложение «Регулирующего органа» 2026
	135,51	157,62	576,72	1 022,88	608,98

Ожидаемое значение расходов по статье за 2025 год 608,49 тыс. руб. с учетом факта за 8 месяцев – 225,25 тыс. руб. заявленное организацией кратное увеличение количества транспортных средств, планируемых для технического осмотра в 2026 году, не подтверждено материалами тарифного дела. В данной связи «Регулирующим органом» к учету на 2026 год учтен размер «Госпошлины по транспорту» на уровне ожидаемых расходов «Организации» в 2025 году в сумме 608,98 тыс.руб. Учет полученных результатов «Организацией» в 2024 году по данной статье затрат в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

В качестве обоснования заявленных расходов «Организацией» представлены в части «Госпошлины по управлению собственностью»:

- реестр и копии платежных поручений, подтверждающих оплату госпошлины по факту 2024 года (том 6+электронный носитель);
- пояснительная записка по статье затрат «Госпошлины по управлению собственностью»;
- копии письма Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федеральный штаб) от 14.02.2023 № 14-02/1888;
- копия письма федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии РФ от 28.04.2022 № 11-00872;
- прочие документы (том 6 и на электронных носителях).

В соответствии со статьями 130 и 131 Гражданского кодекса и положениями Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» права на недвижимое имущество подлежат обязательной регистрации в Едином государственном реестре недвижимости. Государственная пошлина за совершение

регистрационных действий определена ст. 333.33 НК РФ и с 1.0.225 составляет 44 тыс. руб. за совершение регистрационных действий, 22 тыс. руб. – за государственный кадастровый учет созданных (образованных) объектов недвижимости. Организацией» на 2026 год запланированы регистрационные действия в отношении:

- 27 бесхозных объектов на основании судебных решений;
- 6 вновь построенных объектов недвижимости;
- 5 договоров аренды электросетевых объектов.

Ожидаемые расходы 2025 года 1 759,59 тыс. руб.

Госпошлины по управлению собственностью, тыс. руб.	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	Предложение «Организации» 2026	Предложение «Регулирующего органа» 2026
	258,87	485,44	1 935,98	2 045,52	1 759,59

По результатам анализа представленных материалов и документов, предлагаемая «Регулирующим органом» для включения в НВВ 2026 года сумма расходов по данной статье, составляет 1 759,59 тыс. руб., что соответствует ожидаемым показателям по статье за 2025 год.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2024 году по оплате пошлин в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

8.7.1.2.4. Страховые взносы

По статье «Отчисления на страховые взносы» на 2026 год «Организацией» отражаются расходы на уплату страховых взносов в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования, а также страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

В соответствии со статьей 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) тарифы страховых взносов (в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по виду страхования) устанавливаются в следующих размерах:

- 1) на обязательное пенсионное страхование – 22 процента;
- 2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9 процента;
- 3) на обязательное медицинское страхование – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для «Организации» с января 2022 года, составляет 0,4 % к начисленной оплате труда (уведомление филиала № 5 ГУ – Нижегородского регионального отделения Фонда социального страхования РФ от 02.03.2022 г. о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний размер страховых взносов с 01.01.2022 г.)

Согласно расшифровке расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (таблица 1.6 – приложение к приказу Минэнерго РФ 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») фактические расходы на выплату страховых взносов в фонды РФ в целом по «Организации» за 2024 год составляют 1 361 648 тыс. руб., в том числе:

- 1) передача по распределительным сетям – 1 289 672,8 тыс. руб.;
- 2) технологическое присоединение – 55 286 тыс. руб.;
- 3) прочие виды деятельности – 16 689 тыс. руб.

Отчисления на страховые взносы на плановый период регулирования (2026 год) заявлены «Организацией» в сумме 1 477 436,3 тыс. руб. Динамика отчислений на страховые взносы за предыдущие периоды приведена в таблице:

Отчисления на страховые взносы, тыс. руб.	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	тыс. руб.	
				Предложение «Организации» 2026	Предложение «Регулирующего органа» 2026
	1 256 631,34	1 289 672,8	1 367 335,03	1 477 436,3	1 477 436,3

В качестве обосновывающих документов в составе тарифного дела (том 5 и дополнительные материалы том 1 на бумажных и электронных носителях) представлены следующие документы:

- пояснительные записки по планируемым расходам по статье «Обязательные страховые взносы» на 2026 год;
- предложение по величине обязательных страховых взносов и страхования от несчастных случаев на 2026 год;
- копия положения об оплате труда работников филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» с двухуровневой схемой управления;
- копия утвержденного отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2022-2024гг.
- копия утвержденного отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы;
- копия коллективного договора между работниками и работодателем ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022-2024 годы, утвержденного 13.12.2021г.;
- копия коллективного договора между работниками и работодателем ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2025-2027 годы, утвержденного 30.01.2025г.;
- расчет фонда оплаты труда в форме таблицы № П 1.16к Методическим указаниям № 20-э/2;
- расчет нормативной численности персонала (в электронном виде);

- копия штатного расписания Нижновэнерго с указанием в нем ступеней (разрядов) по оплате труда работников филиала по состоянию на 01.09.2024, утвержденного приказом от 27.08.2024 № 22 ош (на электронном носителе);
- сведения о численности и заработной плате работников (форма статистической отчетности № П-4) за 2024 год (в электронном виде);
- копия приказа ПАО «Россети Центр» от 05.08.2024 года № 272-ЦА «Об установлении размера базового должностного оклада и индексации должностных окладов работников»;
- копия уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- и пр.

В соответствии с п. 2, 33 Основ ценообразования и п. 7 Методических указаний базовый уровень подконтрольных расходов, в состав которого включены расходы на заработную плату, утверждается на первый год долгосрочного периода регулирования до его начала и впоследствии пересмотру не подлежит. Согласно п. 34 Основ ценообразования операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» предусмотрен поэтапный переход к эталонным операционным (подконтрольным) расходам (подробное описание см. раздел 8.7.1.1. «Операционные/подконтрольные расходы» настоящего заключения).

Увеличение суммы страховых взносов на плановый период регулирования (2026 г.) относительно 2024-2025 гг. обусловлено особенностями операционных расходов с учетом вступления в силу постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635.

По результатам анализа представленных «Организацией» расчетных и обосновывающих документов расходы на отчисления на социальные нужды на 2026 год определены «Регулирующим органом» в размере 1 477 436,3 тыс. руб., что соответствует предложению организации.

Учет полученных результатов «Организацией» в 2024 году по отчислениям на страховые взносы в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

8.7.1.2.5. Налог на прибыль

Порядок исчисления налога на прибыль определен главой 25 НК РФ.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Налог на прибыль на плановый период регулирования (2026 год) заявлен Нижновэнерго в сумме 1 300 107,65 тыс. руб. Динамика расходов по налогу на прибыль за предыдущие периоды (ставка - 20%) приведена в таблице:

Налог на прибыль, тыс. руб.	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	Предложение «Организации» 2026	Предложение «Регулирующего органа» 2026
	757 143,15	940 216,33	1 096 436,95	1 300 107,65	940 216,33

В качестве обосновывающих документов по статье налог на прибыль в составе тарифного дела представлены справка по расчету налога на прибыль за 2024 год, пояснительная записка по величине налога на прибыль, предлагаемой к учету в НВВ на 2026 год, распорядительные документы Общества по ведению раздельного учета доходов и расходов, налоговые декларации по налогу на прибыль с квитанцией о приеме в налоговом органе, платежные поручения по уплате налога на прибыль за 2024 год, показатели раздельного учета и расшифровка расходов «Организации».

Филиал Нижновэнерго не является самостоятельным юридическим лицом и не является плательщиком налога на прибыль, в соответствии с требованиями действующего законодательства оплату налога на прибыль осуществляет ПАО «Россети Центр и Приволжье». В соответствии с налоговой декларацией ПАО «Россети Центр и Приволжье» расходы на уплату налога на прибыль филиала «Нижновэнерго» за 2024 год составили 4 149 925 тыс. руб. (стр. 180 листа 02 декларации). Исполнительным аппаратом Общества распределение расходов между филиалами производится в следующем порядке:

1. Из общей суммы налоговой базы по налогу на прибыль ПАО «Россети Центр и Приволжье» определяется региональная часть налога на прибыль по ставке 17% и федеральная часть налога по ставке 3%.

2. В соответствии с п. 2 ст. 288 НК РФ уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится налогоплательщиками - российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли

прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 НК РФ, в целом по налогоплательщику. Таким образом, из общей суммы региональной и федеральной части налога на прибыль, определяется сумма по каждому филиалу.

3. Распределение налога на прибыль между видами деятельности (регулируемая и нерегулируемая) производится в соответствии с учетной политикой организации.

Руководствуясь п. 7 и п. 20 Основ ценообразования, предлагаемая к учету в НВВ на 2026 год сумма налога на прибыль, согласно действующему законодательству, составляет 940 216,33 тыс. руб.

Принимая во внимание решение Нижегородского областного суда от 09.07.2021 по административному делу №3а-2/2021 по разногласиям, связанным с определением налога на прибыль, экспертной комиссией скорректирована сумма налога на прибыль, включаемая в НВВ по факту 2024 года, на сумму налога на прибыль с пеней, штрафов, неустоек, а именно – 101 488 тыс. руб. По расчетам экспертной комиссии сумма налога на прибыль по факту 2024 года составит 940 216,33 тыс. руб.

8.7.1.2.6. Прочие неподконтрольные расходы

Таблица 30.

Прочие неподконтрольные расходы, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2024 год			2025 год	2026 год		
		Угв.	Факт «Организации»	Факт (предложение «Регулирующим органом»)	Угв.	Предложение «Организации»	Предложение «Регулирующим органом»	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9=8-7
I.	Прочие неподконтрольные расходы всего	79 927,7	449 283,7	375 604,18	21 207,58	1 646 670,34	41151,55	- 1 605 518,79
I.1	Выпавшие доходы по льготному ТП	6 217,30	111 421,74	37 742,22	19 667,36	41 789,14	28 124,23	-13 664,91

№ п/п	Наименование показателя	2024 год			2025 год	2026 год		
		Утв.	Факт «Организации»	Факт (предложено «Регулирующим органом»)	Утв.	Предложено «Организации»	Предложено «Регулирующим органом»	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9=8-7
1.2	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	0	263 189,36	263 189,36	1 520,74	1 297,39	0	0
1.3	Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета	73 710,40	73 710,4	73 710,40	0	1 590 556,49	0	1 590 556,49
1.4	Расходы на оплату технологического присоединения к смежной ТСО	0	962,2	962,2	0	0	0	0
1.5	Расходы на оплату ТСО по договорам (соглашениям), заключенным в соответствии с постановлением п. 2 ст. 46.4 Федерального закона № 35-ФЗ	0	0	0	19,48	13 027,32	13 027,32	0

8.7.1.2.6.1. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Согласно п.п. 5 п. 20 Методических указаний расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Выпадающие доходы от льготного ТП заявлены «Организацией» на 2026 год в размере 41 789,14 тыс. руб.

Динамика выпадающих доходов от льготного ТП за предыдущие периоды приведена в таблице:

Выпадающие доходы от льготного ТП, тыс. руб.	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025	Предложение Нижеовэнерго 2026
	6 217,30	111 421,74	19 667,36	41 789,14

Решением РСТ НО от 04.12.2025 № 56/1 утверждены выпадающие доходы «Организации», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год в следующих размерах:

- размер выпадающих доходов сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии – 63 838,24 тыс. руб.

- размер выпадающих доходов на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в этой точке присоединения мощности), учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии – 204,67 тыс. руб.

На основании изложенного, подлежащие включению в НВВ на оказание услуг по передаче электрической энергии, выпадающие доходы от технологического присоединения составят 65 866,45 тыс. руб., в том числе 28 124,23 тыс. руб. планируемая величина выпадающих доходов на 2026 год, 37 742,22 тыс. руб. – сумма выпадающих доходов, подлежащая учету при расчете компенсации выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год организации в соответствующем в подразделе «Корректировка неподконтрольных расходов» раздела «Корректировка расходов с учетом фактических значений за 2024 год».

8.7.1.2.6.2. «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам»

Согласно пункту 30 Основ ценообразования в электроэнергетике в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для

погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В соответствии с пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н, организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

При оценке использования сетевой организацией расходов на формирование резерва по сомнительным долгам также учитывается порядок расчета суммы резерва по сомнительным долгам, предусмотренный статьей 266 Налогового кодекса Российской Федерации, согласно пунктам 1, 2 которой сомнительным долгом признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникающая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. При наличии у налогоплательщика перед контрагентом встречного обязательства (кредиторской задолженности) сомнительным долгом признается соответствующая задолженность перед налогоплательщиком в той части, которая превышает указанную кредиторскую задолженность налогоплательщика перед этим контрагентом.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Предложение «Организации» по статье «Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам» к учету на 2026 год 0 тыс. руб., по факту 2024 года – 263 189,36 тыс.руб.

8.7.1.2.6.2.1. Резервы по сомнительным долгам по энергосбытовым компаниям и прямым потребителям услуг по передаче электроэнергии, списанные по факту 2024 года

В составе предложения «Организацией» заявлено к учету 230 461,00 тыс. руб. по факту 2024 года. В состав утвержденных на 2024 год неподконтрольных расходов резерв по сомнительным долгам энергосбытовых

компаний и прямых потребителей услуг по передаче электроэнергии не включался.

В марте 2024 года «Организацией» списаны безнадежные долги ОАО «Нижноватомэнергосбыт» в размере 145 537,85 тыс. руб. (за период апрель-июль 2012 г.) и ОАО «Оборонэнергосбыт» в размере 84 922,86 тыс. руб. (за период март 2016 г., сентябрь-декабрь 2016 г.). Дебиторская задолженность за услуги по передаче обеих энергосбытовых компаний подтверждены судебными актами в установленном порядке. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 07.12.2023 г. прекращено конкурсное производство в отношении ОАО «Нижноватомэнергосбыт», 16.01.2024г. Межрайонной инспекцией ФНС № 46 по г. Москве юридическое лицо ОАО «Нижноватомэнергосбыт» ликвидировано. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 19.10.2023 г. прекращено конкурсное производство в отношении ОАО «Оборонэнергосбыт», 12.02.2024г. Межрайонной инспекцией ФНС № 46 по г. Москве юридическое лицо ОАО «Оборонэнергосбыт» ликвидировано. В силу ст. 419 Гражданского Кодекса РФ обязательство прекращается ликвидацией юридического лица (должника или кредитора), кроме случаев, когда законом или иными правовыми актами исполнение обязательства ликвидированного юридического лица возлагается на другое лицо (по требованиям о возмещении вреда, причиненного жизни или здоровью, и др.).

Приказом ПАО «Россети Центр» от 22.04.2024 № 127-ЦА списана дебиторская задолженность за счет резерва по сомнительным долгам ОАО «Нижноватомэнергосбыт» в размере 145 537,85 тыс. руб. (за период апрель-июль 20212 г.) и ОАО «Оборонэнергосбыт» в размере 84 922,86 тыс. руб. (за период март 2016 г., сентябрь-декабрь 2016 г.). С учетом изложенного, «Регулирующим органом» учтены 230 461,00 тыс. руб. по факту 2024 года.

8.7.1.2.6.2.2. Резервы по оценочным обязательствам по ТСО, списанные по факту 2024 года.

В составе предложения «Организации» на 2026 год данные расходы не заявлены и, следовательно, не учтены.

При этом данные расходы учтены «Организацией» при корректировке расходов с учетом фактических значений за 2024 год в составе «Корректировки неподконтрольных расходов по факту 2024 года».

Согласно пояснительной записке «Организации» в связи с урегулированием разногласий с рядом ТСО региона в судебном порядке в течение 2024 года были использованы созданные резервы по оценочным обязательствам с ТСО на общую сумму 32 728,36 тыс. руб. В ходе судебных разбирательств установлены обстоятельства спорных ситуаций и суммы, которые являются расходами котлодержателя к оплате в адрес прочих ТСО и не учтенными в рамках ранее заявленных расходов предыдущих периодов.

Резервы по	Утверждено 2024	Факт 2024	Утверждено 2025
------------	-----------------	-----------	-----------------

оценочным обязательствам по ТСО, списанные по факту 2024 года, тыс. руб.	0	32 728,36	0
--	---	-----------	---

По результатам рассмотрения представленного «Организацией» предложения и материалов «Регулирующим органом» суммы резервов по оценочным обязательствам по факту 2024 года предлагается учесть при корректировке НВВ Нижновэнерго на 2026 год в составе корректировки расходов с учетом фактических значений за 2024 год (корректировка неподконтрольных расходов по факту 2024 года) на уровне фактических расходов организации, подтвержденных представленными документами и материалами в сумме 32 728,36 тыс. руб.

8.7.1.2.6.3. Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность.

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с ТСО.

Величина резерва по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с «Организацией» на 2026 год заявлена в сумме 1 297,39 тыс. руб.

В составе материалов тарифного дела представлены расшифровка резерва по сомнительным долгам Нижновэнерго за 2024 г., копии приказов ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год о создании/списании резервов по сомнительным долгам за услуги по передаче электрической энергии, с приложениями, информация о движении резерва по сомнительным долгам за 2024 год по виду деятельности передача электрической энергии по организациям. По итогам анализа движения резерва по сомнительным долгам по передаче электрической энергии с 01.01.2023 до 31.12.2024 установлено его снижение на -43,81% (с 1 355 900 тыс. руб. до 761 494 тыс. руб.). Более активная отрицательная динамика наблюдается в отношении создания резервов по передаче электрической энергии, созданный в 2023 году резерв 58 354 тыс. руб., в 2024 году – 8 913 тыс. руб., т.е. в 6,5 раз меньше.

Информация о резервах по сомнительным долгам потребителей, учтенным в рамках ТБР на 2024-2025 гг., представлена в таблице:

Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих	Утверждено 2024 год	Факт 2024	Утверждено 2025 год	Ожидаемое 2025
	0	0	1 520,74	0

энергосбытовую деятельность, тыс. руб.				
--	--	--	--	--

С учетом анализа движения резервов по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за 2023-2024 гг., а также отсутствие фактически понесенных расходов в 2024-2025 гг. «Регулирующим органом» расходы по данной статье не учтены.

