

Экспертное заключение

по предложению о корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», установленной на долгосрочный период с 01 января 2023 года по 31 декабря 2027 года решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 30.11.2022 № 51/5

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования, Основы ценообразования), в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) со стороны филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» (далее по тексту – Нижновэнерго) поступило предложение о корректировке величины необходимой валовой выручки на период с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2027 г. (заявление исх. №МР7-ННЭ/12-41/6089 от 26.04.2023, вх. № Вх-516-195953/23 от 26.04.2023).

По результатам рассмотрения представленных документов РСТ НО принято решение о принятии представленных документов для рассмотрения и осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки Нижновэнерго на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 г.г. (уведомление исх. от 04.05.2023 № Исх-516-224901/23). При регулировании Нижновэнерго применяется метод доходности инвестированного капитала, предусмотренный п.12 Основ ценообразования.

Приказом РСТ НО от 25 мая 2023 г. № 36/од создана экспертная комиссия по рассмотрению предложения о ежегодной корректировке необходимой валовой выручки Нижновэнерго из числа сотрудников службы в составе:

Гришин Алексей Сергеевич – заместитель руководителя РСТ НО.

Пупынина Светлана Каримовна - начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО.

Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения РСТ НО.

Мурылева Ольга Николаевна - начальник отдела тарифов и цен на потребительском рынке РСТ НО.

Приказом РСТ НО от 07.09.2018 № 99/од закреплены полномочия по проведению экспертиз предложений регулируемых организаций силами экспертной группы.

Анализ соответствия расчетов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

С. Гришин
28.12.2022

В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов следующим нормативным правовым актам РФ:

1. Федеральному закону от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Налоговому Кодексу Российской Федерации.
3. Федеральному закону от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты».
4. Федеральному закону от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции».
5. Федеральному закону от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете». Подзаконным нормативно-правовым актам, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета.
6. Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
7. Постановлению Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».
8. Постановлению Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее по тексту – Основы, Правила регулирования тарифов).
9. Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».
10. Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».
11. Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861.
12. Методическим указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденным Приказом ФСТ РФ от 30.03.2012 № 228-э (далее – Методические указания).
13. Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному Приказом ФАС от 10.03.2022 № 196/22.
14. Методическим указаниям 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, утвержденным приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.
15. Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых

организаций, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256.

16. 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».

17. Приказу Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации».

18. Приказу ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий».

19. Иным нормативно-правовым актам.

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

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении Нижновэнерго.

Предложение Нижновэнерго о корректировке величины необходимой валовой выручки на 2024-2027 г.г. с прилагаемыми обосновывающими материалами (с учетом дополнительных материалов и уточнений, направленных письмами исх. от 20.09.2023 № МР7-ННЭ/12-41/13176, вх. от 20.09.2023 № Вх-516-440721/23; исх. от 29.09.2023 № МР7-ННЭ/12-41/13694, вх. от 03.10.2023 № Вх-516-462233/23; исх. от 17.11.2023 № МР7-ННЭ/12-41/16142, вх. от 20.11.2023 № Вх-516-551601/23; исх. от 30.11.2023 № МР7-ННЭ/12-41/17067, вх. от 01.12.2023 № Вх-516-575445/23, представлено в 17 томах на 5052 л., 1 DVD-диске и 15 DVD-R-дисках.

В соответствии с положениями п.19 Правил государственного регулирования в адрес Нижновэнерго направлен запрос о представлении дополнительных расчетных документов исх. № Исх-516-688950/23. Запрошенные документы представлены Нижновэнерго письмом от 21.12.2023 № МР7-ННЭ/12-41/18334, вх. от 21.12.2023 № 516-614622/23 (на 268 л., 1 DVD-R диск).

Материалы тарифного дела прошиты, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, а также имеют сквозную нумерацию, пропущенные листы отсутствуют.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ 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 Нижновэнерго представлена официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 год, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни Общества. На официальном сайте ПАО «Россети Центр и Приволжье» в установленном законодательством порядке размещено аудиторское заключение независимого аудитора ООО «ЦАТР – аудиторские услуги» от 21 марта 2023 года № б/н. 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 2022 г., его финансовые результаты и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Годовой отчет ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2022 год утвержден решением общего собрания акционеров Общества, которое состоялось 09.06.2023 (протокол №21), предварительно утвержден решением совета директоров ПАО «Россети Центр и Приволжье», протокол от 04.05.2023 № 591.

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.

2. Анализ полноты представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов.