8.7.1.2.6.4. Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям³³

Данные расходы заявлены организацией в соответствии с требованиями п.5 ст.37 ФЗ «Об электроэнергетике» №35-ФЗ (с учётом изменений от 27.12.2018 №522-ФЗ) в сумме 1 590 556,49 тыс. руб.

В обосновании объема расходов для реализации указанных мероприятий представлена пояснительная записка, расчёт, подтверждающий окончание срока поверки приборов учета, установленных у потребителей.

Предложение сформировано «Организацией» с учетом требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

В соответствии с п.34 Основ ценообразования при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включаются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, которые в части реализации мероприятий по организации коммерческого учета не должны превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, до начала очередного долгосрочного периода регулирования. Учитывая, что 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. и в составе базового уровня операционных/подконтрольных расходов учтены средства на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, повторное включение плановых расходов на 2026 год в неподконтрольных расходах не согласовано.

8.7.1.2.6.5. Расходы, связанные с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166 и требований, принятых в

³³ Определяются до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных/подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246.

*соответствии с Указом нормативных правовых актов, не относящиеся к капитальным вложениям*³⁴

В соответствии с п.34 Основ ценообразования при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включаются расходы, связанные с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. № 166 "О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации" и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящиеся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования.

Расходы на указанные цели «Организацией» не заявлены и, следовательно, не учтены.

8.7.1.2.6.6. «Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации»

«Организацией» заявлены к учету фактически понесенные в 2024 году расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежных сетевых организаций в сумме 962,2 тыс. руб., в т.ч. 906,08 тыс. руб. – за присоединение к сетям ПАО «ФСК-Россети» и 56,12 тыс. руб. – к сетям ООО «Энерготранспорт». В качестве обосновывающих документов представлены копии заявок потребителей, копии договоров технологического присоединения со смежными сетевыми организациями с актами и платежными документами (том 9).

На основании изложенного «Регулирующим органом» учтены «Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации» по факту 2024 года в сумме 962,2 тыс. руб.

8.7.1.2.6.7. «Расходы на оплату СТСО по договорам (соглашениям), заключенным в соответствии с положениями п. 2 ст. 46.4 Федерального закона № 35-ФЗ»

Согласно пп.5 п. 28 Основ ценообразования расходы на оплату системообразующей территориальной сетевой организацией по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями пункта 2 статьи 46.4 Федерального закона «Об электроэнергетике», определяются регулирующим органом исходя из размера платы по такому договору (соглашению), рассчитанного в соответствии с установленным Правительством Российской Федерации порядком.

Предложение «Организации» по данной статье расходов на 2026 год составляет 13 027,32 тыс. руб.

³⁴ Определяются до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных/ подконтрольных расходов устанавливался без учета указанных расходов.

В рамках исполнения функций СТСО на территории Нижегородской области «Организации» переданы объекты электросетевого хозяйства по договору о порядке использования с ООО «Паритет-НН» (протокол штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Нижегородской области от 06.11.2025 №Сл-329-980199/24, акт приема-передачи объектов от 01.01.2025 с ООО «Паритет-НН» Том 7, дополнительные материалы Том 3).

В настоящее время разногласия по договору о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики между «Организацией» и ООО «Паритет-НН» урегулируются в Арбитражном суде Нижегородской области (дело № А43-35255/2024).

До урегулирования судом соответствующих разногласий отношения между «Организацией» и ООО «Паритет-НН» регулируются в соответствии с соглашением, заключенным в порядке п. 14 Правил заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, типовой формы соглашения между системообразующей территориальной сетевой организацией, территориальной сетевой организацией, собственником принадлежащих территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства (если у территориальной сетевой организации отсутствуют права на передачу прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства), а также штабом по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.09.2024 № 1229, в соответствии с предусмотренной указанными Правилами типовой формой. Соглашение считается заключенным с 1 ноября текущего периода регулирования. В случае заключения соглашения требования к письменной форме сделок считаются соблюденными.

Заключение данного соглашения подтверждается протоколом штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Нижегородской области от 06.11.2024 № Сл-329-980199/24 и актом приема-передачи объектов от 01.01.2025 к типовой форме соглашения между СТСО, ТСО и штабом по обеспечению безопасности электроснабжения.

«Организация» обеспечивает возмещение ООО «Паритет-НН» затрат на амортизацию, уплату налога на имущество и земельного налога. В материалах тарифного дела предоставлены подтверждающие документы по затратам собственника за 2024 г. (ОСВ по сч. 02, справка-расчет земельного налога за 2024г., справка-расчет налога на имущество за 2024г.), совокупный размер расходов, подтвержденный документально в тарифном деле, по имуществу ООО «Паритет-НН» составляет 4 605,8 тыс. руб.

Заявленная «Организацией» сумма плановой амортизации ОС, переданных по договорам безвозмездного пользования, 8 421,52 тыс. руб. подтверждена пообъектным расчетом исходя из стоимости объектов на момент передачи СТСО и максимальных сроков полезного использования (том 3 дополнительных материалов).

По результатам анализа представленных материалов и документов, предлагаемая «Регулирующим органом» для включения в НВВ 2026 года сумма расходов по данной статье, составляет 13 027,32 тыс. руб., что соответствует подтвержденным документами и расчетами данным «Организации».

В результате проведенной экспертизы размер неподконтрольных расходов «Организации» на 2026 год составит 7 638 545,55 тыс. руб. Подробная расшифровка (постатейно) неподконтрольных расходов за 2024-2026 гг. представлен в Приложении 7 к настоящему экспертному заключению.

8.7.1.3. База инвестированного капитала, возврат капитала, доход на капитал.

Согласно п. 35 Основ ценообразования величина базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования определяется как величина базы инвестированного капитала на предшествующий год с учетом:

- размера активов, определяемого на основании данных об объектах электросетевого хозяйства и объектах производственного назначения, в том числе о машинах и механизмах, фактически принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств за отчетный год и за истекший период текущего года, за который имеются отчетные данные, в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (при этом учитываемая при определении размера активов стоимость объектов электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу укрупненных нормативов цены, не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены,

за исключением объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) с применением технологических решений капитального строительства, в отношении которых отсутствуют утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации укрупненные нормативы цены, а также за исключением объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 г. в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и не превышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены);

- стоимости активов, включаемых в базу инвестированного капитала, определяемой в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, без учета стоимости активов, создаваемых в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. При этом учитываемая при определении величины базы инвестированного капитала стоимость активов (объектов) электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу укрупненных нормативов цены, не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены, за исключением объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) с применением технологических решений капитального строительства, в отношении которых отсутствуют утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации укрупненные нормативы цены, а также за исключением объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 года в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и не превышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного

проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены;

- стоимости активов, введенных в эксплуатацию в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, созданных не за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

- изменений состава активов производственного назначения, фактически введенных в эксплуатацию и используемых организацией для осуществления регулируемой деятельности, определяемого в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

- уменьшения на величину возврата инвестированного капитала, осуществленного в течение прошедшего периода регулирования.

8.7.1.3.1. Расчет первоначальной и остаточной стоимости капитала инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала

При использовании метода доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливается на долгосрочный период регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования, одним из которых является размер инвестированного капитала (РИК).

Размер инвестированного капитала устанавливается регулирующим органом при первом применении метода доходности инвестированного капитала на начало первого долгосрочного периода регулирования как стоимость капитала, инвестированного и использованного для создания активов, применяемых для осуществления регулируемой деятельности с учетом независимой оценки стоимости замещения, а также физического, морального и внешнего износа таких активов (п. 51 Методических указаний).

Приказом ФАС России от 14.11.2022 № 806/22 (в ред. от 25.11.2022) согласованы предложения РСТ НО об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Нижновэнерго с применением метода доходности инвестированного капитала до 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности Нижновэнерго на период с 2023 по 2027 годы в следующих размерах: норма доходности инвестированного капитала – 11%, срок возврата инвестированного капитала – 35 лет, чистый оборотный капитал на 2025 год – 426,89 млн. руб.

По расчету «Организации» по состоянию на 01.01.2026 г. первоначальная и остаточная стоимость базы инвестированного капитала составляет 99 238 265 тыс. руб. и 45 614 269 тыс. руб. соответственно.

Расчет «Организации» произведен исходя из:

1) первоначальной и остаточной стоимости капитала инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала в размере 50 264 943,63 тыс. руб. и 3 933 302,95 тыс. руб. соответственно;

2) первоначальной и остаточной стоимости капитала инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала в размере 48 973 321,15 тыс. руб. и 41 680 965,60 тыс. руб. соответственно.

По расчету «Организации» первоначальная и остаточная стоимость «старого» капитала по состоянию на 01.01.2026 г. составит 50 264 943,63 тыс. руб. и 3 933 302,95 тыс. руб. соответственно.

Расчет первоначальной и остаточной стоимости «старого» капитала в редакции «Организации» от 31.10.2025 по состоянию на 01.01.2026 г. представлен в таблице.

Расчет первоначальная и остаточная стоимость «старого» капитала по состоянию на 01.01.2026 г.

(тыс. руб.)

	Утвержденная стоимость при переходе на RAB	
	Полная стоимость	Остаточная стоимость
	1	2
Размер инвестированного капитала	62 057 835,00	31 093 835,00

Год	Итого на начало периода		Уменьшение (выбытие до окончания срока использования)		Уменьшение Возврат капитала	Итого на конец периода	
	Полная стоимость	Остаточная стоимость	Полная стоимость	Остаточная стоимость		Полная стоимость	Остаточная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8
2011	62 057 835,00	31 093 835,00	2 666 235,49	2 630 948,84	1 623 054,95	59 391 599,51	26 839 831,22
2012	59 391 599,51	26 839 831,22	2 004,36	1 008,45	1 622 997,44	59 389 595,15	25 215 825,32
2013	59 389 595,15	25 215 825,32	443,10	291,44	1 622 980,82	59 389 152,06	23 592 553,06
2014	59 389 152,06	23 592 553,06	12 039,57	8 380,30	1 622 502,95	59 377 112,49	21 961 669,81
2015	59 377 112,49	21 961 669,81	1 640,13	945,15	1 622 449,05	59 375 472,36	20 338 275,61
2016	59 375 472,36	20 338 275,61	22 534,24	13 769,87	1 621 663,84	59 352 938,12	18 702 841,90
2017	59 352 938,12	18 702 841,90	5 229,72	2 569,42	1 621 517,33	59 347 708,41	17 078 755,15
2018	59 347 708,41	17 078 755,15	2 811,77	789,57	1 621 472,30	59 344 896,64	15 456 493,27
2019	59 344 896,64	15 456 493,27	56 296,82	18 340,06	1 620 426,49	59 288 599,82	13 817 726,73
2020	59 288 599,82	13 817 726,73	4 931,76	2 299,53	1 620 295,36	59 283 668,06	12 195 131,84
2021	59 283 668,06	12 195 131,84	9 759,32	2 253,25	1 620 166,87	59 273 908,73	10 572 711,73
2022	59 273 908,73	10 572 711,73	13 914,56	2 512,90	1 620 023,58	59 259 995,17	8 950 175,25
2023	59 251 939,02	8 956 197,84	24 755,13	5 577,35	1 692 148,20	52 220 671,40	7 258 472,29
2024	52 220 671,40	7 258 472,29	6 711,31	1 829,47	1 691 957,59	59 208 001,02	5 564 685,23
2025	59 208 001,02	5 564 685,23	0	0	1 631 382,29	50 264 943,63	3 933 302,95
2026	50 264 943,63	3 933 302,95	0	0	1 360 045,19	33 316 940,33	2 573 257,75

Полная стоимость выбытия капитала, возвращенного в полном объеме, за 2023 год по предложению «Организации» составляет 6 512,49 тыс. руб., за 2024 год – 5 959,06 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями выбытие активов из капитала, инвестированного до перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, может производиться либо в результате полного возврата инвестированного капитала по этому объекту, либо в результате фактического выбытия объекта (на основании акта списания) при условии неполного износа данного объекта в бухгалтерском учете.

В соответствии с Методическими указаниями учет движения капитала, инвестированного до начала первого долгосрочного периода регулирования, производится исходя из размера инвестированного капитала (РИК), или остаточной стоимости «старого» капитала, определенной на начало первого периода регулирования. Списание остаточной стоимости каждого объекта, учтенного при формировании РИК, происходит в течение срока возврата с учетом износа, или оставшегося срока полезного использования объекта.

Согласно п. 74 Методических указаний остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода на регулирование с применением метода доходности инвестированного капитала, с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования на начало каждого $i+1$ года первого долгосрочного периода регулирования определяется как:

$$ОРИК_{i+1} = \left(РИК - \sum_{j=1}^i Выб_j^{РИК} \right) * \left(1 - \frac{i}{(1 - ИИК) * СВК} \right)$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$

РИК - размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 51 - 53 Методических указаний;

$Выб_j^{РИК}$ - остаточная стоимость, соответствующая фактическому за год j списанию (выбытию) до установленного срока их использования активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, учтенная при утверждении размера инвестированного капитала на начало первого долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 73 Методических указаний, а также остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала, который был возвращен в полном объеме.

Определяется для $j=1..k$, где k - текущий год периода регулирования;

ИИК - физический износ инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 51 Методических указаний.

В соответствии с п. 32 Методических указаний расчет скорректированного возврата «старого» капитала определяется исходя из полученного значения ОРИК по формуле:

$$ВКР_i^{ск} = \frac{ОРИК_i}{СВК \times (1 - ИИК) - (i - 1)}$$

Срок возврата инвестированного капитала (СВК) регулируемой организации согласно п. 75 Методических указаний составляет 35 лет.

Следует отметить, что полный срок возврата (35 лет) будет реализован по объектам, не имеющим износа на начало первого долгосрочного периода регулирования. Срок возврата стоимости объектов, имеющих износ, определяется с учетом физического износа (ИИК), установленного на начало первого долгосрочного периода регулирования. Такая норма реализована при расчете остаточной стоимости капитала в формуле, приведенной в п. 74 Методических указаний в виде выражения $(1 - ИИК) \cdot СВК$.

В 2023 году закончился установленный срок использования объектов, полная стоимость которых составляет 31 267,62 тыс. руб., в 2024 – на сумму 5 959 тыс. руб.

Выбытие объектов «старого» капитала, стоимость которых возвращена в полном объеме, влияет на размер ежегодно начисляемого возврата. В связи с тем, что возврат капитала сокращается по отношению к размеру возврата, начисленному за предыдущий период, величина остаточной стоимости изменяется в меньшей мере и состоит из остаточных стоимостей каждого из объектов инвестированного капитала с малой степенью износа, по которым инвестированный капитал еще не возвращен. Кроме того, изменяется и доход на «старый» инвестированный капитал (ДКР), рассчитываемый исходя из величины ОРИК и нормы доходности.

Правила учета фактического выбытия (частичного выбытия) объектов из реестра «старого» капитала определены п. 73 Методических указаний.

При выбытии в течение текущего периода регулирования объектов, стоимость которых учитывалась при определении размера инвестированного капитала регулируемой организации, определяется степень их износа на момент выбытия по данным бухгалтерского учета (с подтверждением факта списания соответствующими актами выбытия).

В случае полного износа признается факт своевременного выбытия объекта, корректировка стоимости размера инвестированного капитала не производится. В случае неполного износа признается факт досрочного выбытия объекта и производится уменьшение утвержденной первоначальной (остаточной) стоимости базы инвестированного капитала на величину утвержденной при определении стоимости базы инвестированного капитала на начало периода регулирования первоначальной (остаточной) стоимости выбывающего объекта.

При выбытии в течение первого периода регулирования объектов, стоимость которых учитывалась при определении размера инвестированного

капитала, размер инвестированного капитала регулируемой организации уменьшается на величину, утвержденной на начало первого периода регулирования остаточной стоимости такого объекта.

При выбытии в течение текущего периода регулирования части объекта производится уменьшение первоначальной стоимости размера инвестированного капитала на сумму, равную отношению списанной бухгалтерской стоимости к полной бухгалтерской стоимости, умноженному на полную величину инвестированного капитала всего объекта.

«Организацией» представлены данные о выбытии объектов по форме приложения 6 к Методическим указаниям «Реестр выбытия активов из базы «старого» капитала» за 2024 г.». По результатам анализа представленных документов стоимость выбывших за 2024 год 34 объектов базы «старого» капитала принята по предложению «Организацией» в размере 6 711,31 тыс. руб. (полная стоимость) и 1 829,47 тыс. руб. (остаточная стоимость).

Учет капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, организован по каждому объекту, учтенному при формировании размера инвестированного капитала.

В предлагаемой модели учета расчет остаточной стоимости капитала, инвестированного до перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала, с учетом начисленного возврата и выбытия объектов на начало каждого $i+1$ года долгосрочного периода регулирования определяется как сумма значений по каждому объекту «старого» инвестированного капитала по формуле:

$$ОРИК_{i+1} = \sum_{m=1}^n ОРИК_{m,i+1}$$

$$ОРИК_{m,i+1} = (РИК_m - \sum_{j=1}^i B_{\text{вы}j} \sigma_{\text{пр}}^{РИК}) * (1 - \frac{i}{(1 - ИИК_m) * СВК})$$

где

i – номер расчетного года периода регулирования, $i=1,2,3...$

m – порядковый номер объекта, включенного в капитал, инвестированный до перехода к регулированию по методу доходности инвестированного капитала;

n – количество объектов, включенных в капитал, инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала;

$РИК_m$ – остаточная стоимость объекта, включенного в капитал, инвестированный до перехода к регулированию по методу доходности инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования;

$ИИК_m$ – физический износ объекта инвестированного капитала, определенный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

$Выб_m^{РИК}$ – остаточная стоимость объекта, соответствующая фактическому списанию (выбытию) до установленного срока использования объекта, учтенная при утверждении размера инвестированного капитала на начало первого долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 73 Методических указаний.

Значение $ОРИК_{m,i=1}$ должно быть больше или равно нулю.

В предлагаемой модели учета расчет величины возврата «старого» инвестированного капитала на очередной расчетный год производится как сумма значений возврата по каждому объекту «старого» инвестированного капитала по следующей формуле:

$$ВКР_i^{СК} = \sum_{m=1}^n ВКР_{m,i}^{СК}$$

где:

i – номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3 \dots$

$ВКР_i^{СК}$ – скорректированный возврат на «старый» капитал;

$ВКР_{m,i}^{СК}$ – возврат капитала по каждому объекту «старого» капитала, определяемый на основании данных учета инвестированного капитала;

n – количество объектов, включенных в «старый» капитал;

m – порядковый номер объекта, включенного в «старый» капитал.

В случае, если $ВКР_{m,i}^{СК} \leq ОРИК_{m,i}$ (сумма возврата капитала по объекту m , рассчитанная на год i , не превышает остаточную стоимость объекта m на начало года i):

$$ВКР_{m,i}^{СК} = \frac{ОРИК_{m,i}}{СВК * (1 - ИИК_m) - (i - 1)}$$

В случае если $ВКР_{m,i}^{СК} > ОРИК_{m,i}$ (сумма возврата капитала по объекту m , рассчитанная на год i , превышает остаточную стоимость объекта m на начало года i):

$$ВКР_{m,i}^{СК} = ОРИК_{m,i}$$

где:

$ОРИК_{m,i}$ – остаточная стоимость каждого объекта m на начало года i , включенного в «старый» капитал;

$ИИК_m$ – физический износ объекта m «старого» капитала.

В предлагаемом учете реализован принцип начисления возврата стоимости объекта, инвестированного капитала только до момента его выбытия. Предусмотрено ограничение по расчету возврата стоимости объекта инвестированного капитала текущего года – возврат не должен превышать остаточную стоимость объекта на начало текущего года.

На основании данных учета инвестированного капитала сформирована ведомость движения «старого» инвестированного капитала.

Рекомендуемый образец ведомости движения «старого» инвестированного капитала содержится в приложении 8 к Методическим указаниям. Ведомость движения «старого» инвестированного капитала представлена в таблице.

Ведомость движения «старого» инвестированного капитала «Организации» по данным «Регулирующего органа» учета инвестированного капитала за 2011-2026 гг.

(тыс. руб.)

Год	Итого на начало периода		Уменьшение (выбытие до окончания срока использования)		Уменьшение	Итого на конец периода	
	Полная стоимость	Остаточная стоимость	Полная стоимость	Остаточная стоимость		Полная стоимость	Остаточная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8
2011	62 057 835,00	31 093 835,00	2 666 235,49	2 630 948,84	1 623 054,95	59 391 599,52	26 839 831,22
2012	59 391 599,52	26 839 831,22	2 004,36	1 008,45	1 622 997,44	59 389 595,16	25 215 825,33
2013	59 389 595,16	25 215 825,33	443,10	291,44	1 622 980,82	59 389 152,06	23 592 553,06
2014	59 389 152,06	23 592 553,06	12 039,57	8 380,30	1 622 502,95	59 377 112,50	21 961 669,81
2015	59 377 112,50	21 961 669,81	1 640,13	945,15	1 622 449,05	59 375 472,37	20 338 275,61
2016	59 375 472,37	20 338 275,61	22 534,24	13 769,87	1 621 663,84	59 352 938,13	18 702 841,90
2017	59 352 938,13	18 702 841,90	5 229,72	2 569,42	1 621 517,33	59 347 708,41	17 078 755,15
2018	59 347 708,41	17 078 755,15	2 811,77	789,57	1 621 472,30	59 344 896,64	15 456 493,28
2019	59 344 896,64	15 456 493,28	56 296,82	18 340,06	1 620 426,49	59 288 599,82	13 817 726,73
2020	59 288 599,82	13 817 726,73	4 931,76	2 299,53	1 620 295,36	59 283 668,06	12 195 131,84
2021	59 283 668,06	12 195 131,84	9 759,32	2 253,25	1 620 166,87	59 273 908,74	10 572 711,73
2022	59 273 908,74	10 572 711,73	13 913,56	2 512,90	1 620 023,58	59 259 995,18	8 950 175,26
2023	59 251 939,02	8 956 197,84	24 755,13	5 577,35	1 619 705,54	59 195 916,27	7 330 914,95
2024	59 195 916,27	7 330 914,95	6 711,31	1 829,47	1 620 237,29	59 183 245,90	5 708 848,19
2025	59 183 245,90	5 708 848,19	0	0	1 620 237,29	50 240 188,50	4 088 610,90
2026	50 240 188,50	4 088 610,90	0	0	1 620 237,29	33 292 185,20	2 468 373,60

По расчету «Регулирующего органа», на основании имеющихся данных, величина полной и остаточной стоимости капитала «Организации», инвестированного до перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, составит на конец 2025 года 50 240 188,50 тыс. руб. (полная стоимость) и 4 088 610,90 тыс. руб. (остаточная стоимость).

8.7.1.3.2. Расчет первоначальной и остаточной стоимости капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала

Общие правила организации учета базы инвестированного капитала определены в п. 35 Основ ценообразования:

«Величина базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования определяется как величина базы инвестированного капитала на предшествующий год с учетом:

- размера активов, определяемого на основании данных о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства и объектах производственного назначения, в том числе машинах и механизмах, за отчетный год и за истекший период текущего года, за который имеются отчетные данные (при этом стоимость объектов электросетевого хозяйства, введенных в эксплуатацию после 1 января 2013 г., не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации);

- стоимости активов, включаемых в базу инвестированного капитала, определяемой в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, без учета стоимости активов, создаваемых в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. При этом стоимость активов (объектов) электросетевого хозяйства, введенных в эксплуатацию после 1 января 2013 г., не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;

- стоимости активов, введенных в эксплуатацию в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, созданных не за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

- изменений состава активов производственного назначения, фактически введенных в эксплуатацию и используемых организацией для осуществления регулируемой деятельности, определяемого в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

- уменьшения на величину возврата инвестированного капитала, осуществленного в течение прошедшего периода регулирования.

При определении базы инвестированного капитала (размера инвестированного капитала) не учитываются:

- выплаты по кредитам (займам) и облигациям, комиссионные и иные платежи, произведенные в связи с привлечением заемного капитала до перехода к установлению тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

- средства, полученные безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

- стоимость объектов, финансирование которых осуществлено государственными корпорациями.

Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) объектов, введенных в эксплуатацию, осуществление которых предусматривается за счет средств, получаемых в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с инвестиционной программой и которое не профинансировано за счет доходов, полученных в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, включаются в базу инвестированного капитала сетевых организаций.

Доходы, полученные в качестве платы за технологическое присоединение, исключаются из базы инвестированного капитала сетевой организации в размере выручки, полученной в качестве платы за технологическое присоединение, компенсирующей указанные расходы, за вычетом расходов на разработку, выдачу и проверку выполнения технических условий, а также уплаченного налога на прибыль организаций, осуществляющих регулируемую деятельность».

Согласно данным «Организации» по состоянию на 01.01.2026 г. первоначальная и остаточная стоимость «нового» капитала составляет 48 973 321,15 тыс. руб. и 41 680 965,60 тыс. руб. соответственно.

Расчет первоначальной и остаточной стоимости капитала «Организации», инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, по состоянию на 01.01.2026 г. приведен в таблице.

**Расчет первоначальной и остаточной стоимости капитала
«Организации», инвестированного после перехода к регулированию с
применением метода доходности инвестированного капитала, по
состоянию на 01.01.2026 г.**

(тыс. руб.)

№ п./п.	Наименование показателя	По расчету «Организации»
1	2	3
1.	Первоначальная стоимость «нового» капитала по состоянию на 01.01.2024 г.	33 830 158,60
2.	Остаточная стоимость «нового» капитала по состоянию на 01.01.2024 г.	28 663 793,56
3.	Первоначальная стоимость активов, введенных в 2024 году	6 819 189,98

№ п./п.	Наименование показателя	По расчету «Организации»
1	2	3
4.	Первоначальная стоимость активов, досрочно выбывших из «нового» капитала в 2024 году	13 215,35
5.	Остаточная стоимость активов, досрочно выбывших из «нового» капитала в 2024 году	11 597,53
6.	Возврат «нового» капитала за 2024 год (стр. 1 / 35)	966 575,96
7.	Возврат «нового» капитала за 2025 год ((стр. 1 + стр. 3 – стр. 4) / 35)	1 161 032,38
8.	Стоимость активов, планируемая к вводу в 2025 году	8 337 187,92
9.	Первоначальная стоимость капитала, инвестированного после перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала по состоянию на 01.01.2026 г. (стр. 1 + стр. 3 – стр. 4 + стр. 8)	48 973 321,15
10.	Остаточная стоимость капитала инвестированного после перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала по состоянию на 01.01.2026 г. (стр. 2 + стр. 3 – стр. 5 – стр. 6 – стр. 7 + стр. 8)	41 680 965,60

Проведен анализ движения базы инвестированного капитала («нового» капитала) «Организации», созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала с учетом требований нормативных документов.

Согласно Методическим указаниям регулирующие органы ежегодно на основе данных, представляемых регулируемой организацией, ведут учет инвестированного капитала и активов, стоимость которых учитывается при определении стоимости базы инвестированного капитала.

При этом для целей определения величины базы инвестированного капитала регулируемая организация ежегодно, в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики предоставляет на утверждение регулирующих органов план ввода объектов в эксплуатацию на период, соответствующий периоду установления долгосрочных тарифов (п. 64 Методических указаний).

Для анализа планируемых значений первоначальной стоимости базы инвестированного капитала проведен анализ следующих документов:

- утвержденные в установленном порядке перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы «Организации» и план их финансирования;

- приложение 5 к Методическим указаниям «Реестр формирования базы инвестированного капитала филиалом «Нижновэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за период 2024 г.

В результате проведенного анализа представленных документов необходимо отметить следующее.

Планируемое значение первоначальной стоимости базы инвестированного капитала, отраженные в приложении 5 «Реестр формирования базы инвестированного капитала» Нижновэнерго, составляют составляет 8 664 973,43 тыс. руб., а также инвестиционная составляющая оплаченной выручки по технологическому присоединению новых потребителей составляет 1 112 486,29 тыс. руб.

Фактические значения первоначальной стоимости базы инвестированного капитала, отраженные в приложении 5 «Реестр формирования базы инвестированного капитала» по данным «Организации», составляют 7 861 487,03 тыс. руб., в том числе инвестиционная составляющая оплаченной выручки по технологическому присоединению новых потребителей составляет 1 042 297,04 тыс. руб.

Проведен сравнительный анализ правильности отражения стоимости мероприятий инвестиционной программы и в приложении 5 «Реестр формирования базы инвестированного капитала» «Организации» за 2024 г.

Стоимость объектов, указанная в плане ввода основных средств инвестиционной программы, в целом соответствуют плановым значениям стоимости вводимых в эксплуатацию объектов, указанных в реестре формирования базы инвестированного капитала» «Организации» за 2024 г.

Согласно пп. 68–70 Методических указаний формирование стоимости вводимых в эксплуатацию объектов основных средств производится с соблюдением следующих норм и правил:

1) при определении базы инвестированного капитала (размера инвестированного капитала) не учитываются:

- выплаты по кредитам (займам) и облигациям, комиссионные и иные платежи, произведенные в связи с привлечением заемного капитала до перехода к установлению тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

- средства, полученные безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

- стоимость объектов, финансирование которых осуществлено государственными корпорациями;

2) при определении базы инвестированного капитала учитываются средства, полученные в качестве бюджетных инвестиций, влекущих за собой возникновение права государственной или муниципальной собственности на эквивалентную часть уставных (складочных) капиталов юридических лиц;

3) размер арендных, лизинговых и других платежей за пользование регулируемой организацией имуществом иных собственников для осуществления регулируемой деятельности не включается в стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации. Стоимость имущества, используемого регулируемой организацией для осуществления регулируемой деятельности на основании договоров аренды или лизинга, не учитывается для определения первоначальной и остаточной стоимости инвестированного капитала;

4) при переходе в собственность регулируемой организации активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, ранее учитывавшихся при определении размера или базы инвестированного капитала другой регулируемой организации, полная и остаточная стоимость базы инвестированного капитала, относящаяся к этим активам, устанавливаются равными первоначальной и остаточной стоимости базы

инвестированного капитала, относящейся к этим активам, регулируемой организации, передавшей указанные активы.

В ходе проведения анализа рассмотрены следующие документы:

- приложение 5 к Методическим указаниям за 2024 г.;
- расшифровка счета 01 «Основные средства» за 2024 г.

В результате проведенного сравнительного анализа сведений, отраженных в реестре формирования базы инвестированного капитала (Приложения 5 к Методическим указаниям) за 2024 г. с данными бухгалтерских регистров (оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 «Основные средства») установлено, что стоимость объектов, включенных в базу инвестированного капитала, соответствует стоимости этих объектов в бухгалтерском учете по счету 01 «Основные средства».

Особых правил, отличных от правил формирования стоимости основных средств в бухгалтерском учете, в Методических указаниях не приведено. В связи с этим стоимость объектов, включаемых в базу инвестированного капитала, можно формировать исходя из стоимости основных средств по данным бухгалтерского учета.

При этом установлено:

1) в стоимость объектов «Организации» не включались выплаты по кредитам, комиссионные и иные платежи, произведенные в связи с привлечением заемного капитала до перехода к установлению тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, средства, полученные безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации. Также в базу инвестированного капитала не включались объекты, финансирование которых осуществлено государственными корпорациями;

2) арендные, лизинговые и другие платежи за пользование имуществом иных собственников для осуществления регулируемой деятельности, как и стоимость самого имущества в стоимость базы инвестированного капитала Филиалом, не включается;

3) приобретение «Организации» в собственность активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, ранее учтенных при определении размера или базы инвестированного капитала другой регулируемой организации, в анализируемом периоде не установлено.

Инвестиционная программа Филиала на 2024 – 2028 годы утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 05.12.24 №27@.

В материалах тарифного дела филиалом «Нижновэнерго» предоставлена информация по объемам вводов скорректированной инвестиционной программы на 2025-2029 гг., направленные на утверждение в Минэнерго РФ. Предоставленные объемы ввода ОС соответствуют итоговому проекту ИПР, размещенному на официальном сайте Минэнерго РФ по адресу https://minenergo.gov.ru/industries/power-industry/investment-programs/pao_rosseti_tsentr_i_privolzhe.

Согласно п. 35 Основ ценообразования величина базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на

1-й год очередного долгосрочного периода регулирования определяется как величина базы инвестированного капитала на предшествующий год с учетом размера активов, определяемого на основании данных о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства и объектах производственного назначения, в том числе машинах и механизмах, за отчетный год и за истекший период текущего года, за который имеются отчетные данные.

В соответствии с п. 68 Методических указаний стоимость объектов, не предусмотренная утвержденным планом ввода объектов в эксплуатацию, учитывается при определении полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации при условии их согласования регулирующими органами.

Проведен анализ выполнения «Организации» вышеуказанного требования нормативных документов по представленному приложению 5 «Реестр формирования базы инвестированного капитала» за 2024 г.

Включение в базу инвестированного капитала стоимости объектов, строительство которых должно осуществляться за счет платы за технологическое присоединение, определено пунктом 35 Основ ценообразования:

«Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) объектов, введенных в эксплуатацию, осуществление которого предусматривается за счет средств, получаемых в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с инвестиционной программой и которое не профинансировано за счет доходов, полученных в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, включаются в базу инвестированного капитала сетевых организаций. Доходы, полученные в качестве платы за технологическое присоединение, исключаются из базы инвестированного капитала сетевой организации в размере выручки, полученной в качестве платы за технологическое присоединение, компенсирующей указанные расходы, за вычетом расходов на разработку, выдачу и проверку выполнения технических условий, а также уплаченного налога на прибыль организаций, осуществляющих регулируемую деятельность».

При этом необходимо отметить, что сетевая организация при технологическом присоединении заявителей (как льготной категории, так и не имеющих право на льготу) несет расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В состав расходов на выполнение организационно-технических мероприятий включаются следующие расходы:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий;
- на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

- осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, (для лиц, указанных в п. 12 Правил технологического присоединения, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВт включительно, а также для лиц, указанных в п. 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения, осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться с участием сетевой организации и Заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств Заявителя;

- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

Ежегодно в необходимую валовую выручку Нижновэнерго включаются выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением льготной категории потребителей. Таким образом, плата за технологическое присоединение льготной категории заявителей не покрывает экономически обоснованных расходов Нижновэнерго на выполнение организационно-технических мероприятий. Соответственно, расходы на строительство (реконструкцию) объектов, связанных с технологическим присоединением льготной категории потребителей полностью не профинансированы за счет доходов, полученных в качестве платы за технологическое присоединение.

Таким образом, включение объектов, построенных для технологического присоединения льготной категории потребителей, в базу инвестированного капитала правомочно и соответствует нормам п. 35 Основ ценообразования.

В соответствии с п. 73 Методических указаний при выбытии в течение текущего периода регулирования объектов, стоимость которых учитывалась при определении объема ввода объектов в эксплуатацию, осуществляемого в течение текущего периода регулирования, производится уменьшение первоначальной стоимости базы инвестированного капитала на сумму фактической первоначальной балансовой стоимости этих объектов (по данным бухгалтерского учета, подтвержденным актами выбытия).

При выбытии в течение текущего периода регулирования части объекта производится уменьшение первоначальной стоимости базы инвестированного капитала на сумму, равную отношению списанной бухгалтерской стоимости к полной бухгалтерской стоимости, умноженному на полную величину инвестированного капитала всего объекта.

В соответствии с п. 77 Методических указаний регулируемая организация ежегодно, не позднее 1 декабря - за отчетный период текущего года и не позднее 1 мая - за предыдущий год предоставляет отчет о выбытии объектов до окончания установленного срока их использования за указанный период, с указанием первоначальной и остаточной стоимости выбывших объектов, с разделением на группы по признаку учета стоимости этих объектов при установлении значения размера/базы инвестированного капитала на начало текущего периода регулирования или при установлении стоимости базы инвестированного капитала в течение текущего периода регулирования.

Данные об объектах, фактическое списание (выбытие) которых произошло до установленного срока их использования, оформляется согласно Методическим указаниям в Приложении 7 «Реестр выбытия». В соответствии с вышеизложенными требованиями представлены реестры выбытия активов из базы «нового» капитала Нижновэнерго за 2024г. Количество объектов, выбывших из базы инвестированного капитала в 2024 г., составляет 25 единиц, их полная стоимость – 13 215,35 тыс. руб.