Расчетные и обосновывающие материалы представлены письмом исх. №МР7-ННЭ/12-41/6089 от 26.04.2023, вх. № Вх-516-195953/23 от 26.04.2023, соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил регулирования тарифов.

Письмами от 20.09.2023 №МР7-ННЭ/12-41/13176, вх. от 20.09.2023 № Вх-516-440721/23; исх. от 29.09.2023 №МР7-ННЭ/12-41/13694, вх. от 03.10.2023 № Вх-516-462233/23; исх. от 17.11.2023 №МР7-ННЭ/12-41/16142, вх. от 20.11.2023 № Вх-516-551601/23; исх. от 30.11.2023 №МР7-ННЭ/12-41/17067, вх. от 01.12.2023 № Вх-516-575445/23, от 21.12.2023 № МР7-ННЭ/12-41/18334, вх. от 21.12.2023 № 516-614622/23 Нижновэнерго предоставлены уточненные предложения и дополнительные материалы.

Анализ документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом.

В состав имущества, участвующего в процессе передачи электрической энергии, затраты по которому учтены в тарифах, входят подстанции 35-110 кВ, трансформаторные подстанции (ТП) 6(10)/0,4 кВ, комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 6(10)/0,4 кВ и распределительные пункты (РП) 0,4-20 кВ, а также кабельные и воздушные линии напряжением 110, 35, 10, 6 и 0,4 кВ.

Основанием владения, пользования или распоряжения имуществом являются свидетельства о праве собственности на недвижимое имущество, а также договоры аренды имущества. Документы, подтверждающие право собственности, или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом представлены Нижновэнерго в томе №6-8, тарифного дела на 2024 год, а также в рамках формирования информационной базы РСТ НО. Таким образом, документы, подтверждающие право собственности или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом, представлены организацией в полном объеме по всем объектам инфраструктуры.

Анализ ведения организацией учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности.

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 2022 год, утвержденном приказом генерального директора Общества от 31.12.2021 № 635-ЦА и представленной в составе материалов тарифного дела на 2024 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/uchetnaya-politika/).

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».

Оценка финансового состояния организации.

Система налогообложения, действующая на предприятии, - традиционная.

Анализ финансового состояния ПАО «Россети Центр и Приволжье» (в т.ч. филиала «Нижевоэнергo» ПАО «Россети Центр и Приволжье») проведен на основании представленной бухгалтерской отчетности за 2022 год.

По фактическим технико-экономическим показателям ПАО «Россети Центр и Приволжье» (в т.ч. филиала «Нижевоэнергo» ПАО «Россети Центр и Приволжье») за 2022 год можно сделать вывод о положительном характере деятельности Общества в целом.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и обоснованности необходимой величины прибыли.

Предлагаемая к утверждению на 2024 год необходимая валовая выручка (далее – НВВ) Нижевоэнергo составляет 23 980 436,30 тыс. руб. и включает в себя:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Предложение Нижевоэнергo от 29.09.2023 вх. № Вх-516-462233/23
1	НВВ на содержание сетей Всего	тыс. руб.	23 980 436,30
1.1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	7 492 511,66
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 056 034,35
1.3	Возврат капитала	тыс. руб.	2 715 160,19
1.4	Доход на капитал	тыс. руб.	4 166 901,98
1.5	Величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов за 2022 год	тыс. руб.	494 036,07
1.6	Выпадающие доходы по факту деятельности за прошлые годы (до 2022 года), некомпенсированные в НВВ и перенесенные на будущие периоды	тыс. руб.	0
1.7	Корректировка по исполнению инвестиционной программы	тыс. руб.	0
1.8	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2022 году	тыс. руб.	240 194,19
1.9	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	86 743,67
1.10	Экономия от снижения технологических потерь по факту 2022 года	тыс. руб.	328 102,30
1.11	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 400 751,88
1.12	Сглаживание	тыс. руб.	0
2	НВВ на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь)	тыс. руб.	5 435 353,25
2.1	В том числе экономия от снижения потерь	тыс. руб.	0

Определение состава расходов и оценка экономической обоснованности включаемых затрат осуществлялись с учетом документов:

1. Приказа ФСТ РФ от 30.03.2012г. № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала».

2. Приказ ФАС России от 14.11.2022 № 806/22 (в ред. приказа от 25.11.2022 № 895/22) «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».

3. 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".

Показатели сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год утверждены приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП с учетом изменений, внесенных приказами № 727/23-ДСП от 12.10.2023 и № 783/23-ДСП от 31.10.2023.