При расчете полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала на начало 2024 года учтено выбытие объектов первоначальной стоимостью 13 215,35 тыс. руб. и остаточной стоимостью на момент списания 11 597,53 тыс. руб.

База инвестированного капитала регулируемой организации учитывается по первоначальной и остаточной стоимости и определяется на начало каждого года долгосрочного периода регулирования как изменение с момента перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала стоимости активов в эксплуатации, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (п. 54 Методических указаний).

Согласно п. 65 Методических указаний в течение периода регулирования ежегодно проводится корректировка первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов.

В соответствии с п. 66 Методических указаний скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало $i+1$ года долгосрочного периода регулирования определяется как:

$$\text{ПИК}_{i+1}^{\text{ск}} = \text{ПИК}_0^{\text{ск}} + \sum_{j=1}^i \mathcal{E}_j^* - \sum_{j=1}^i \text{Выб}_j^{\text{п}} + \sum_{j=1}^i \text{Корр}_j^{\text{п}}$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3, \dots$;

$\text{ПИК}_0^{\text{ск}}$ - определяется для очередного (второго и далее) периода регулирования как величина первоначальной стоимости базы

инвестированного капитала, утвержденной на начало очередного (второго и далее) долгосрочного периода регулирования, скорректированная с учетом фактических вводов (выбытий) активов, учтенных при установлении значения базы инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования, как планируемые за период с последней отчетной даты до начала долгосрочного периода регулирования, а также с учетом выбытия объектов до окончания срока полезного использования;

$\text{ПИК}_0^{\text{ск}} = 0$ для первого долгосрочного периода регулирования;

$\mathcal{E}_j^*$ - скорректированная стоимость объектов, введенных в эксплуатацию;

Выб_j^{Π} - первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, соответствующая фактическому списанию (выбытию) до установленного срока их использования активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, за год j , определяемая в соответствии с пунктом 73 Методических указаний, а также первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, который был возвращен в полном объеме. Определяется для $j=1..k$, где k - текущий год периода регулирования;

Корр_j^{Π} - корректировка первоначальной стоимости базы инвестированного капитала по итогам года j периода регулирования, определяемая регулирующим органом, связанная с фактическим изменением состава и стоимости активов. Определяется для $j=1..k$, где k - текущий год периода регулирования.

В соответствии с п. 67 Методических указаний скорректированная остаточная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало $i+1$ года первого долгосрочного периода регулирования определяется как:

$$\text{ОИК}_{i+1}^{\text{ск}} = \text{ПИК}_{i+1}^{\text{ск}} - \sum_{j=1}^k B_j - \sum_{j=k+1}^i \frac{\text{ПИК}_j^{\text{ск}}}{\text{СВК}}$$

где:

k - номер года долгосрочного периода регулирования, соответствующий 2011 году;

$$\sum_{j=1}^k B_j$$

- возврат нового инвестированного капитала, включенный в необходимую валовую выручку организации с начала первого периода регулирования, до 2011 года включительно.

Возврат стоимости каждого объекта из базы инвестированного капитала определялся по формуле:

$$ВКБ_i = \frac{ПБК_i}{СВК}$$

где:

$ПБК_i$ - первоначальная стоимость объекта базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

$СВК$ - срок возврата инвестированного капитала, устанавливаемый в соответствии с правилами определения стоимости активов, составляет 35 лет.

Экспертами при определении остаточной стоимости каждого объекта базы инвестированного капитала учтен возврат, рассчитанный от стоимости этого объекта.

На основании данных учета инвестированного капитала «Организации» сформирована ведомость движения базы инвестированного капитала за период 2026 г.

Рекомендуемый образец ведомости движения базы инвестированного капитала содержится в Приложении 9 к Методическим указаниям. Экспертами рекомендуемая форма дополнена графами «первоначальная и остаточная стоимость на начало года».

Сравнительный анализ расчета первоначальной и остаточной стоимости капитала «Организации», инвестированного после перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, на 01.01.2026 г. представлен в таблице.

Сравнительный анализ расчета первоначальной и остаточной стоимости капитала «Организации», инвестированного после перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, на 01.01.2026 г.

(тыс. руб.)				
№ п./п.	Наименование показателя	По расчету «Организации»	По расчету «Регулирующего органа»	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Первоначальная стоимость «нового» капитала по состоянию на 01.01.2024 г.	33 830 158,60	33 830 158,60	-
2.	Остаточная стоимость «нового» капитала по состоянию на 01.01.2024 г.	28 663 793,56	28 663 417,47	-376,09
3.	Первоначальная стоимость активов, введенных в 2024 году	6 819 189,98	6 819 189,98	-
5.	Первоначальная стоимость активов, досрочно выбывших из «нового» капитала в 2024 году	13 215,35	13 215,35	-
6.	Остаточная стоимость активов, досрочно выбывших из «нового» капитала в 2024 году	11 597,53	11 597,53	-
7.	Возврат «нового» капитала за 2024 год (стр. 1 / 35 лет)	966 575,96	966 575,96	-
8.	Возврат «нового» капитала за 2025 год ((стр. 1	1 161 032,38	1 161 032,38	-

№ п.п.	Наименование показателя	По расчету «Организации»	По расчету «Регулирующего органа»	Отклонение
1	2	3	4	5
	+ стр. 3 - стр. 5) / 35)			
9.	Стоимость активов, планируемая к вводу в 2025 году	8 337 187,92	8 216 265,28	-
10.	Первоначальная стоимость капитала, инвестированного после перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала по состоянию на 01.01.2026 г. (стр. 1 + стр. 3 – стр. 5 + стр. 9)	48 973 321,15	48 852 398,51	-
11.	Остаточная стоимость капитала инвестированного после перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала по состоянию на 01.01.2026 г. (стр. 2 + стр. 4 – стр. 5 -стр. 7 - стр. 8 + стр. 9)	41 680 965,60	41 559 666,87	-121 298,73

Обобщенные данные по формированию первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала по состоянию на 01.01.2026 г. второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. представлены в таблице.

Обобщенные данные по формированию первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала по состоянию на 01.01.2026 г. второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг.

(тыс. руб.)

№ п.п.	Наименование показателя	По расчету «Организации»	По расчету «Регулирующего органа»	Отклонение, (+, -)
1	2	3	4	5
1.	Первоначальная стоимость «старого» капитала по состоянию на 01.01.2026 г.	50 264 943,63	50 240 188,50	-24 755,13
2.	Остаточная стоимость «старого» капитала по состоянию на 01.01.2026 г.	3 933 302,95	4 088 610,9	+155 307,95
3.	Первоначальная стоимость «нового» капитала по состоянию на 01.01.2026 г.	48 973 321,15	48 852 398,51	-120 922,64
4.	Остаточная стоимость «нового» капитала по состоянию на 01.01.2026 г.	41 680 965,60	41 559 666,87	-121 298,73
5.	Первоначальная стоимость базы инвестированного капитала по состоянию на 01.01.2026 г. второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг.	99 238 264,78	99 092 587,01	-145 677,77
6.	Остаточная стоимость базы инвестированного капитала по состоянию на 01.01.2026 г. второго долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг.	45 614 268,55	45 648 277,77	+34 009,22

Величина полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала «Организации» по данным «Регулирующего органа» на конец 2025 г. = начало 2026 г. составит, соответственно:

- 2025 год - 99 092 587,01 тыс. руб. и 45 648 277,77 тыс. руб.;

Подробная ведомость движения базы инвестированного капитала «Организации» по данным «Регулирующего органа» с даты перехода на регулирование методом доходности инвестированного капитала отражена в приложении 8 к настоящему экспертному заключению.

8.7.1.3.3. Расчет возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал

Согласно п. 33 Методических указаний № 228-э на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования скорректированная величина возврата инвестированного капитала, рассчитывается по следующей формуле:

$$ВК_i^{СК} = \frac{ПΙΚ_i^{СК}}{СВК}$$

где:

$ПΙΚ_i^{СК}$ - скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

Согласно п. 35 Методических указаний № 228-э в необходимую валовую выручку регулируемой организации во втором и последующих долгосрочных периодах регулирования включается доход на инвестированный капитал, рассчитанный по следующей формуле:

$$ДК_i = (ОΙΚ_i + ЧОК_i) \times НД_i$$

где:

$ОΙΚ_i$ - остаточная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

$НД_i$ - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования;

$ЧОК$ - величина чистого оборотного капитала на год i .

В соответствии с п. 36 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике № 1178:

«В необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включается доход на инвестированный капитал, равный произведению нормы доходности инвестированного капитала на сумму базы инвестированного капитала в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, уменьшенную на величину возврата инвестированного капитала».

Соответственно при определении дохода на инвестированный капитал экспертами не учитывается ЧОК (чистый оборотный капитал).

Норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, утверждается Федеральной антимонопольной службой по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации дифференцированно для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и для территориальных сетевых организаций. Согласно приказу ФАС от 14 ноября 2022 г. № 806/22 года норма доходности инвестированного капитала, созданного после перехода территориальных сетевых организаций к регулированию методом доходности инвестированного капитала, для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации составляет 11 %.

Расчет возврата и дохода на капитал, инвестированный на 2023 - 2027 годы представлен в таблице.

Расчет возврата и дохода на капитал «Организации» на 2026 г.

№ п/п	Параметры	2023	2024	2025	2026	2027
	Расчет скорректированного возврата капитала	01.01.2023	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027
1	Полная стоимость инвестированного капитала на начало года	87 963 513,08	93 026 074,86	99 830 379,12	99 092 583,01	93 001 858,01
2	Стоимость введенных объектов в соответствии с утвержденной НОР	5 131 747,51	6 819 189,98	8 216 265,28	10 857 274,30	8 388 788,95
3	Переназначенная стоимость инвестированного капитала, который был возвращен в полные объекты	36 022,79	32 070,17	8 943 057,39	16 948 003,30	18 430 377,27
4	Остаточная стоимость объектов базисного инвестированного капитала, который будет возвращен в течение объекта в следующем периоде	129,02	108,66	105 241,04	408 112,61	232 529,24
5	Полная стоимость объектов, выбывших из капитала, инвестированного после перехода на РАО, до окончания срока использования	13 162,98	13 215,35			
6	Период, возврата, лет	5 131 747,51	6 819 189,98	8 216 265,28	10 857 274,30	8 388 788,95
7	Величина возврата инвестированного капитала	2 440 036,22	2 586 813,25	2 781 269,67	3 016 020,11	3 326 237,95
	Расчет скорректированного дохода на капитал					
1	Остаточная стоимость инвестированного капитала на начало года	33 318 151,23	35 994 352,43	40 233 282,16	45 648 277,77	53 489 531,96
2	Стоимость введенных объектов в соответствии с утвержденной НОР	5 131 747,51	6 819 189,98	8 216 265,28	10 857 274,30	8 388 788,95
3	Остаточная стоимость объектов, выбывших из капитала до окончания срока использования	5 577,35	1 829,47			
4	Остаточная стоимость объектов, выбывших из капитала, инвестированного после перехода на РАО, до окончания срока использования	10 152,74	11 597,53			
5	Возврат инвестированного капитала (скорректированный на выбытие)	2 440 036,22	2 586 813,25	2 781 269,67	3 016 020,11	3 326 237,95
6	Норма доходности на капитал, инвестированный после перехода на РАО	11%	11%	11%	11%	11%
7	Величина дохода на инвестированный капитал	3 665 018,64	3 959 376,57	4 423 461,04	5 021 310,55	5 883 848,52

Таким образом, величина возврата и дохода на капитал на 2026 год учтены «Регулирующим органом» в размере 3 016 020,11 тыс. руб. и 5 021 310,55 тыс. руб. соответственно.

8.7.1.4. Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования

В соответствии с п. 32(4) Правил регулирования тарифов 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. № 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 Правил 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).

Сетевые организации ведут обязательный отдельный учет расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, направляемых на финансирование мероприятий инвестиционной программы, и расходов, предусмотренных абзацами вторым - восьмым данного раздела.

Положения пункта 32 (4) Правил не применяются в отношении территориальных сетевых организаций в случае невыполнения требований абзаца одиннадцатого данного пункта.

В отношении «Организации» применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB) в соответствии с приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала». Согласно п. 34 Основ ценообразования и Методическим указаниям 228-э учет амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов, направляемых на финансирование мероприятий инвестиционной программы для организаций, регулируемых с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB) не предусмотрен.

Соответственно, требования пункта 32 (4) Правил не применимы в силу вышеизложенного в отношении «Организации» при корректировке на 2026 год необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период с 01 января 2023 года по 31 декабря 2027 года решением РСТ Нижегородской области от 30.11.2022 № 51/5.

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

Наименование регулируемой организации	Утвержденная/проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего источники финансирования на 2026 год, млн. руб.
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижковэнерго»	Утвержденная ИПР	2024-2028 г.г.	утверждена приказом Минэнерго РФ от 05.12.2024 № 27@	6 426,37
	Проект ИПР (на сайте Минэнерго РФ опубликован 07.11.2025)	2025-2029 г.г.	*проходит согласование в установленном законодательстве порядке	9 012,7

Тарифные источники финансирования в ИПР на 2026 год, млн. руб. (без НДС)			
Всего тарифные источники	прибыль всего	в т.ч. от оказания услуг по передаче ЭЭ	амортизация
6 426,37	2 801,16	2 300,78	3 623,59
9 012,7	3 747,85	2 784,78	3 623,59

8.7.1.6. Корректировки НВВ «Организации», выполняемые в том числе с учетом фактических показателей за 2024 г.

8.7.1.6.1. Компенсация фактических расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (при применении метода доходности инвестированного капитала)

В соответствии с п. 42 Методических указаний скорректированная плановая необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, определяемая при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается с учетом показателя ΔY_i , который представляет собой компенсацию фактически расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

«Организацией» в составе неподконтрольных расходов заявлены к учету фактически понесенные в 2024 году расходы для компенсации дефицита средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с требованиями п.5 ст.37 ФЗ «Об электроэнергетике» №35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 №522-ФЗ) в размере 73 710,40 тыс. руб. Документальное подтверждение обоснованности расходов (реестр установленных приборов учета электрической энергии) представлено в томе 6

тарифного дела. «Организацией» за счет тарифного источника в 2024 году было установлено 2 593 прибора учета на общую сумму 73 710,4 тыс. руб. Аналогичный размер расходов был запланирован в НВВ «Организации» на 2024 год.

Таким образом, согласно п.42 Методических указаний компенсация фактически расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, равна 0.

8.7.1.6.2. Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов

В соответствии с п. 37 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с Методическими указаниями осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом отклонения величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов.

В соответствии с п. 42 Методических указаний скорректированная плановая необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, включает в себя компенсацию выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов и производится по формуле:

$$\Delta HBB_{i-2}^{корр} = HBB_{i-2}^{пл} + HBB_{i-2}^{факт} - HBB_{i-2}^{\phi} + \Delta НР_{i-2} + \Delta ОР_{i-2} + ПО_{i-2},$$

где:

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг;

$\Delta НР_{i-2}$ - компенсация фактически понесенных в году i-2 неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год i-2, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 настоящих Методических

указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$$\Delta NP_{i-2} = NP_{i-2}^{\delta} - NP_{i-2}^{\alpha}.$$

NP_{i-2}^{α} - объем неподконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$;

NP_{i-2}^{δ} - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулируемыми органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$;

ΔOP_{i-1} - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

Компенсация выпадающих/излишне полученных расходов, тыс. руб.

№ п/п	Обозначение	Наименование показателя	на 2026 год к 2024 год		
			Предложение «Организации»	Предложение «Регулирующих органов»	Отклонение
1	2	3	4	5	6=5-4
I.		Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за предшествующие периоды (2024 год с учетом ИПЦ)	-173 070,9	-214 744,0	-41 673,1
I.1.	$\Delta НВВ^{оп}_{2024}$ с ИПЦ	Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов с учетом ИПЦ	-865 354,30	-1 073 720,20	-208 365,9
		ИПЦ 2025 год к 1 (%)	9,0	9,0	-
		ИПЦ 2026 год к 1 (%)	5,1	5,1	-
I.1.1.	$\Delta НВВ^{оп}_{2024}$	Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 12 месяцев 2024 года, в том числе:	-755 378,71	-937 263,94	-181 885,23
I.1.1.1.	$НВВ^{оп}_{i-2} + НВВ^{оп}_{i-1} - НВВ^{\delta}_{i-2}$	Компенсация по отклонению фактического объема выручки от планового	-833 543,79	-833 543,79	-
I.1.1.2.	ΔOP_{i-2}	Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям	123 644,49	123 644,49	-
I.1.1.3.	ΔNP_{i-2}	Компенсация фактически понесенных в году 2024 неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год 2024	783 932,07	602 067,71	-181 864,36
I.1.1.4.	ПО ₂₄	Корректировка НВВ по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии оптовой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	-829 411,49	-829 411,49	-

Индексы потребительских цен определены в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 - 2028 годов, опубликованном на сайте Минэкономразвития России от 26.09.2025.

Предложение «Организации» по учету в НВВ на 2026 год компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2024 год, составило -173 070,9 тыс. руб. «Организацией» заявлено

суммарное распределение положительных и отрицательных корректировок за 2024 год на 5 лет в соответствии с п. 38(3) Основ ценообразования. С учетом изложенного, «Регулирующим органом» принято суммарное распределение положительных и отрицательных корректировок за 2024 год на 5 лет (2026-2030). Ежегодно до 2030г. включительно подлежит учету в НВВ -214 744,0 тыс.руб.

8.7.1.6.2.1. Компенсация по отклонению фактического объема выручки от планового

«Организацией» заявлено к учету в НВВ на 2026 год излишне полученные доходы по выручке за 2024 год в размере – -833 543,79 тыс. руб.

По данным «Организации» утвержденная необходимая котловая валовая выручка на 2024 год (без учета оплаты услуг ТСО) составляет 27 490 977,19 тыс. руб., в т.ч. по ставкам на содержание сетей 21 822 042,74 тыс. руб. и 5 668 934,45 тыс. руб. по ставкам на оплату потерь электроэнергии.

По данным «Организации» фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2024 год составил 28 324 520,97 тыс. руб. (без учета оплаты услуг ТСО).

По расчету «Регулирующего органа» фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год, определенный исходя из установленных на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг «Организацией» за 2024 год, составляет 28 324 520,97 тыс. руб. (без учета оплаты услуг ТСО), что выше необходимой валовой выручки, утверждённой для «Организации» на 2024 год на 833 543,79 тыс. руб. Следовательно, в НВВ на 2026 год учтены излишне полученные доходы по выручке за 2024 год в размере – -833 543,79тыс. руб.

Расчет отклонений объема выручки по факту деятельности за 2024 год

тыс.руб.					
№ п/п	Показатель	Единицы измерения	ТБР 2024	ФАКТ 2024	ОТКЛОНЕНИЕ
1	2	3	4	5	6=4-5
1	Выручка по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче ээ	тыс.руб.	33 848 618,07	34 553 212,68	-704 594,61
2	По ставке на содержание сетей	тыс.руб.	26 702 045,11	26 845 849,26	-143 804,15
3	по ставке на потери	тыс.руб.	7 146 572,96	7 707 363,42	-560 790,46
4	Разногласия, проведенные в бухгалтерском учете	тыс.руб.	0,00	13 399,10	-13 399,10
5	Стоимость услуг ТСО	тыс.руб.	6 357 640,88	6 228 691,71	128 949,17
6	содержание	тыс.руб.	4 880 002,37	4 807 593,82	72 408,55
7	потери	тыс.руб.	1 477 638,51	1 421 097,88	56 540,63
8	фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии без ТСО	тыс.руб.	27 490 977,19	28 324 520,97	-833 543,79

8.7.1.6.2.2. Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных

единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э предусмотрено определение компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифов значениям, определяется по формуле:

$$\Delta OP_{i-2} = \left(OP_0 \times \frac{(1 + ИПЦ_0^\phi)}{(1 + ИПЦ_0^{пл})} \times \Pi_j^{i-2} K_{индj}^\phi \right) - OP_{i-2}^{ск},$$

$OP_{i-2}^{ск}$ - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год (i-2);

$ИПЦ_0^\phi$, $ИПЦ_0^{пл}$ - соответственно фактический индекс потребительских цен, индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня операционных расходов в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$K_{индj}^\phi$ - коэффициент индексации операционных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц в году j, который начинается с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень операционных расходов;

$$K_{индj}^\phi = (1 - ИР_j) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + Эл \times ИКА_j^\phi),$$

$ИПЦ_j^\phi$ - фактический индекс инфляции за расчетный год j;

$$ИКА_j^\phi = \frac{уе_j^\phi - уе_{j-1}^\phi}{уе_{j-1}^\phi},$$

$уе_j^\phi$, $уе_{j-1}^\phi$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае если год (j-1) является

первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов, то в качестве показателя ue_{j-1}^{Φ} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов;

OP_0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктами 14 - 15 Методических указаний.

Согласно формуле расчета компенсации операционных расходов, определяется разница между плановым и фактическим коэффициентом индексации. Это означает, что операционные расходы на тот год, за который производится корректировка, должны быть установлены путем применения коэффициента индексации, определяемого в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц, к уровню операционных расходов, установленных на базовый период.

Организацией заявлена к учету компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа в 2024 году значениям в размере 123 644,49 тыс. руб. Расчет предлагаемой «Организацией» корректировки представлен в таблице:

Показатель	ед.изм.	2023 утверждено	2023 факт	2024 утверждено	2024 с учетом фактических показателей
инфляция	%	6,00%	5,90%	7,20%	8,50%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов (факт), всего	у.е.	244 251,56	244 995,29	246 970,00	248 704,40
ВН	у.е.	40 527,57	40 642,64	40 630,11	41 087,33
СН1	у.е.	18 471,84	18 448,76	18 454,59	18 609,76
СН2	у.е.	128 997,91	129 735,55	131 710,89	132 716,37
НН	у.е.	56 254,23	56 168,33	56 174,41	56 290,94
коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов				0,75	0,75
индекс изменения количества активов	%			0,83%	1,37%
итого коэффициент индексации				1,070	1,089
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	6 997 121,00		7 487 890,67	
ИТОГО компенсация подконтрольных расходов (ΔПР)	тыс. руб.				123 644,49

«Регулирующим органом» произведен расчет величины компенсации операционных расходов, связанных с изменением фактического индекса инфляции и фактического объема условных единиц Нижновэнерго за 2024 год

первого долгосрочного периода регулирования. Расчет корректировки операционных расходов приведен в таблице.

Фактический уровень ИПЦ и условных единиц за 2023 год приняты по предложению «Организации».

№ п/п.	Показатели	Единица измерения	ОР 2023 год	2024 утв.	2024 факт	Отклонение
Расчет коэффициента индексации						
1.	Инфляция	%	x	7,20%	8,50%	x
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1,00%	1,00%	x
3.	Количество активов, всего	у.е.	244 251,56	246 970,00	248 703,49	x
3.1.	ВН	у.е.	40 527,57	40 630,11	41 086,93	x
3.2.	СН1	у.е.	18 471,84	18 454,59	18 609,26	x
3.3.	СН2	у.е.	128 997,91	131 710,89	132 716,37	x
3.4.	ИН	у.е.	56 254,23	56 174,41	56 290,94	x
4.	Коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов	коэф.	x	0,75	0,75	x
5.	Индекс изменения количества активов	%	x	1,11%	1,82%	x
6.	Итого коэффициент индексации	коэф.	x	1,0701	1,0888	
Расчет операционных расходов						
ИТОГО операционные расходы		тыс.руб	6 997 121,00	7 487 890,67		123 644,49

8.7.1.6.2.3. Компенсация фактически понесенных в 2024 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год

Сумма компенсации фактически понесенных и неучтенных при установлении тарифов неподконтрольных расходов за 2024 год заявлена «Организацией» к учету в НВВ на 2026 год в размере 783 932,07 тыс. руб.

Подробное описание фактических неподконтрольных расходов по результатам экспертизы «Регулирующего органа» за 2024 год отражено в разделе 8.7.1.2 настоящего экспертного заключения, постатейный расчет компенсации фактически понесенных и неучтенных при установлении тарифов неподконтрольных расходов за 2024 отражен в Приложении 6 к данному экспертному заключению.

В результате экономически обоснованная величина корректировки НВВ по неподконтрольным расходам за 2024 год составляет 594 871,25 тыс. руб.

8.7.1.6.2.4. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО)

В соответствии с п. 42 Методических указаний скорректированная плановая необходимая валовая выручка, определяемая при установлении

тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, включает в себя компенсацию выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования.

Порядок расчета величины компенсации для территориальных сетевых организаций определен п. 25 Методических указаний и рассчитывается по следующей формуле (в случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования):

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{отп. ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{отп. пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\ - \max \left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{отп. ф.} - P_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия.

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$;

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{отп. ф.}$ - соответственно плановый объем и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации, определяемый регулируемыми органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии (мощности) в сетях в году $i-2$, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании сетевым организациям;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на

долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

«Организацией» заявлена компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования, в размере - 829 411,49 тыс. руб. Расчет предлагаемой корректировки отражен в таблице:

№ п/п	Показатели	ед.изм.	2024 год
1	Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов на 2024 год (ЦПтбр i-2)	руб./МВт.ч	4 453,10
2	Уровень технологического расхода потерь (N i-2)	%	9,69%
3	Плановый объем отпуска в сеть (Э опт пл i-2)	млн.кВт.ч	12 604,27
4	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2 (П ф i-2)	млн.кВт.ч	1 134,62
5	Фактический объем отпуска в сеть (Э оптФ i-2)	млн.кВт.ч	12 837,97
6	Средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях (ЦПф i-2)	руб./МВт.ч	4 076,24
7	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)	тыс.руб.	-829 411,49

В результате проведенного анализа величина заявленной «Организацией» компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска

электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования 2024 год, признана «Регулирующим органом» обоснованной и учтена в сумме -829 411,49 тыс. руб.

Суммарная величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, по расчету «Регулирующего органа» составляет - 937 263,94 тыс. руб. с учетом индексации на ИПЦ в соответствии с официальным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2026 и последующие годы (от 26.09.2025) суммарная корректировка составит - 1 073 720,20 тыс. руб.

«Организацией» заявлено суммарное распределение положительных и отрицательных корректировок за 2024 год на 5 лет в соответствии с п. 38(3) Основ ценообразования. С учетом изложенного, «Регулирующим органом» принято суммарное распределение положительных и отрицательных корректировок за 2024 год на 5 лет (2026-2030). Ежегодно до 2030г. включительно подлежит учету в НВВ -214 744,0 тыс. руб.

8.7.1.7. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

В целях обеспечения положений федерального законодательства РСТ Нижегородской области осуществляется анализ использования инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые тарифы в сфере электроэнергетики.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Корректировка необходимой валовой выручки, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Нижновэнерго осуществляется в соответствии с п. 42, 34 Методических указаний № 228-э.

Согласно постановлению Правительства Нижегородской области от 21.09.2021 № 832 «О региональном государственном контроле (надзора) в сферах естественных монополий и в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Нижегородской области», анализ реализации инвестиционной программы осуществлялся в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий РСТ НО проводился анализ соответствия представленных организацией документов отчету об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики.

«Организацией» представлен отчет об использовании инвестиционных ресурсов за 2024 год и первичные документы к нему. Кроме того, в материалах тарифного дела представлены документы, подтверждающие фактический понесенные затраты, связанные с инвестиционной деятельностью, за 2024г. По предложению организации суммарная корректировка по данной статье на 2026 год составит 3 783 030 тыс. рублей. Параметры расчета отражены в таблице:

Расчет корректировки НВВ по факту неисполнения (изменения) инвестиционной программы за 2024 гг.		
<i>Величина собственных средств на реализацию ИПР, учтенная в тарифах на 2024 г.</i>		
Наименование		2024 год
ТБР	Возврат капитала	2 714 759
	Доход на капитал	4 165 356
	Сглаживание	0
ФАКТ	Стоимость обслуживания заемных средств	2 001 611
	Выпадающие доходы от льготного ТП (расходы на строительство, не вкл. в плату за ТП)	1 729 139
	Расходы из прибыли, в т.ч.	848 175
	Прибыль на прочие цели	125 688
	РПП	722 487
	Погашение тела кредита	0
	Расходы по списанию безнадежной задолженности	0
Собственные средства на ИПР		2 301 190
<i>Отклонение фактического размера финансирования ИПР от планового размера финансирования ИПР, действующей на дату принятия ТБР</i>		
Наименование		Фактический размер финансирования ИПР за 2024 год
Финансирование ИПР (передача э/э, без НДС) - всего		6 310 279
Собственные средства ИПР		5 603 445
Амортизация		3 386 433
Прибыль		2 217 011

Прочие собственные средства	234 463
Заемные средства	706 834
Корректировка НВВ на 2026 год по факту исполнения ИПР в 2024 г.	3 302 255
Корректировка НВВ на 2026 год по факту исполнения ИПР в 2024 г. с учетом ИПЦ	3 783 030

Результаты исполнения инвестиционной программы «Организации» за 2024 год отражены в отчете об использовании инвестиционных ресурсов по форме отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э. В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, Минэнерго России проводит анализ отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ, с дальнейшим направлением в федеральные органы исполнительной власти, участвующих в утверждении соответствующих инвестиционных программ.

«Регулирующий орган» письмом от 21.10.2025 № 516-554324/25 направлен запрос в адрес ФАС России о предоставлении информации о выявленных уполномоченным органом – Минэнерго России нарушениях «Организации» при исполнении инвестиционной программы за 2024 год. Информация о результатах контроля за реализацией инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» с указанием нарушений, выявленных при рассмотрении отчетов о реализации инвестиционных программ субъектами электроэнергетики группы компаний «Россети» за 2024 год, доведена до органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов письмом ФАС России от 05.12.2025 № ГМ-115788/25.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2022 и 2023 годах произведен в соответствии с п. 42 Методических указаний и производится по следующим формулам:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-j}^{\text{коррИП}} = \left[\sum_{j=1}^2 (\text{ИП}_{i-j}^{\text{ф}} - \text{СС}_{i-j}^{\text{ИП}}) - \Delta \text{НВВ}_{i-29\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right] \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i),$$

где:

$$\text{СС}_{i-j}^{\text{ИП}} = \text{ВК}_{i-j}^{\text{СК}} + \text{ДК}_{i-j}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_{i-j}^{\text{сгорр}} - \text{Кр}_{i-j} - \text{Вып}_{i-j}^{\text{ТП}} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{СЗ}},$$

$\text{СС}_{i-j}^{\text{ИП}}$ - объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j);

$ИП_{i-j}^{\Phi}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, 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 налога на добавленную стоимость в году (i-j) долгосрочного периода регулирования;

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-1) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10 процентов;

$\Delta HVB_{i-2,inc}^{коррИП}$ - 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 на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

$BK_{i-j}^{св}$ - величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

$DK_{i-j}^{св}$ - величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

$ДельтаHVB_{i-j}^{св\ корр}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i-j, производимого в целях сглаживания тарифов;

Kp_{i-j} - величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, в году i-j;

$Вып_{i-j}^{ТП}$ - выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые

в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в году $i-j$;

$Racx_{i-j}^{приб}$ - величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в году $i-j$, признанных регулирующим органом экономически обоснованными, в том числе расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, учитываемая регулирующим органом в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования (тыс. руб.).

$Racx_{i-j}^{сз}$ - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, за последний отчетный год, за который имеются фактические данные.

При проведении анализа исполнения инвестиционной программы филиала «Нижновэнерго» экспертами приняты во внимание разъяснения ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18 и от 18.05.2022 № МШ/48200/22 о проведении корректировки необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций.

В разъяснениях ФАС России отмечается, что «фактический объем финансирования инвестиционной программы может отличаться от планового, предусмотренного в утвержденной (скорректированной) инвестиционной программе по различным независимым от сетевой организации основаниям. В случае непревышения фактических расходов на реализацию инвестиционного проекта над общей стоимостью инвестиционного проекта в составе утвержденной (скорректированной) инвестиционной программы, отклонение фактических расходов на реализацию инвестиционной программы в связи с изменением фактических сроков реализации инвестиционных проектов может быть признано экономически обоснованным. При определении объема фактического финансирования инвестиционной программы допускается возможность отклонения годового объема финансирования по отдельным инвестиционным проектам как в положительную, так и отрицательную сторону от его планового значения в рамках утвержденной (скорректированной) долгосрочной инвестиционной программы.»

При расчете корректировки НВВ на очередной период регулирования в соответствии с п.42 Методических указаний подлежит учету 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 на $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев ($\Delta HBB_{i-2,9м}^{вып/вп}$).

При корректировке НВВ Нижновэнерго на 2025 год, установленной на долгосрочный период с 01.01.2023 по 31.12.2027 решением РСТ Нижегородской области от 30.11.2022 № 51/5 (в ред. от 29.11.2024), корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года, равнялась 0 в силу нижеизложенного.

Согласно п.42 Методических указаний № 228-э, в том случае, если отклонение исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 составит более чем на 10 процентов, то при расчете корректировки НВВ 2025 г. подлежит учету корректировка ИПР за 9 месяцев текущего (2024) года.

РСТ НО было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2024 года. В рамках анализа рассмотрена информация о реализации инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года, представленная со стороны регулируемой организации через систему ФГИС ЕИАС ФАС России в формате разработанных ФАС России отчетных форм «NET.INV.2023 Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям (ежеквартальный)», и данных, опубликованных на ИнвестПортале – invest.gosuslugi.ru.

Результаты реализации инвестиционной программы Нижновэнерго в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2024 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 9 месяцев 2024 г. от 20.11.2024 №в-530/2.

Так же РСТ НО было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года. Результаты реализации инвестиционной программы Нижновэнерго 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 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №в-823/1.

Информация о выполнении инвестиционной программы по отчету регулируемой организации за 9 месяцев 2024 и 2025 годов:

Наименование ТСО	ИП 2024 год				
	План ИП на 2024 и 2025 год, тыс. руб.	План ИП на 9 месяцев 2024 и 2025 года, тыс. руб.	Факт по данным организаций за 9 месяцев 2024 и 2025 года, тыс.руб.	% выполнения за 9 месяцев 2024 и 2025 года	Отклонение за 9 месяцев 2024 и 2025 года, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6

ПАО «Россети Центр и Приволжье» - филиал «Нижневолгоэнерго»	ИП 2024 год				
	5723,14	3644,17	4791,23	131,5	1147,063
	ИП 2025 год				
	6728,15	4662,50	7004,35	150,2	2341,85

Согласно отчетам по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям 9 месяцев 2024 и 2025 г. г. от 20.11.2024 №в-530/2, 04.12.2025 №в-823/1 «Организацией» перевыполнено запланированное на 9 месяцев 2024 года финансирование инвестиционной программы на 1147,063 млн. руб. (в ценах 2024 года), на 9 месяцев 2025 года финансирование инвестиционной программы на 2341,85 млн. руб. (в ценах 2025 года). При этом, корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год и 2026 гг., осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 и 2025 гг., «Организацией» в составе предложения на плановый (2025 и 2026) года не заявлена. При таких условиях включение данной корректировки по инициативе органа регулирования приводит к дополнительному увеличению заявленной необходимой валовой выручки, что нарушает принцип баланса интересов регулируемых организаций и потребителей.

На основании вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки на 2025 и 2026 гг., осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 и 2025 гг., составляет 0 руб.