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам РФ на 2024 год разработан и размещен на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (по состоянию на 28.11.2023 в части 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 следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации (2024 год)).

Приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2024 год.

Письмом от 29.09.2023 №МР7-ННЭ/12-41/13694 (вх. №Вх-516-462233/23 от 03.10.2023) Нижновэнерго обратилось с просьбой учесть обновленные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2025-2026 годов, одобренного на заседании Правительства РФ 22.09.2023, размещенный на официальном сайте Минэкономразвития РФ (далее – Прогноз МЭР) при определении величины необходимой валовой выручки Нижновэнерго на 2024-2027 г.г.

Письмом исх. от 30.11.2023 №МР7-ННЭ/12-41/17067, вх. от 01.12.2023 № Вх-516-575445/23 Нижновэнерго представило предложение по установлению полной и остаточной стоимости инвестированного капитала на 01.01.2024.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024 год.

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.

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.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по формуле:

$$OP_i^{CK} = OP_0 \times \prod_{j=1}^i K_{инд_j}^{CK}$$

где:

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

OP_0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования;

$$K_{инд_j}^{CK} = (1 - ИР_j) \times (1 + ИПЦ_j^{CK}) \times (1 + ИКА_j^{CK})$$

$ИПЦ_j^{CK}$ - индекс потребительских цен, скорректированный в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития РФ;

$ИР_j$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный в процентах на год j ;

$$ИКА_j^{CK} = K_{эл} \times \frac{УЕ_j^{CK} - УЕ_{j-1}^{CK}}{УЕ_{j-1}^{CK}}$$

$УЕ_j^{CK}$, $УЕ_{j-1}^{CK}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, 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.

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый регулирующим органом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 19 Методических указаний Нижновэнерго 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 Нижновэнерго величина операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год – 7 492 512 тыс. руб.

Расчет-обоснование изменения условных единиц в период с 2023 до 2027 гг. представлен Нижновэнерго в составе материалов тарифного дела на 2024 год.

Общий коэффициент индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год определен Нижновэнерго в соответствии с п. 19 Методических указаний, исходя плановых ИПЦ на 2024 год в соответствии с Прогнозом МЭР, а также с учетом ИПЦ, принятого при расчете утвержденных подконтрольных расходов на 2023 год. Результат расчета скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2024 г. год по предложению Нижновэнерго приведен в таблице:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 базовый уровень	2024 Расчет с учетом фактических и планируемых данных инфляции и изменения объема УЕ	2025	2026	2027
Расчет коэффициента индексации							
0.1	инфляция	%	5,80%	7,20%	4,20%	4,00%	4,00%
0.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
0.3	количество активов, всего	у.е.	244	247	248	249	250
			251,56	172,66	227,46	256,78	441,46
0.3.1	ВН	у.е.	40 527,57	40 630,11	40 630,11	40 630,11	40 630,11
0.3.2	СН1	у.е.	18 471,84	18 446,89	18 446,89	18 446,89	18 446,89
0.3.3	СН2	у.е.	128 997,91	131 749,26	132 494,43	132 984,28	133 765,52
0.3.4	НН	у.е.	56 254,23	56 346,40	56 656,03	57 195,50	57 598,94
0.4	коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75
0.5	индекс изменения количества активов	%		0,90%	0,32%	0,31%	0,36%
0.6	итого коэффициент индексации			1,071	1,035	1,033	1,033
Расчет подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	781 782,3				
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	388 768,1				
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	393 014,2				
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	3 881 103,2	4 155 882,2	4 300 846,3	4 441 923,0	4 589 706,4
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	2 318 329,7				
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1 384 982,6				
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	289 561,4				
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб	100 083,3				
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	115 560,2				
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	73 481,7				
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	100,8				
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	0,0				
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	335,5				
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	62 607,2				
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	30 576,8				
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	34 352,6				
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб	62 805,5				
1.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	70 933,1				
1.3.8	Другие прочие расходы	тыс.руб	382 510,4				
1.4	Расходы, связанные с организацией ком.учета (в соответствии с п.5 ст.37 ФЗ ОБ электроэнергетике №35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 №522-ФЗ)	тыс.руб	15 905,8				
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	6 997 121,0	7 492 511,7	7 753 863,0	8 008 205,7	8 274 639,9

В соответствии с требованиями п. 19 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) органами регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования 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. При этом, учитывается среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, 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

Письмом от 21.12.2023 № МР7-ННЭ/12-41/18334 (вх. от 21.12.2023 № 516-614622/23) Нижновэнерго представлен расчет фактических за 2021, 2022 года и плановый на 2023, 2024 года расчет среднегодового количества условных единиц.