Расчет корректировки НВВ на 2026 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по расчету «Регулирующего органа» отражен в таблице:

<i>Расчет объема собственных средств на реализацию ИПР</i>			
<i>тыс. руб.</i>			
Наименование		Расчет «Организации», тыс.руб.	Расчет «Регулирующего органа», тыс.руб.
ТБР 2024	Возврат капитала	2 714 759	2 714 759,00
	Доход на капитал	4 165 356	4 165 356,00
	Сглаживание	0	0,00
ФАКТ 2024	Стоимость обслуживания заемных средств (проценты за кредит)	2 001 611	2 001 611,00
	Выпадающие доходы от	1 729 139	1 729 139,00

	льготного ТП (расходы на строительство, не вкл. в плату за ТП)		
	Расходы из прибыли, в т.ч.	848 175	848 175
	Прибыль на прочие цели	125 688	125 688,00
	РПП	722 487	722 487,00
	Погашение тела кредита	0	0,00
	Расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной	0	0,00
Собственные средства на ИПР		2 301 190	2 301 190
<i>Отклонение фактического размера финансирования ИПР от планового размера финансирования ИПР, действующей на дату принятия ТБР</i>			
<i>тыс. руб.</i>			
Наименование	Плановый размер финансирования ИПР, принятой Приказом Минэнерго РФ от 05.12.2024 №27@	Фактический размер финансирования ИПР «Регулирующий орган»	
Финансирование ИПР - всего	6 569 536	6 230 738	
Собственные средства ИПР	5 853 366,0	5 523 903,7	
Амортизация	3 432 027	3 386 433	
Прибыль	2 088 842	2 137 470	
Прочие собственные средства	332 497	215 811	
Заемные средства	716 170	706 834	
Итого корректировка НВВ на 2026 год по факту исполнения ИПР в 2024 году		3 222 714	
ИПЦ на 2025 год в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ		9,0%	
ИПЦ на 2026 год в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ		5,1%	
Итого корректировка НВВ на 2026 год по факту исполнения ИПР в 2024 году с учетом ИПЦ		3 691 909	

8.7.1.8. Включение в НВВ на 2026 год составляющей $V_i^{\text{распред}}$

«Организацией» к включению в НВВ на 2026 год предложена величина в размере -148 764,9 тыс. руб. (компенсация выпадающих доходов по факту деятельности за прошлые годы (до 2024 года), некомпенсированные в НВВ и перенесенные на будущие периоды (В распред). Подробное описание содержится в экспертном заключении от 28.11.2024 № в-749. Предложение по данной статье учтено «Регулирующим органом на уровне предложения «Организации»»

8.7.1.9. Корректировка по показателям уровня надежности и качества оказываемых услуг

Предложение «Организации» по данной статье расходов на 2026 год 261 864,5 тыс.руб.

Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержден приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1.

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Организация» письмами (вх.№ 516-157205/25 от 31.03.2025, вх. №516-501812/25 от 17.10.2025) представила отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2024 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. решением ФАС России № 806/22 от 14.11.2022 (в ред. от 25.11.2022г.). Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.1220 «Регулирующим органом», на основании отчетных данных «Организации», определены фактические значения показателей надежности и качества за 2024 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения, (Птпр)	
План 2024г	Факт 2024г	План 2024г	Факт 2024г	План 2024г	Факт 2024г
1,02812	0,64474	0,53150	0,36504	1,05155	1,07200

В соответствии с п.5.1 МУ №1256, обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества

услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

В соответствии с п.5.1.4 МУ №1256, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}$$

Для «Организации», на основании фактических данных за 2024 год, представленных в «Регулирующий орган» письмами вх.№ 516-157205/25 от 31.03.2025, вх. №516-501812/25 от 17.10.2025 определены:

Показатель		Значение	Примечание	
$\alpha 1$	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг	0,3	п.5.1.4-5.1.5 МУ 1256	
$\alpha 2$		0,3		
$\beta 1$		0,3		
$\beta 2$		0,1		
Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$		1		
Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$		1		
Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$		0		
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, $K_{кач3}$		0		

На основании раздела 5 Методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, и расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества ($K_{об}$), обобщенный показатель уровня надежности и качества за 2024 год равен 0,6, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг со значительным улучшением в соответствии с п.5.1.5 МУ 1256. В результате анализа информации, представленной организацией, согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент ($K_{НКi}$), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг в 2026 году (1,2) определен по формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}$$

Показатель	Значение	Примечание
Коб -обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2026 году	0,6	п.5.1.4 МУ №1256
Пкор - максимальный процент корректировки	2	п. 5 МУ №254-э/1

В соответствии с п.42 Методических указаний 228-э рассчитана корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2026 год в размере 261 864,51 тыс. руб.

Показатели	Значение	Примечание
НВВ ^{сод.} _{г-1} -необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2024 год, тыс. руб.	21 822 042,74	в соответствии с решением РСТ НО от 30.11.2022 №51/5 (в ред. от 27.12.2023 №60/1)
КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент	1,20	п.5 МУ №254-э/1
Корректировка НВВ (НВВ ^{сод.} _{г-1} *КНКi)	261 864,51	п.42 МУ 228-э

8.7.1.10. Экономически необоснованные расходы «Организации» по налогу на имущество

«Регулирующим органом» в соответствии с п. 5 и 7 Основ ценообразования принято решение об исключении из НВВ 2026 года экономически необоснованных расходов «Организации» по налогу на имущество.

По данным УФНС России по Нижегородской области и министерства финансов Нижегородской области «Организацией» предъявлена к возмещению из регионального бюджета за 2020-2021 годы сумма уплаченного ранее налога на имущество в размере 665 770,8 тыс. руб., в т.ч. за 2020 г. – 327 357 тыс. руб., 2021 – 338 413,8 тыс. руб. По данному факту в адрес «Организации» «Регулирующим органом» был направлен запрос дополнительных материалов от 06.06.2025 № 516-301097/25. В ответ на запрос «Организацией» письмом от 26.06.2025 исх. № МР7-ННЭ/12-41/7600 представлена уточненная налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год, подтверждающая обозначенную сумму возмещения.

Руководствуясь 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. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы). Таким образом, предъявленная к возмещению из регионального бюджета за 2020-2021 годы сумма учтенного при установлении регулируемых тарифов и уплаченного ранее налога на имущество в размере 665 770,8 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ 2026 года с учетом индексации на ИПЦ. Совокупная сумма к исключению составляет -1 030 145,45 тыс. руб.

На основании пункта 7 Основ ценообразования и в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, являющегося в соответствии с положениями статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» общим принципом организации экономических отношений и основы государственной политики в сфере электроэнергетики, а также соблюдения предельных уровней роста тарифов (цен), установленных на 2026 год приказами ФАС России, а также параметров заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 01.10.2024 № Сл-516-851429/24, согласованного приказом ФАС России от 15.10.2024 № 724/24, и недопущения «тарифных качелей» в последующие периоды регулирования, величина корректировки распределена на 2 года до конца текущего долгосрочного периода регулирования, в т.ч. на 2026 г. (-758 498,36) тыс. руб., на 2027 г. (-271 647,09) тыс. руб. с учетом индексации.

8.7.1.11. Экономия операционных/ подконтрольных расходов, учитываемая при установлении НВВ

Согласно тарифной заявке «Организации», величина экономии операционных расходов для включения в необходимую валовую выручку 2026 года заявлена в сумме 80 538,26 тыс. руб.

Расчет экономии от снижения операционных расходов, подлежащей включению в НВВ на 2025-2027 гг. по данным «Организации»

№ п/п	Показатели	2019 год		2020 год		2021 год		2022 год	
		скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов	фактические операционные расходы	скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов	фактические операционные расходы	скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов	фактические операционные расходы	скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов	фактические операционные расходы
1	Сумма операционных расходов филиала	5 929 255	5 869 020	5 964 690	5 902 703	6 010 384	5 950 785	6 238 580	6 151 372
2	Экономия операционных расходов	60 235		61 987		39 599		87 289	

тыс.руб.

3	Величина экономии операционных расходов, подлежащая включению в ИВВ на 2026 год	80 538,26						
	Справочное:		ИПЦ, %					
	ИПЦ на 2020		3,4%	103,4%				
	ИПЦ на 2021		6,7%	106,7%				
	ИПЦ на 2022		13,8%	113,8%				
	ИПЦ на 2023		5,9%	105,9%				
	ИПЦ на 2024		8,5%	108,5%				
	ИПЦ на 2025		9,0%	109,0%				
	ИПЦ на 2026		5,1%	105,1%				

Вопрос учёта в тарифном регулировании экономии операционных расходов, сложившейся в предыдущем долгосрочном периоде (2011-2022 гг.), был подробно рассмотрен РСТ Нижегородской области при установлении тарифов на 2023 год (экспертное заключение РСТ Нижегородской области от № в-1034 от 23.11.2022).

В качестве обоснований экономии операционных расходов, органом тарифного регулирования были исследованы предоставленные Нижновэнерго:

1) расчет экономии от снижения операционных расходов, подлежащей включению в необходимую валовую выручку 2023-2026 гг.;

2) программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2019-2023 годы;

3) программа сокращения операционных расходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» на долгосрочный период 2011-2022 гг.;

4) пояснительная записка к программе сокращения операционных расходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» на долгосрочный период 2011-2022 гг.;

5) обосновывающие документы к программе сокращения операционных расходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго».

По результатам анализа данных материалов величина экономии операционных расходов, была учтена по отдельным мероприятиям Программы, а именно:

1. Мероприятия по повышению энергетической эффективности (пункты 3.2 – 3.9 раздела IV Программы);

2. Мероприятия по повышению эффективности системы управления закупочной деятельностью и цепочками поставок (пункт 5.1 раздела IV Программы).

Величина экономии операционных расходов рассчитывается в соответствии с пунктом 16 Методических указаний № 228-э (в ред. приказ ФАС России от 20.11.2024 №878/24):

«Экономия операционных 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 и определяется по формуле для последующих годов очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭОР}_i = \frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭОР}_j \times \Pi'_{i-j+1} (1 + \text{ИПЦ}_i))}{5},$$

где: i - номер расчетного года очередного долгосрочного периода регулирования, $i = 2, 3, 4, 5$ ».

По результатам выполненных расчетов величина $\Delta \text{ЭОР}_i / \Delta \text{ЭПР}_i$ к учету на 2026 год очередного долгосрочного периода регулирования определена на уровне предложения «Организации» в размере 80 538,26 тыс. руб. (расчет представлен выше).

8.7.1.12. Экономия расходов на оплату потерь

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, определяется в соответствии с пунктами 34(1) – 34(3) Основ ценообразования № 1178.

Величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии для включения в необходимую валовую выручку на содержание сетей 2026 года заявлена «Организацией» в тарифной заявке в сумме 914 838,00 тыс. руб., в т.ч.:

- экономия от снижения потерь электрической энергии по факту 2024 г. – 438 088,7 тыс. рублей;

- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем ДПР, подлежащей учету в НВВ до истечения 10 лет, в 2026 году – 476 749,3 тыс. рублей.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье «Организацией» представлены:

- 1) пояснительная записка о величине экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащей учету в НВВ;

- 2) расчет экономии от снижения потерь электрической энергии, достигнутой в текущем долгосрочном периоде регулирования;

- 3) программа сокращения расходов на оплату потерь;

- 4) программа энергосбережения филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго» на период 2017-2022 гг.,

5) программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго» на период 2023-2027 гг., утверждена и.о. заместителем генерального директора ПАО «Россети Центр и Приволжье»-директором филиала «Нижевоэнерго» Е.В. Турапиным от 10.05.2023;

6) скорректированная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027гг. направлена филиалом «Нижевоэнерго» письмо исх. от 03.05.2025 № МР7-ННЭ/48/6370);

7) отчеты об исполнении программы энергосбережения за 2024 год;

8) счета-фактуры от ПАО «ТНС энерго НН» на оплату потерь электроэнергии за 2024 год,

9) иные документы.

Согласно 34¹ Основ ценообразования № 1178:

«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, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств».

В соответствии с п. 34³ Основ ценообразования (с изм. и доп.) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией, определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2}, \text{ где:}$$

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования,

следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max \left(0; N - N_j^{\text{уст}} \right) \times W_{\text{сз}j} \times \text{ЦП}_j$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами 38¹ или пунктом 40¹ настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38¹ или 40¹ настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{сз}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max \left(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{сз}j-2} - \Pi_{\phi j-2} \right) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38¹ или 40¹ настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{сз}j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\Pi_{\phi j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях

сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной «Организацией» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии на 2026 год, выполненный «Регулирующим органом», представлен в таблице.

1. Расчет экономии от снижения потерь электрической энергии		
<i>по факту 2024 года</i>		
Наименование	ед.изм.	2024 год
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	9,69%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $i-2$	млн.кВт.ч	12 838,0
поступление электроэнергии в сеть по консолидированным объектам прочих ТСО	млн.кВт.ч	38,7
<i>фактический уровень потерь</i>	%	8,84%
Фактический объем потерь электрической энергии	млн.кВт.ч	1 134,62
объем потерь электроэнергии в консолидированных сетях прочих ТСО	млн.кВт.ч	1,84
Фактически сложившаяся за год $i-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт.ч	4 076,24
Размер экономии потерь	млн.кВт.ч	109,38
Дельта норматива потерь	%	0,9%
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{Эп}i$)	тыс.руб.	438 088,66
2. Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем ДПР, подлежащей учету в НВВ до истечения 10 лет		
Наименование	ед.изм.	2026 год
Максимальное значение уровня потерь (N)	%	10,10%
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	9,47%
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	млн.кВт.ч	12 842,37
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт.ч	5 847,57
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{ЭП}^j$)	тыс.руб.	476 744,6
3. Всего экономия расходов на оплату потерь для учета в НВВ (в расходах на содержание эл. сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь э/э)		
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{ЭП}j$)	тыс.руб.	914 833,3

8.7.1.13. Расчетная предпринимательская прибыль

По предложению Организации величина расчетной предпринимательской прибыли на 2026 год заявлена в размере 1 945 332,81 тыс. руб.

Пунктом 34 Основ ценообразования предусмотрено, что при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включается расчетная предпринимательская прибыль. Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с положениями Методических указаний № 228-э расчетная предпринимательская прибыль является составляющей фактических расходов из прибыли, признанных регулирующим органом экономически обоснованными, при определении объема собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на предыдущий год. В составе корректировки ИПР Организацией заявлена расчетная предпринимательская прибыль как составляющая фактических расходов из прибыли за 2024 год в размере 722 487 тыс. руб., что признано «Регулирующим органом» экономически обоснованным.

Подводя итог всему вышеизложенному, необходимая валовая выручка «Организации» на содержание сетей на 2026 год составит (тыс.руб.)

№ п/п	Показатели	2025 год	2026 год	
		Утвержденная долгосрочная НВВ	Утвержденная долгосрочная НВВ	Предложение НВВ (корректировка)
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей (с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»)	25 478 697,66	22 018 130,70	33 423 167,67
1.1	Подписные расходы (ПР)	8 108 967,39	7 725 248,92	9 370 421,69
1.2	Неподконтрольные расходы (НП)	7 525 724,62	6 538 618,16	9 612 125,41
1.3	Возврат инвестированного капитала	2 845 720,67	2 753 612,55	2 759 282,94
1.4	Доход на инвестированный капитал	4 612 157,63	4 959 908,13	5 017 569,54

1.5	Величина возмещения выпадающих/излишне полученных доходов	1 383 874,95		-173 070,9	-214 744,0
1.6	Компенсация выпадающих доходов по факту деятельности за прошлые годы (до 2023 года), освоенные в НВБ и перенесенные на будущие периоды (8 период)			-148 764,9	-148 764,9
1.7	Корректировка НВБ с учетом надежности и качества оказываемых услуг			261 864,3	261 864,3
1.8	Экономия операционных расходов	74 037,67	40 742,94	80 338,26	80 338,26
1.9	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии			914 838,00	914 833,27
1.10	Расчетная предпринимательская прибыль			1 945 332,81	0,00
1.11	Создание НВБ	498 900,99		0,00	0,00
1.12	Корректировка НВБ с учетом исполнения инвестиционной программы	429 223,75		3 783 030,30	3 691 908,60
1.13	Излишне полученные доходы по налогу на имущество	0,00	0,00	0,00	-758 498,36

8.7.2. Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется в соответствии с *пунктом 81 Методических указаний № 228-э*.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии на «2026» год определена в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178 в размере 1 270,40 млн. кВтч. В соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год (утвержден приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП в ред.28.11.2025)

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году «2026», учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, определена в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178, в соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на 2026 год, опубликованным 28 ноября 2024 г. на официальном сайте НП «Совет рынка», сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и стоимости услуг инфраструктуры оптового рынка.

Расчет расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям представлен ниже в таблице № 31.

Таблица 31.

Расчет расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение «Организация»				Предложение «Регулирующего органа»				Отклонение
			с	с	с	с	с	с	с	с	
1	2	3	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	2026 год	7	8	9	01.10.2026-31.12.2026	2026 год	2026 год
1.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.1+п.2)	тыс. руб.									10 = 9 - 6
1.1	Объем потерь электрической энергии (СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)	млн. кВтч	3 648 776,96	3 780 044,42	7 428 831,38	3 530 817,57	1 567 394,40	7 428 748,64	2 330 536,68	7 428 748,64	72,74
1.2	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии ТСО у гарантирующих поставщиков (п.1/п.1.1)		623,98	646,42	1 270,40	623,98	261,70	1 270,40	384,73	1 270,40	-
Гарантирующий поставщик (энергообеспечивающая организация): ПАО "ТНС-Энерго"			5 847,62	5 847,62	5 847,62	5 658,58	5 989,31	5 847,57	6 057,66	5 847,57	- 0,06
2.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2.1*п.2.2)	тыс. руб.	3 648 776,96	3 780 044,42	7 428 831,38	3 530 817,57	1 567 394,40	7 428 748,64	2 330 536,68	7 428 748,64	- 72,74
2.1	Объем потерь электрической энергии ТСО у ПАО "ТНС-ЭНЕРГО" (СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)	млн. кВтч	623,9760	646,4240	1 270,40	623,9760	261,6986	1 270,400	384,7254	1 270,400	-
2.2	Цена покупки потерь у ПАО "ТНС-Энерго" (п.2.3+п.2.5+п.2.6)	руб./МВтч	5 847,62	5 847,62		5 658,58	5 989,31		6 057,66		
2.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ПАО "ТНС-Энерго" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1);	руб./МВтч	4 383,64	4 383,64		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.	2 735 285,08	2 833 688,99		3 081 395,64	1 406 759,44		1 990 070,11		
2.4.1	Общий объем потерь электрической энергии ПАО "ТНС-Энерго" (СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)	млн.кВт.ч	623,9760	646,4240	1 270,40	728,0564	308,3129		441,5364	1 477,91	
2.4.2	Общий объем потерь мощности ПАО "ТНС-Энерго" (СПБ от 15.10.2025	МВт	623,9760	646,4240	1 270,40	209,6818	180,5625		251,8915	195,12	

Приложение 1.

Значение 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 на территории Нижегородской области в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года (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).