Расчет операционных расходов на 2024 год произведен экспертной комиссией исходя из базового уровня операционных расходов на 2023 год в сумме 6997121 тыс. руб. – долгосрочного параметра регулирования, согласованного ФАС России (приказ от 14.11.2022 № 806/22 (в ред. от 25.11.2022)). Расчет коэффициентов индексации, учитываемых при расчете операционных расходов на регулируемый период произведен экспертами исходя из планового индекса изменения количества активов на 2024 год, определенного с учетом дополнительных материалов, представленных Нижновэнерго Письмом от 21.12.2023 № МР7-ННЭ/12-41/18334, а также прогнозных ИПЦ на 2023-2024 гг., определенных в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г. (протокол № 28, часть II)

Расчет скорректированных операционных расходов на 2024 год представлен в таблице:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023	2024
			базовый уровень	Расчет с учетом фактических и планируемых данных инфляции и изменения объема УЕ
Расчет коэффициента индексации				
0.1	инфляция	%	5,80%	7,20%
0.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%
0.3	количество активов, всего	у.е.	244 251,56	246 970,00

0.3.1	ВН	у.е.	40 527,57	40 630,11
0.3.2	СН1	у.е.	18 471,84	18 454,59
0.3.3	СН2	у.е.	128 997,91	131 710,89
0.3.4	НН	у.е.	56 254,23	56 174,41
0.4	коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов			0,75
0.5	индекс изменения количества активов	%		0,83%
0.6	итого коэффициент индексации			1,070
Расчет подконтрольных расходов				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	781 782,3	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	388 768,1	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	393 014,2	
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	3 881 103,2	4 153 319,1
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	2 318 329,7	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1 384 982,6	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	289 561,4	
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб	100 083,3	
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	115 560,2	
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	73 481,7	
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	100,8	
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	0,0	
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	335,5	
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	62 607,2	
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	30 576,8	
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	34 352,6	
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб	62 805,5	
1.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	70 933,1	
1.3.8	Другие прочие расходы	тыс.руб	382 510,4	
1.4	Расходы, связанные с организацией ком.учета (в соответствии с п.5 ст.37 ФЗ Об электроэнергетике №35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 №9522-ФЗ)	тыс.руб	15 905,8	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб	6 997 121,0	7 487 890,7

По расчету экспертной комиссии подконтрольные расходы в 2024 году составят 7 487 890,67 тыс.руб.

Результаты проведенного анализа плановых и фактических значений условных единиц электрооборудования за 2022 год приведены в таблице:

Наименование показателя	Утверждено 2022	Факт 2022
Количество условных единиц	237 310,17	237 524,33

Неподконтрольные расходы на 2024 год.

Согласно уточненному предложению Нижновэнерго от 29.09.2023 №МР7-ННЭ/12-41/13694, вх. от 03.10.2023 № Вх-516-462233/23, размер заявленных организацией неподконтрольных расходов на 2024 год составляет 7 056 034,35 тыс. руб. В соответствии с п. 33 Основ ценообразования и п. 20 Методических указаний предложение Нижновэнерго по величине неподконтрольных расходов сформировано по утвержденному перечню расходов и включает в себя:

Неподконтрольные расходы	Единица измерения	Предложение Нижновэнерго
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	3 588 866,82
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	99 067,16
Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	663 089,58
плата за землю	тыс. руб.	5 247,20
Налог на имущество	тыс. руб.	650 650,50
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	7 191,89
Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс. руб.	1 263 388,19
Налог на прибыль	тыс. руб.	772 934,86
Выпадающие доходы от льготного ТП	тыс. руб.	17 184,51
Резерв по сомнительным долгам потребителей с договорами на передачу с филиалом, за исключением энергосбытовых организаций	тыс.руб.	1 508,02
Расходы, связанные с реализацией мероприятий по организации коммерческого учёта с использованием интеллектуальных систем учёта	тыс.руб	649 995,19
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	7 056 034,35

Неподконтрольные расходы, подлежащие включению в НВВ, согласно п. 20-24 Методических указаний, определены по результатам экспертизы документов тарифного дела Нижновэнерго на 2024 год в экономически обоснованном размере. Результаты постатейной экспертизы приведены ниже.

1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

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 Нижновэнерго по данной статье расходов на 2024 год составляет 3 588 866,82 тыс.руб. В качестве обосновывающих документов Нижновэнерго представлен расчет расходов по услугам ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год, копии документов о направлении заявки в ПАО "ФСК ЕЭС" о прогнозных объемах заявленной мощности и объема электроэнергии из сети ЕНЭС на 2024 год, копии счетов-фактур за 2022 год, копии форм статистической отчетности 46-ЭЭ передача за 2022 год (помесячно и годовая).

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче (на содержание сетей) на 2024 год определена Нижновэнерго исходя из следующих параметров:

- объема покупки мощности в 1-м полугодии 2024 года – 949,2570 МВт, во 2-м полугодии 2024 года – 948,0760 МВт в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2024 год;

- ставок на содержание сетей на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 31 октября 2023 г. № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по

передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК-Россети», на 2024 год».

Стоимость покупки нормативных потерь электроэнергии определена Нижновэнерго исходя из параметров:

- объема потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» в 1 полугодии 2024 года – 96,08 млн. кВт.ч., во 2 полугодии 2024 года – 101,26 млн. кВт.ч. - рассчитан Нижновэнерго исходя из норматива потерь, установленного на 2023 год приказом Минэнерго России от 30.11.2022 № 1272 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети ...», и объема электрической энергии, планируемого к получению из сети ЕНЭС на 2024 год согласно заявке в ПАО «ФСК ЕЭС» от 24.03.2023 № АД/ЦА-МР1/750;

- ставка на компенсацию потерь на 2024 год в размере 2 638,21 руб./МВт.ч. определена на базе прогнозных значений на 2023 год с учетом ожидаемого роста в 2024 году.

Предлагаемые Нижновэнерго параметры для расчета расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» приведены в таблице:

	Ставка содержание, руб./МВт.мес.	Мощность, МВт	Ставка потери, руб./МВт.ч.	Потери, МВт.ч.
1 полугодие 2024	256 086,62	949,2570	2 638,21	96,08
2 полугодие 2024	282 975,72	948,0760	2 638,21	101,26
2024 год				197,34

При корректировке НВВ Нижновэнерго на 2024 год экспертной комиссией расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны исходя из ставок на содержание сетей на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 31 октября 2023 г. № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК-Россети», на 2024 год».

Ставка на компенсацию потерь на 2024 год учтена в размере 2520,60 руб./МВт.ч. в соответствии с прогнозом Совета рынка от 28.11.2023, размещенном на официальном сайте (<https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/stup/index.htm>).

Величина мощности принята в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП с учетом изменений, внесенных приказами № 727/23-ДСП от 12.10.2023 и № 783/23-ДСП от 31.10.2023.

Объем потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» принят по предложению Нижновэнерго, рассчитанному исходя из планируемого к получению в 2024 году объема электрической энергии из сети ЕНЭС и норматива потерь, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.11.2022 № 1272.

На основании изложенного стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составит:

тыс. руб.

Год	Содержание	Потери	Всего плата ФСК
2024	3 068 247,03	497 411,11	3 565 658,13

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

тыс. руб.

Утверждено 2022	Факт 2022	Утверждено 2023	План на 2024
2 553 111,21	2 589 105,54	3 108 065,02	3 565 658,13

Учет выпадающих/излишне полученных доходов Нижновэнерго за 2022 год по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

2. Плата за аренду имущества и лизинг.

Нижновэнерго предоставлен реестр договоров аренды по факту 2022 года, ожидаемого 2023 г. и плану на 2024 год с расчетом арендной платы в соответствии с п. 28 Основ ценообразования с приложением обосновывающих документов.

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.

Предложение Нижновэнерго по данной статье расходов на 2024 год составляет 99 067,16 тыс. руб. Предложение включает в себя расходы на:

- аренду КЛ, ВЛ, ПС, ТП;
- аренду средств АСТУ и связи;
- арендную плату за пользование землёй;
- арендную плату за пользование земельными участками под объектами строительства и реконструкции;
- аренду нежилых помещений;
- прочая аренда.

В качестве подтверждения фактического и планируемого расходования средств на данные цели в 2022-2024 годах Нижновэнерго предоставлены следующие документы (т. 7-12, дополнительные материалы т.2,3, приложения на DVD-дисках): пояснительная записка по расходам по статье «Арендная плата за пользование землёй», «Арендная плата за пользование землей под объектами строительства и реконструкции», сводная таблица затрат на оплату арендной платы за пользование земельными участками под объектами строительства и

реконструкции за 2022-2024 годы с подробными расшифровками, пояснительная записка по затратам на аренду за пользование земельными участками под объектами строительства и реконструкции, реестр заключенных в 2022-2023 годах договоров аренды земельных участков, пояснительная записка по расходам на аренду КЛ, ВЛ, ПС, ТП копии заключенных и планируемых к заключению договоров аренды КЛ, ВЛ, ПС, пояснительная записка по статье «Аренда за пользование нежилыми помещениями», копии договоров аренды, действие которых распространяется на плановый период, а также договоры аренды недвижимого имущества, заключенные в текущем периоде.