№п/п	ТСО	Год										
		2020	2021	2022	2023	2024	2026	2027	2028	2029	2030	
1	филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго"	9 279	9 381	9 348	9 493	9 985	10 185	10 202	10 242	10 283	10 343	
2	АО "НВЭК"	288	322	328	330	230	559	231	231	231	231	
3	АО "Оборонэнерго"	110	145	147	158	159	181	181	181	181	181	
4	АО "СЭСК"	252	253	252	282	283	289	283	283	283	283	
5	АО "Энергосетевая компания"	253	256	257	376	405	475,73	480	480	480	480	
6	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	342	474	477	477	482	906	907	907	907	907	
7	ООО "Нижегородская электросетевая компания" (монополия)	1 476	1 476	1 476	1 482	1 468	1 466	1 453	1 454	1 455	1 456	
8	ООО "Павловоэнерго"	173	173	175	175	216	238	275	275	275	275	
9	ООО "Специальпроект"	473	480	490	499	535	645	629	629	629	629	
10	ООО "Электросети"	82	83	96	104	128	-	-	-	-	-	
11	ООО "ЭнергоТранспорт"	63	64	67	70	279	283	283	283	283	283	
12	ООО "ЭДСК НН"	78	107	133	158	158	794	559	559	559	559	
13	ОАО "РЖД"	26	26	26	26	27	27	27	27	27	27	
14	ФКП "Завод им. Я.М.Свердлова"	143	143	143	143	144	145	145	145	146	146	

На основании проведенного анализа наибольшая сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций крупнейшей 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 у филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго".

Приложение 2.

Сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, используемых их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области (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)

№п/п	ТСО	Год									
		2020	2021	2022	2023	2024	2026	2027	2028	2029	2030
		Значение протяженности линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжения 110 кВ и выше, км									
1	филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижевоэнергo"	3 871	3 882	3 877	3 877	3 877	3 888	3 894	3 894	3 894	3 894
2	АО "ВВЭК"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3	АО "Оборонэнерго"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	АО "СЭСК"	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
5	АО "Энергосетевая компания"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	29	22	22	22	22	27	27	27	27	27
7	ООО "Нижегородская электросетевая компания" (моносеть)	0,10	0,10	0,03	0,03	0,03	0,29	0,03	0,03	0,03	0,03
8	ООО "Павловоэнерго"	13	13	13	13	22	22	22	22	22	22
9	ООО "Специалвестпроект"	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
10	ООО "Электросети"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	ООО "ЭнергоТранспорт"	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
12	ООО "ЭЛСХ НН"	-	-	-	-	-	9	9	9	9	9
13	ОАО "РЖД"	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
14	ФКП "Завод им. Я.М.Свердлова"	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

На основании проведенного анализа, наибольшая сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ 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 у филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижевоэнергo".

Приложение 3.

Таблица № П2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (среднегодовой 2026)

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц на 100 км трассы ЛЭП	ВСЕГО:		Собственность		Арендн, в том числе безвозмездно используемое электросетевое хозяйство		Безвозмездные объекты, право собственности на которые принадлежит за ПАО "Россети Центр и Приволжье" в судебном порядке	
					Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц
1	2	3	4	5	км	у	км	у	км	у	км	у
ВЛЭП	1150	-		800	6	7 = 5 * 6 / 100	8	9 = 5 * 8 / 100	10	11 = 5 * 10 / 100	12	13 = 5 * 12 / 100
	750	1	металл	600								
	400-500	1	металл	400								
			ж/бетон	300								
		1	металл	230								
	330		ж/бетон	170								
		2	металл	290								
			ж/бетон	210								
	220	1	дерево	260								
			металл	210								
			ж/бетон	140								
	110-150	2	металл	270								
			ж/бетон	180								
		1	дерево	180	390,95	703,71	390,95	703,71				

			металл	160	307,55	492,08	303,33	485,33	4,22	6,75	
			ж/бетон	130	1 605,40	2 087,02	1 592,03	2 069,64	13,36	17,37	
	2		металл	190	533,94	1 014,49	529,94	1 006,89	4,00	7,60	
			ж/бетон	160	1 033,26	1 653,22	1 032,96	1 652,73	0,31	0,49	
КЛЭП	220	-	-	3000							
ВН, всего	110	-	-	2300	17,17	395,00	17,17	395,00			
						6 345,52		6 313,31		32,22	
		1	дерево	170	166,03	282,25	166,03	282,25			
			металл	140	99,47	139,25	99,47	139,25			
35			ж/бетон	120	2 075,27	2 490,32	2 074,85	2 489,82	0,42	0,50	
		2	металл	180	49,52	89,13	49,52	89,13			
			ж/бетон	150	201,69	302,54	201,69	302,54			
ВЛЭП			дерево	160	828,82	1 326,11	826,13	1 321,81	0,81	1,20	3,00
	1 - 20	-	дерево на ж/б пятачках	140	5 101,76	7 142,47	5 085,95	7 120,33	10,89	15,24	6,90
			ж/бетон, металл	110	17 355,92	19 091,51	17 221,24	18 943,36	124,77	137,25	10,90
20-35		-	-	470							
КЛЭП	3 - 10	-	-	350	4 078,32	14 274,12	3 828,55	13 399,91	236,74	828,58	45,62
СН, всего						45 137,70		44 088,41		982,87	66,42
СН 1						3 303,50		3 303,00		0,50	
СН 2						41 834,20		40 785,41		982,37	66,42
			дерево	260	3 247,22	8 442,77	3 221,18	8 375,07	22,69	58,98	8,71
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево на ж/б пятачках	220	11 242,52	24 733,54	11 198,63	24 636,98	31,76	69,88	26,68

			220	19	167	1587	163	1548,50	4	38,00		
			110 - 150	9,5	167	1587	163	1548,50	4	38,00		
			35	4,7	16	75		75,20				
			35	4,7								
			35	4,7	16	75	16	75,20				
6	Выключатель нагрузки	- "	1 - 20	2,3	11730	26978		25612,80	5	11,50	6	13,80
		- "	1 - 20	2,3	5	12			52	120,66		
		- "	1 - 20	2,3	52	121						
		- "	1 - 20	2,3	11672	26846	11136	25612,80	530	1219,18	6	13,80
6A	Разъединитель на ВЛ 6-10 кВ	- "	1 - 20	2,3	7158	16463	7158	16463,40				
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- "	1 - 20	26								
8	То же, 50 Мвар и более	- "	1 - 20	48								
			35	2,4								
			35	2,4								
			35	2,4								
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1 - 20	2,4	62,00	1,49						
			1 - 20	2,4	60	1	60	1,44				
			1 - 20	2,4	2	0	2	0,05				
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	1690	4224	1689	4221,73	1	2,50		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	13574	31220	13314	30623,26	246	564,92	14	32,20
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	1776	5327	1640	4920,69	133	399,92	2	6,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	15	53	13	45,50	2	7,00		
			ВН	-	-	56 293,91	-	34 332,01	-	1 961,90	-	
			СН,	-	-	111 145,81	-	107 763,63	-	3 330,18	-	52,00
			в т.ч. СН1	-	-	15 638,81	-	15 127,55	-	511,26	-	
14	Итого		СН2	-	-	95 507,00	-	92 636,08	-	2 818,92	-	52,00

Приложение 4.

Таблица № П2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (по состоянию на 31.12.2025)

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	ВСЕГО:		Собственность		Аренда, в том числе безвозмездно используемое электрическое хозяйство		Безхозяйные объекты, право собственности на которые принадлежит ЛАО "Россети Центр и Приволжье" в суверенном порядке	
					Протяженность, км	Объем условных единиц, у/100	Протяженность, км	Объем условных единиц, у	Протяженность, км	Объем условных единиц, у	Протяженность, км	Объем условных единиц, у
1	2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$	8	$9 = 5 * 8 / 100$	10	$11 = 5 * 10 / 100$	12	$13 = 5 * 12 / 100$
ВЛЭП	1150	-										
	750	1	металл	800								
	400-500	1	металл	600								
		1	металл	400								
		1	ж/бетон	300								
	330	1	металл	230								
		1	ж/бетон	170								
		2	металл	290								
		2	ж/бетон	210								
	220	1	дерево	260								
		1	металл	210								
		1	ж/бетон	140								
		2	металл	270								
		2	ж/бетон	180								
	110-150	1	дерево	180	390,95	703,71	390,95	703,71				

		ж/бетон, металл	150	13 174,11	19 761,16	13 004,08	19 506,11	170,03	255,05
КСЭП	до 1 кВ	-	270	1 640,99	4 430,68	1 496,16	4 030,63	144,84	391,06
ИИ, всего					57 331,90		56 557,79		774,11
ВСЕГО:				ВСЕГО:	168 595,37		166 812,39		1 782,99

Таблица № П2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (по состоянию на 31.12.2025)

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) по единому измерению	ВСЕГО:				Собственность		Архив, в том числе безвозмездно используемое электротехническое хозяйство		Безопасные объекты, в право собственности на которые призвано за ПАО "Россети Центр и Приволжье" в судебном порядке		
					Количество единиц измерения		Объем условных единиц		Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц			
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	ед.изм.	у					ед.изм.	у	ед.изм.
1	2	3	4	у/ед. изм.	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	
1	Подстанция	П/ст	1150	5	6=8+10+12	7=9+11+13	8	9=5*8	10	11=5*10	12	13=5*12			
			750	1000											
			400 - 500	600											
			330	500											
			220	250											
				210											
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или	Единица оборудования	110 - 150	105	150	15750	143	15015,00	7	735,00					
			35	75	120	9000	119	8925,00	1	75,00					
			1150	60											
			750	43											
			400 - 500	28											
			330	18											

	вольтодобавочный трансформатор	220	14	298	2324	280	2184,00	18	140,40		
		110 - 150	7,8	238	500		453,60		46,20		
		35	2,1	7	15	7	14,70				
		35	2,1	231	485	209	438,90	22	46,20		
		1 - 20	1	882	882		830,00		52,00		
		1 - 20	1	663	663	611	611,00	52	52,00		
		1 - 20	1	219	219	219	219,00				
		1150	180								
		750	130								
		400 - 500	88								
		330	66								
		220	23								
3	Вакуумный выключатель	110 - 150	14	1	14	1	14,00				
	3 фазы	35	6,4	86	550		550,40				
		35	6,4	40	256	40	256,00				
		35	6,4	46	294	46	294,40				
		1 - 20	3,1		13451		12942,50		508,40		
		1 - 20	3,1	1968	6101	1852	5741,20	116	359,60		
		1 - 20	3,1	648	2009	648	2008,80				
		1 - 20	3,1	1723	5341	1675	5192,50	48	148,80		
		220	23								
		110 - 150	14	343	4802	325	4550,00	18	252,00		
		35	6,4	558	3571		3264,00		307,20		
		35	6,4	243	1555	236	1510,40	7	44,80		
		35	6,4	315	2016	274	1753,60	41	262,40		
		1 - 20	3,1	3384	10490		9678,20		812,20		
		1 - 20	3,1	980	3038	874	2709,40	106	328,60		
		1 - 20	3,1	441	1367	441	1367,10				
		1 - 20	3,1	1963	6085	1807	5601,70	156	483,60		
4	Масляный выключатель	400 - 500	35								
	Единица оборудования	330	24								
5	Отделитель с короткозамыкателем	220	19								

		110 - 150	9,5	167	1587	163	1548,50	4	38,00	
		35	4,7	16	75		75,20			
		35	4,7							
		35	4,7	16	75	16	75,20			
6	Выключатель нагрузки	1 - 20	2,3	11717	26949		25612,80		1336,30	
	- " -	1 - 20	2,3	5	12			5	11,50	
	- " -	1 - 20	2,3	49	113			49	112,70	
	- " -	1 - 20	2,3	11663	26825	11136	25612,80	527	1212,10	
6A	Разъединитель на ВЛ 6-10 кВ	1 - 20	2,3	7158	16463	7158	16463,40			
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1 - 20	26							
8	То же, 50 Мвар и более	1 - 20	48							
		55	2,4							
		35	2,4							
		35	2,4							
9	Статические конденсаторы	1 - 20	2,4	62,00	1,49					
	100 конд.	1 - 20	2,4	60	1	60,00	1,44			
		1 - 20	2,4	2	0	2,00	0,05			
10	Мачтовая (столбовая) ТП	1 - 20	2,5	1680	4200	1679	4197,50	1	2,50	
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	2,3	13544	31151	13301	30592,30	243	558,90	
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	3	1772	5316	1640	4920,00	132	396,00	
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	15	53	13	45,50	2	7,00	
14	Итого	ВН	-	-	36 117,54	-	34 155,64	-	1 961,90	-
		СН,	-	-	111 012,95	-	107 707,75	-	3 305,20	-

	м.ч. ^в CH1	-	-	15 630,85	-	15 127,55	-	503,30	-	
	CH2	-	-	95 382,10	-	92 580,20	-	2 801,90	-	
	ИИ	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО по Таблице № П2.1 и П2.2										
	ВСЕГО:	ВСЕГО:		147 130,49		141 863,39		5 267,10		
				255 725,86		248 675,77		7 050,09		

Приложение 5.

Расчет величины операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат в соответствии с постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635

Значения эталонов затрат территориальных органов организаций		Коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования					Данные о фактическом количестве					Затраты по эталону, тыс. руб.	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
Вид оборудования	Наименование, код (Министерство, МР)	Кол-во по аксам	Материал отар	Ед. измерения	Затраты на единицу измерения	Срок эксплуатации на 01.01.2025	Срок эксплуатации на 01.01.2025	Срок эксплуатации на 01.01.2025	Срок эксплуатации на 01.01.2025	Срок эксплуатации на 01.01.2025	Срок эксплуатации на 01.01.2025	Срок эксплуатации на 01.01.2025	Срок эксплуатации на 01.01.2025
Воздушные линии электропередачи	220	1	дерев	км	169,66	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0
	220	1	металл	км	337,04	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0
	220	1	ж/бетон	км	91,35	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0
	220	2	металл	км	176,18	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0
	220	2	ж/бетон	км	117,45	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	0	0
	110-150	1	дерев	км	117,45	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	49 171	51 879
	110-150	1	металл	км	194,41	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	34 386	36 139
	110-150	1	ж/бетон	км	84,83	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	145 826	153 263
	110-150	2	металл	км	123,98	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1,00	70 848	74 503

110-150	2	ж/бетон	км	194,41	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	301,07	731,79	0,00	0,00	115 523	121 415
27,5-60	1	дерево	км	61,63	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	3,73	121,19	81,11	0,00	10 979	11 539
27,5-60	1	металл	км	90,79	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	19,30	38,46	81,70	0,00	5 243	5 511
27,5-60	1	ж/бетон	км	43,50	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	467,30	1607,97	0,00	0,00	97 276	102 237
27,5-60	2	металл	км	65,25	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1,24	38,57	9,81	0,00	3 483	3 659
27,5-60	2	ж/бетон	км	54,58	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	45,42	150,28	0,00	0,00	11 818	12 425
1-20	-	дерево	км	58,00	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	240,04	572,66	14,23	0,00	51 392	54 018
1-20	-	дерево на ж/б павильон	км	56,75	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1483,10	3525,02	93,64	0,00	276 824	290 943
1-20	-	ж/бетон , металл	км	35,88	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	5045,44	11091,94	318,55	0,00	730 940	777 677
до 1	-	дерево	км	59,81	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	1166,79	2032,67	46,76	0,00	266 386	216 911
до 1	-	дерево на ж/б павильон	км	52,50	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	4039,66	7040,96	161,90	0,00	627 929	659 953
до 1	-	ж/бетон , металл	км	41,69	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	4741,30	8305,89	190,01	0,00	584 496	614 305
220	-	-	км	1	1					0,00	0,00	6,00	0,00	0	0
110	-	-	км	853,80	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	17,17	0,00	6,60	0,00	34 320	13 029
20-60	-	-	км	170,39	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	6,60	0,00	0	0
3-10	-	-	км	126,88	1,00	1,05	1,00	1,00	1,00	1051,13	2096,01	31,18	0,00	330 773	357 842
до 1	-	-	км	97,88	1,00	1,10	1,00	1,00	1,00	789,44	714,99	138,87	0,00	167 843	175 409
220	-	-	шт.	13	13									0	0

Кабельные линии
электропередачи

Подстанции

Силовые трансформаторы (в т.ч. автоблочные, трансформаторы собственных нужд, затемняющие) или реакторы (в т.ч. те, что расширяющие, дугосогасящие или шунтирующие)	110-150	-	-	шт.	6	881,71						190,6				1 031 972	1 084 603
	27,5-60	-	-	шт.	2	718,93						126,0				326 272	342 912
220		-	-	шт.	913,56	1,00	1,15	1,15	1,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
110-150		-	-	шт.	508,98	1,00	1,15	1,15	1,00			299,2	35,82	170,69	91,67	152 334	181 123
27,5-60		-	-	шт.	137,04	1,00	1,15	1,15	1,00			238,0	19,83	137,73	79,33	37 071	30 948
1-20		-	-	шт.	36,25	1,00	1,15	1,15	1,00			882,0	299,67	472,85	104,14	35 113	36 903
220		-	-	шт.	2	855,94						0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
110-150		-	-	шт.	1	696,02						0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
27,5-60		-	-	шт.	398,78	1,00	1,30	1,30	1,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
1-20		-	-	шт.	199,39	1,00	1,40	1,40	1,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
220		-	-	шт.	1	509,85						0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
110-150		-	-	шт.	913,56	1,00	1,30	1,30	1,00			345,8	145,81	100,00	94,90	370 490	385 375
27,5-60		-	-	шт.	232,02	1,00	1,30	1,30	1,00			644,0	95,09	413,05	152,91	187 476	197 037
1-20		-	-	шт.	112,38	1,00	1,40	1,40	1,00			7	3223,28	3485,74	1011,38	1 072 863	1 127 580
220		-	-	шт.	1	239,83						347,6				0	0
110-150		-	-	шт.	619,92							147,0				103 227	108 807
27,5-60		-	-	шт.	170,39							14,00				2 726	2 865
1-20		-	-	шт.	83,38							18				1 291 865	1 615 183

Расчет затрат на оплату услуг ПАО "ФСК - Россети"

Предложение «Организации»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2024 год		2025 год		2026 год	
			План	Факт	План	План	План	План
1	Расходы на содержание сетей	тыс. руб.	3 068 247,02	3 084 879,68	3 758 887,73		4 146 939,86	
2	мощность 1 пг	МВт	949,26	951,29	1 034,26		1 045,29	
3	мощность 2 пг (3 квартал)	МВт	948,08	956,03	1 034,78		1 015,94	
4	мощность 4 квартал	МВт					1 015,94	
5	Ставка на содержание 1 пг	руб./МВт мес	256 086,62	256 086,62	282 975,72		322 592,31	
6	Ставка на содержание 2 пг (3 квартал)	руб./МВт мес	282 975,72	282 975,72	322 592,31		322 592,31	
7	Ставка на содержание 4 квартал	руб./МВт мес					374 207,08	
6	Расходы на потери	тыс. руб.	497 411,11	552 648,42	704 950,63		748 353,29	
7	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч	2 520,60	2 498,10	2 860,00		3 391,00	
8	Объем потерь	млн. кВт.ч	197,34	221,23	246,49		220,69	
9	Оплату услуг ФСК ЕЭС	тыс.руб.	3 565 658,13	3 637 528,10	4 463 838,36		4 895 293,15	

Расчет "Регулирующего органа"

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2024 год		2025 год		2026 год	
			План	Факт	План	План	План	План
1	Расходы на содержание сетей	тыс. руб.	3 068 247,02	3 084 879,68	3 758 887,73		4 146 939,86	
2	мощность 01.01.2026-30.06.2026	МВт	949,26	951,29	1 034,26		1 045,29	
3	мощность 01.07.2026-30.09.2026	МВт					1 015,94	
4	мощность 01.10.2026-31.12.2026	МВт	948,08	956,03	1 034,78			
4	Ставка на содержание 01.01.2026-30.09.2026	руб./МВт мес	256 086,62	256 086,62	282 975,72		322 592,31	
5	Ставка на содержание 01.10.2026-31.12.2026	руб./МВт мес	282 975,72	282 975,72	322 592,31		374 207,08	
6	Расходы на потери	тыс. руб.	497 411,11	552 648,42	704 950,63		748 353,29	
7	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч	2 520,60	2 498,10	2 860,00		3 391,00	
8	Объем потерь	млн. кВт.ч	197,34	221,23	246,49		220,69	
9	Оплату услуг ФСК ЕЭС	тыс.руб.	3 565 658,13	3 637 528,10	4 463 838,36		4 895 293,15	

Приложение 7.