В составе материалов тарифного дела представлены копии договоров аренды земельных участков, а также арендной платы за пользование земельными участками по производственным отделениям, находящихся в т.ч. в муниципальной собственности. Принимая во внимание порядок определения арендной платы по муниципальному имуществу, закрепленный в нормативных актах Правительства РФ, Нижегородской области и органов местного самоуправления, наличие подтверждающих документов и фактически понесенные расходы за 2022 год, в тарифной выручке на 2024 год учтены расходы на аренду земли, находящейся в муниципальной собственности, в сумме 45 738,33 тыс. руб. (на уровне фактически понесенных расходов 2022 года).

В составе тарифного дела не в полном объеме представлены документы в части дополнительных соглашений к договорам, подтверждающих срок действия договоров на период регулирования. В данной связи расходы на аренду снижены по отношению к предложению предприятия при формировании неподконтрольных расходов на 2024 год. В тарифной выручке на 2024 год учтены расходы на аренду имущества, земли (в т.ч. под объектами строительства и реконструкции), транспорта и прочих объектов в размере 78 706,48 тыс. руб., то есть на уровне экономически обоснованных по фактическим показателям 2022 года. При этом, на основании дополнительно представленного Нижновэнерго (письмо исх. № МР7-ННЭ/12-41/18334 от 21.12.2013, вх. от 21.12.2023 № 516-777777/23) договора аренды объектов инженерной инфраструктуры муниципальной имущественной казны города Нижнего Новгорода от 18.12.2023 № 03.252.А/522016624 (далее – договор № 03.252.А/522016624), заключенного с КУГИ и ЗР администрации города Нижнего Новгорода, в составе расходов по данной статье учтены затраты на аренду 148 объектов инженерной инфраструктуры, переданных в аренду на основании постановления администрации г. Нижнего Новгорода от 29.09.2023 № 6942 «Об отмене и внесении изменений в некоторые правовые акты города Нижнего Новгорода и о передаче имущества Муниципальной казны города Нижнего Новгорода в аренду ПАО «Россети Центр и Приволжье»» и постановления администрации г. Нижнего Новгорода от 25.10.2023 № 7763 «Об отмене и внесении изменений в некоторые правовые акты города Нижнего Новгорода и о передаче имущества Муниципальной казны города Нижнего Новгорода в аренду ПАО «Россети Центр и Приволжье»». Срок действия договора – 5 лет. Муниципальное имущество передано в Нижновэнерго по акта приема-передачи от 18.12.2023 к вышеуказанному договору аренды. Согласно п.5.1 договора № 03.252.А/522016624 арендная плата определена на основании расчета департамента экономического

развития администрации г. Нижнего Новгорода и составляет 3686407,43 руб. в год (без НДС) в 1-ый год действия договора аренды и 3536374,09 руб. в год (без НДС) со 2-го года действия договора аренды.

В результате, величина расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2024 год определена экспертной комиссией в размере 82 392,88 тыс.руб.

Динамика расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» представлена в таблице:

Утверждено 2022	Факт 2022	Утверждено 2023	Нижновэнерго 2024	РСТ НО 2024
61 367,55	82 987,82	86 387,91	99 067,16	82 392,88

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2022 году по расходам на аренду в соответствии с п. 42 Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

3. Налоги и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные платежи.

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования и п.п. 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.

Предложение Нижновэнерго по данной статье расходов на 2024 год составляет 663 089,58 тыс.руб. и включает следующие расходы:

№ п/п	Наименование расходов	Единица измерения	Предложение Нижновэнерго
1	Земельный налог	тыс. руб.	5 247,20
2	Налог на имущество	тыс. руб.	650 650,50
3	Прочие налоги и обязательные платежи, в т.ч.:	тыс. руб.	7 191,89
3.1	Транспортный налог	тыс. руб.	5 560,78
3.2	Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс. руб.	441,93
3.3	Водный налог	тыс. руб.	3,41
3.4	Гос.пошлины	тыс. руб.	1 185,76
4	Отчисления на страховые взносы	тыс. руб.	1 263 388,19
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	772 934,86
6	Налоги и обязательные платежи всего	тыс. руб.	2 699 412,64

3.1. Налог на землю.

Порядок исчисления налога на землю определен главой 31 НК РФ.

Расходы по налогу на землю на плановый период регулирования (2024 год) заявлены Нижновэнерго в сумме 5 247,20 тыс. руб. и рассчитаны на основании главы 31 Налогового кодекса РФ исходя из кадастровой стоимости земельных участков на 2022,2023 г.г и ставок по земельному налогу на 2022 год на основании постановления Городской Думы г. Н. Новгорода от 28.10.2005 № 76 (в ред. от 25.11.2020) «О земельном налоге», приказов Министерства имущественных

отношений Нижегородской области № 326-13-566703/20 от 21.10.2020 и № 326-13-772354/22 от 28.10.2022.

Динамика расходов по налогу на землю за предыдущие периоды приведена в таблице:

Налог на землю, тыс. руб.	Утверждено 2022	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Нижновэнерго 2024
	2 285,38	2 711,35	2 689,13	5 247,20

Заявленное Нижновэнерго увеличение сумм земельного налога в 2024 году относительно фактически расходов 2022 года связано с увеличением кадастровой стоимости земельных участков и запланированным приобретением земельного участка в 3 квартале 2023 г. Помимо пояснительной записки по статье «Налог на землю» Нижновэнерго представлены копии налоговых деклараций в разрезе районных электрических сетей (РЭС) за 2022 год, реестр платежей по земельному налогу за 2022 год, расчет затрат на уплату земельного налога с дифференциацией по объектам-земельным участкам, содержащий информацию о кадастровой стоимости и ставки земельного налога.

На основании изложенного предлагаемая к включению в состав НВВ сумма расходов по статье «Земельный налог» соответствует фактическим расходам в 2022 году и составляет 2 711,35 тыс. руб.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2022 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.

3.2. Налог на имущество.

Порядок исчисления налога на имущество определен главой 30 НК РФ.

Расходы по налогу на имущество на плановый период регулирования (2024 год) заявлены Нижновэнерго в сумме 650 650,50 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 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 2024 год». Динамика расходов по налогу на имущество за предыдущие периоды приведена в таблице:

Налог на имущество, тыс. руб.	Утверждено 2022	Факт 2022 (налоговые декларации за 2022)	Утверждено 2023	Предложение Нижновэнерго 2024
	525 226,34	536 467,08	564 332,81	650 650,50

Увеличение плановых расходов по налогу на имущество в 2023-2024 гг. связано с увеличением налогооблагаемой базы (остаточной стоимости основных средств) в связи с планируемой реализацией значительных объемов

инвестиционной программы Нижновэнерго и вводом новых объектов в эксплуатацию. Ожидаемый Нижновэнерго объем ввода основных средств согласно проекту инвестиционной программы организации составляет 6 217 120,37 тыс.руб. в 2023 г. и 6 567 679,72 тыс.руб. в 2024 году.

В качестве обосновывающих документов Нижновэнерго предоставлены пояснительная записка по расчету налога на имущество, расчет налога на имущество 2022-2024 гг., копии налоговых деклараций за 2022 год, копия приказа Минэнерго России об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» от 16.11.2022 № 24@ с приложениями.

Принимая во внимание фактически произведенные расходы по налогу на имущество за 2022 год, неизменность в 2024 году налоговых ставок согласно ст. 380 НК РФ, предлагаемая для включения в НВВ 2024 года сумма расходов по налогу на имущество на уровне фактических расходов 2022 года, составляет 536 467,08 тыс. руб.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2022 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.

3.3. Водный налог.

Порядок исчисления водного налога определен главой 25.2 НК РФ.

Расходы по уплате водного налога на плановый период регулирования (2024 год) заявлены Нижновэнерго в сумме 3,41 тыс. руб. и рассчитаны на основании Федерального закона от 24.11.2014 № 366-ФЗ, 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 2022	Факт 2022 (налоговые декларации за 2022)	Утверждено 2023	Предложение Нижновэнерго 2024
	1,71	2,08	2,75	3,41

Расчет водного налога на 2024 год выполнен Нижновэнерго с применением повышающих коэффициентов согласно п.п.1.1. ст. 333. 12 НК РФ (Налоговые ставки применяются в 2023 году - с коэффициентом 3,52, в 2024 году - с коэффициентом 4,05).

В качестве обосновывающих документов Нижновэнерго предоставлены пояснительная записка по расчету водного налога, расчет расходов по водному налогу 2022-2024 гг., копии налоговых деклараций за 2022 год (в электронном виде).