Реестр неподконтрольных расходов

№ п/п	Наименование	2024 год			Отклонение	2025 год	2026 год	
		Утверждено	Факт	Утверждено		Утверждено	предложение «Организации»	предложение «Регулирующего органа»
1	2	9				10		
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	3 565 658,13	3 637 528,10	71 869,97		4 463 838,36	4 895 293,15	4 895 293,15
2	Плата за аренду имущества	82 392,88	91 474,42	9 081,54		104 146,05	95 113,64	87 993,97
2.1	Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП	20 124,41	24 946,41	4 821,99		31 321,36	16 928,99	16 340,18
2.2	Арендная плата за пользование земель	45 738,33	47 485,37	1 747,04		51 944,64	53 336,80	53 336,80
2.3	Арендная плата за пользование земель под объектами строительства и реконструкции	1 672,54	7 224,73	5 552,19		5 849,89	5 849,89	5 849,89
2.4	Арендная плата за пользование нежилыми помещениями	11 403,24	11 718,10	314,86		11 969,66	15 745,76	12 429,03
2.5	Аренда транспорта, машин и механизмов	-	61,74	61,74		-	-	-
2.6	Арендная плата за пользование жилыми помещениями	-	-	-		-	-	-
2.7	Аренда средств АСУ, АСТУ и связи	3 454,36	-	-3 454,36		3 020,22	3 212,19	-
2.8	Прочая арендная плата	-	38,07	38,07		40,28	40,01	38,07
2.9	Лизинговые платежи, в т.ч. по Программе развития интеллектуального учета	-	-	-		-	-	-

	электроэнергии, реализуемой в соответствии с требованиями Федерального закона №52.2-ФЗ							
3	Налоги всего, в том числе:	659 454,83	668 779,90	9 325,07	226 396,58	197 504,36	196 454,28	
3.1	Плата за землю	2 711,35	4 585,55	1 874,20	5 413,85	4 863,22	4 863,22	
3.2	Налог на имущество	650 650,50	658 165,30	7 514,80	212 644,70	183 526,16	183 526,16	
3.3	Прочие налоги и сборы	6 092,98	6 029,05	-63,93	8 338,03	9 114,98	8 064,90	
3.3.1	транспортный налог	5 243,16	5 317,84	74,68	5 364,65	5 634,41	5 317,84	
3.3.2	плата за предельно допустимые выбросы	413,02	65,45	-347,56	409,22	362,34	344,76	
3.3.3	водный налог	2,08	2,70	0,62	3,23	3,35	3,23	
3.3.4	госпошлины	434,73	643,06	208,33	2 560,93	3 114,88	2 399,07	
3.3.4.1	госпошлины по управлению собственностью	258,87	485,44	226,57	1 935,98	2 045,52	1 759,59	
3.3.4.2	госпошлины по транспорту	135,51	157,62	22,12	576,72	1 022,06	608,98	
3.3.4.3	госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников	40,35	-	-40,35	48,23	47,30	30,50	
4	Отчисления на соц. нужды (ЕСН)	1 256 631,34	1 289 672,81	33 041,47	1 367 335,03	1 477 436,28	1 477 436,28	
5	Налог на прибыль	757 143,15	940 216,33	183 073,18	1 096 436,95	1 300 107,65	940 216,33	
6	Выплачиваемые доходы по льготному ТП	6 217,30	37 742,22	31 524,92	19 667,36	41 789,14	28 124,23	
6.1	до 15 кВт	6 092,50	37 486,16	31 393,66	19 568,21	41 736,78	28 069,12	
6.2	до 150 кВт	124,80	256,06	131,26	99,15	52,36	55,11	
7	Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам, всего, в том числе:	-	263 189,36	263 189,36	-	-	-	

7.1	Резервы по сомнительным долгам по энергосбытовым компаниям и прямым потребителям услуг по передаче электроэнергии, списанные по факту 2024 года, всего в том числе:	-	230 461,00	230 461,00	-	-	-
7.1.1	ОАО "Нижноватомэнергосбыт"	-	145 538,00	145 538,00	-	-	-
7.1.2	АО "Оборонэнергосбыт"	-	84 923,00	84 923,00	-	-	-
7.2	Резервы по оценочным обязательствам по ТСО, списанные по факту 2024 года, всего в том числе:	-	32 728,36	32 728,36	-	-	-
7.2.1	АО "ВВЭК"	-	5 367,27	5 367,27	-	-	-
7.2.2	АО "Энергостевая компания"	-	1 061,11	1 061,11	-	-	-
7.2.3	ООО "Эфс-Энерго"	-	8 600,62	8 600,62	-	-	-
7.2.4	ООО "Павловэнерго"	-	15 269,95	15 269,95	-	-	-
7.2.5	ООО "ЭЛСК НН"	-	1 354,99	1 354,99	-	-	-
7.2.6	ООО "Энергосервис"	-	1 074,42	1 074,42	-	-	-
8	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	-	-	-	1 520,74	1 297,39	-

9	Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с требованиями п.5 ст.37 ФЗ "Об электроэнергетике" №35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 №522-ФЗ)	73 710,40	-			1 590 556,49	-
10	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	962,20	962,20	-		-	-
11	Расходы на оплату СТСО по договорам (соглашениям), заключенным в соответствии с положениями п. 2 ст. 46.4 Федерального закона № 35-ФЗ	-	-	19,48		13 027,32	13 027,32
12	ИТОГО неподконтрольных расходов	6 401 208,03	7 003 275,74	602 067,71	7 279 360,55	9 612 125,41	7 638 545,55

Приложение 8.

Великость движения базы инвестированного капитала										
"Новый капитал"										
Год	ИТОГО на начало периода		Увеличение (прирост нового капитала)	Уменьшение стоимость	Увелишение (выбытие)		ИТОГО на конец периода		Возврат на новый капитал согласно данным учета	
	первоначальная стоимость	остаточная стоимость			первонач. стоимость	остаточная стоимость	первоначальная стоимость	остаточная стоимость	остаточная стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
2011 год (факт)	0,00	0,00	2 798 684,26	0,00	0,00	2 798 684,26	2 798 684,26	0,00		
2012 год (факт)	2 798 684,26	2 798 684,26	2 677 091,43	0,00	0,00	5 475 775,69	5 395 813,28	79 962,41		
2013 год (факт)	5 475 775,69	5 395 813,28	2 445 678,34	0,00	0,00	7 921 454,22	7 685 041,08	156 450,73		
2014 год (факт)	7 921 454,22	7 685 041,08	2 794 747,59	11 619,30	7 934,57	10 704 582,51	10 245 526,84	226 327,26		
2015 год (факт)	10 704 582,51	10 245 526,84	1 033 010,31	20 483,69	17 767,95	11 717 109,14	10 954 923,99	305 845,21		
2016 год (факт)	11 717 109,14	10 954 923,99	1 829 766,01	4,97	1,66	13 546 870,18	12 449 913,79	334 774,55		
2017 год (факт)	13 546 870,18	12 449 913,79	2 090 893,15	766,40	496,72	15 636 996,93	14 153 256,79	387 053,43		
2018 год (факт)	15 636 996,93	14 153 256,79	1 970 194,03	2 873,11	1 637,71	17 604 317,84	15 675 041,77	406 771,34		
2019 год (факт)	17 604 317,84	15 675 041,77	2 481 142,71	40 018,08	37 299,31	20 045 442,47	17 615 904,66	502 980,51		
2020 год (факт)	20 045 442,47	17 615 904,66	2 124 342,40	1 342,45	228,05	22 168 442,43	19 167 292,08	572 726,93		
2021 год (факт)	22 168 442,43	19 167 292,08	3 026 653,12	14 223,94	11 116,77	25 780 869,61	22 149 444,36	633 384,07		
2022 год (факт)	25 780 869,61	22 149 444,36	2 963 745,78	33 041,32	14 440,48	28 711 574,07	24 362 153,39	736 596,27		
2023 год (факт)	28 711 574,07	24 362 153,39	5 131 747,51	13 162,98	10 152,74	33 830 158,60	28 663 417,47	820 330,69		
2024 год (факт)	33 830 158,60	28 663 417,47	6 819 189,98	13 215,35	11 597,53	40 636 133,23	34 594 433,97	966 575,96		
2025 год (план)	40 636 133,23	34 594 433,97	8 216 265,28	0,00	0,00	48 852 398,51	41 559 666,87	1 161 032,38		
2026 год (план)	48 852 398,51	41 559 666,87	10 857 274,30	0,00	0,00	59 709 672,81	51 021 158,36	1 395 781,81		
2027 год (план)	59 709 672,81	51 021 158,36	8 388 788,95	0,00	0,00	68 098 461,76	57 703 956,66	1 705 990,65		
Великость движения "старого" инвестированного капитала										
Год	ИТОГО на начало периода		Увеличение (выбытие по окончании установленного срока использования)	Уменьшение стоимость до окончания установленного срока использования)	Уменьшение (выбытие до окончания установленного срока использования)		ИТОГО на конец периода		Возврат на старый капитал согласно данным учета	
	Полная стоимость	Остаточная стоимость			Полная стоимость	Остаточная стоимость с учетом возврата	Полная стоимость	Остаточная стоимость	Полная стоимость	Остаточная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
2011 год (факт)	62 057 835,00	31 093 835,00		2 666 235,49	2 630 948,84	59 391 599,52	26 830 831,22	1 623 054,95		
2012 год (факт)	59 391 599,52	26 830 831,22	2 004,36	1 008,45	1 008,45	59 389 595,16	25 215 825,33	1 622 997,44		
2013 год (факт)	59 389 595,16	25 215 825,33	443,10	291,44	291,44	59 389 152,06	23 592 553,06	1 622 980,82		
2014 год (факт)	59 389 152,06	23 592 553,06	12 039,57	8 180,30	8 180,30	59 377 112,50	21 961 669,81	1 622 502,95		
2015 год (факт)	59 377 112,50	21 961 669,81	1 640,13	945,15	945,15	59 375 472,37	20 338 275,61	1 622 409,05		

2016 год (факт)	59 375 472,37	20 338 273,61		22 534,24	13 769,87	59 352 938,13	18 702 841,90	1 621 663,84
2017 год (факт)	59 332 938,13	18 702 841,90		5 229,72	2 569,42	59 347 708,41	17 078 755,15	1 621 517,33
2018 год (факт)	59 347 708,41	17 078 755,15		2 811,77	789,57	59 344 896,64	15 456 493,28	1 621 472,30
2019 год (факт)	59 344 896,64	15 456 493,28		56 296,82	18 340,06	59 288 599,82	13 817 726,73	1 620 426,49
2020 год (факт)	59 288 599,82	13 817 726,73		4 931,76	2 259,33	59 283 668,06	12 195 131,84	1 620 295,36
2021 год (факт)	59 283 668,06	12 195 131,84		9 759,32	2 253,25	59 273 908,74	10 572 711,73	1 620 166,87
2022 год (факт)	59 273 908,74	10 572 711,73		13 913,56	2 512,90	59 259 995,18	8 950 175,26	1 620 023,58
2023 год (факт)	59 251 939,02	8 950 175,26		31 267,62	24 755,13	59 195 916,27	7 330 914,95	1 619 705,54
2024 год (факт)	59 195 916,27	7 330 914,95		5 959,06	1 839,47	59 183 245,90	5 708 848,19	1 620 237,29
2025 год (план)	59 183 245,90	5 708 848,19		8 943 057,39	0,00	50 340 188,50	4 083 610,90	1 620 237,29
2026 год (план)	50 340 188,50	4 083 610,90		0,00	0,00	33 292 185,20	2 468 373,60	1 620 237,29
2027 год (план)	33 292 185,20	2 468 373,60		0,00	0,00	22 861 867,93	848 136,31	1 620 237,29
Справочно:								
СВК	35							
ИК	49,9%							
ВСЕГО (стар. + нов. капитал)								
Год	ИТОГО на начало периода			Уменьшение (выбытие по окончании установленного срока использования)		Уменьшение (выбытие по окончании установленного срока использования)		Возврат на новый и старый капитал согласно данным учета
	Полная ст-ть	Остаточная стоимость	Полная ст-ть	Полная ст-ть	Остаточная стоимость с учетом возврата	Полная ст-ть	Остаточная стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2011 год (факт)	62 057 835,00	31 093 835,00	2 798 684,26	2 666 235,49	2 630 948,84	62 190 283,78	29 638 515,48	1 623 054,95
2012 год (факт)	62 190 283,78	29 638 515,48	2 677 091,43	2 004,36	1 008,45	64 865 370,85	30 611 638,61	1 702 959,85
2013 год (факт)	64 865 370,85	30 611 638,61	2 445 678,54	443,10	291,44	67 310 006,29	31 277 594,15	1 779 431,55
2014 год (факт)	67 310 006,29	31 277 594,15	2 794 747,99	23 658,86	16 314,87	70 081 695,01	32 207 195,66	1 848 830,21
2015 год (факт)	70 081 695,01	32 207 195,66	1 033 010,31	23 123,82	18 713,11	71 092 581,51	31 293 199,60	1 928 294,26
2016 год (факт)	71 092 581,51	31 293 199,60	1 829 766,01	23 539,21	13 771,52	72 899 808,30	31 152 253,69	1 956 438,39
2017 год (факт)	72 899 808,30	31 152 253,69	2 090 893,15	5 956,12	3 086,14	74 984 705,34	31 232 011,94	2 008 570,76
2018 год (факт)	74 984 705,34	31 232 011,94	1 970 194,03	5 684,88	2 427,29	76 949 214,48	31 131 533,04	2 068 243,64
2019 год (факт)	76 949 214,48	31 131 533,04	2 481 142,71	96 314,90	55 639,37	79 334 042,30	31 433 631,39	2 123 407,00
2020 год (факт)	79 334 042,30	31 433 631,39	2 124 342,40	6 274,21	2 527,58	81 432 110,48	31 362 423,92	2 193 022,29
2021 год (факт)	81 432 110,48	31 362 423,92	3 626 653,12	23 985,27	13 370,02	85 054 778,34	32 722 156,09	2 253 550,94
2022 год (факт)	85 054 778,34	32 722 156,09	2 963 745,78	46 954,88	16 953,38	87 971 569,24	33 312 328,65	2 356 619,85
2023 год (факт)	87 963 513,08	33 318 351,23	5 163 015,43	37 918,11	15 730,09	93 026 074,86	35 994 332,43	2 440 036,22
2024 год (факт)	93 026 074,86	35 994 332,43	6 825 149,04	19 926,66	13 427,00	99 819 379,12	40 213 282,16	2 586 813,25
2025 год (план)	99 819 379,12	40 213 282,16	17 189 322,67	0,00	0,00	99 692 587,01	45 648 277,77	2 781 269,67
2026 год (план)	99 692 587,01	45 648 277,77	27 805 277,60	0,00	0,00	93 001 858,01	53 489 531,96	3 016 020,11
2027 год (план)	93 001 858,01	53 489 531,96	18 819 166,22	0,00	0,00	90 960 269,69	58 552 092,97	3 326 227,95

Приложение 9.

**Информация о налоге на имущество за 2020-2025 гг. по филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье»-
«Нижевоэнерго»**

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 г.	2021 г	2022 г	2023 г.	2025 г	Итого (2020- 2025 г.г.)	К исключен ию на 2026 год с ИПЦ
1.	Учтено при установлении тарифа	млн. руб.	475,6	486,7	536,5	575,9	212,6	2 942,8	
2.	Предъявлено ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Нижевоэнерго» к возврату из бюджета Нижегородской области*	тыс. руб.	327 357,0	338 413,8	На текущий момент возмещение не заявлено.			665 770,8	1 030 145,4

* - по данным УФНС России по Нижегородской области.

** - за I - III кварталы 2024 года.

ИПЦ 2021	%	106,70%
ИПЦ 2022	%	113,80%
ИПЦ 2023	%	105,90%
ИПЦ 2024	%	108,50%
ИПЦ 2025	%	109,00%
ИПЦ 2026	%	105,10%