Принимая во внимание положения п.п.1 ст. 333.12 НК РФ, фактически произведенные расходы по водному налогу за 2022 год, предлагаемая для включения в НВВ 2024 года сумма расходов по водному налогу на уровне фактических расходов 2022 года в размере – 2,08 тыс. руб.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2022 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.

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

Порядок исчисления платы за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду определен ст. 16 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановлением Правительства РФ от 19.11.2014 № 1219 «О коэффициентах к нормативам платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, в том числе через централизованные системы водоотведения, размещение отходов производства и потребления», постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 г. № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду», постановлениями Правительства РФ от 01.03.2022 № 274 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду», № 913 от 13.09.2016 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», № 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» и № 437 от 20.03.2023 «О применении в 2023 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду», приказом Ростехнадзора от 05.04.2007 № 204 «Об утверждении формы Расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду и Порядка заполнения и представления формы Расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду», Приказ Минприроды России от 10.12.2020 № 1043 «Об утверждении Порядка представления декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду, постановлением Правительства РФ от 12.06.2003 № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, в том числе через централизованные системы водоотведения, размещение отходов производства и потребления».

На плановый период регулирования (2024 год) плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду заявлена Нижновэнерго в сумме 441,93 тыс. руб. Динамика платы Нижновэнерго 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 2022	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Нижновэнерго 2024
	408,20	413,02	565,09	441,93

Заявленная Нижновэнерго плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в 2024 году основана на Федеральном законе «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ст. 16), постановлении Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

В качестве обосновывающих документов Нижновэнерго 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 2022 год, согласованная в Межрегиональном управлении Росприроднадзора по Нижегородской области и республике Мордовия.

По результатам проведенной экспертизы платы за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в 2022 году, заявленной Нижновэнерго, необходимо отметить следующее.

Согласно представленным (в электронном виде) декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Приказом Минприроды России от 09.01.2017 33 «Об утверждении Порядка предоставления декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду и её формы» (с отметками о сдаче в управление Росприроднадзора), а также пояснительной записке за подписью начальника службы производственной безопасности и производственного контроля филиала «Нижновэнерго» фактические расходы по статье «Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» составили в 2022 году 413,02 тыс. руб., что больше плановых значений на 1,2%.

На основании изложенного плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду учтена на 2024 год на уровне фактических расходов за 2022 год в размере 413,02 тыс.руб.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2022 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.

3.5. Транспортный налог.

Порядок исчисления транспортного налога определен главой 28 НК РФ.

Расходы по транспортному налогу на плановый период регулирования (2024 год) заявлены Нижновэнерго в сумме 5 560,78 тыс. руб. и рассчитаны на основании закона Нижегородской области от 28.11.2002 № 71-З (в редакции от 11.05.2023). Динамика расходов по транспортному налогу за предыдущие периоды приведена в таблице:

Транспортный налог, тыс. руб.	Утверждено 2022	Факт 2022 (налоговые декларации за 2022)	Утверждено 2023	Предложение Нижновэнерго 2024
	5 224,56	5 243,16	5 172,33	5 560,78

В качестве обосновывающих документов в составе тарифного дела представлена пояснительная записка по статье «Транспортный налог», копия налоговой декларации Нижновэнерго за 2022 год (в электронном виде), расчет ожидаемых затрат на уплату транспортного налога в 2023-2024 годах.

Согласно представленной пояснительной записке Нижновэнерго величина расходов по статье «Транспортный налог» запланирована в сумме 5 572,472 тыс.руб.

Расчет суммы транспортного налога на 2024 год произведен исходя из налоговых ставок, установленных законом Нижегородской области от 28.11.2002 № 71-з «О транспортном налоге». 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.

Принимая во внимание фактически произведенные расходы по налогу на имущество за 2022 год, неизменность в 2024 году налоговых ставок согласно закону Нижегородской области от 28.11.2002 № 71-З, предлагаемая для включения в НВВ 2024 года сумма расходов по транспортному налогу на уровне фактических расходов 2022 года, составляет 5 243,16 тыс. руб.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2022 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.

3.6 Госпошлины.

Расходы по оплате госпошлин на плановый период регулирования (2024 год) заявлены Нижновэнерго в сумме 1 185,76 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленных расходов Нижновэнерго представлены:

- пояснительные записки по статьям затрат «Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников», «Госпошлины по транспорту», «Госпошлины по управлению собственностью»;

- копии первичных документов по расходам на гос.пошлины (платежные поручения, квитанции об оплате);

- копия приказа от 27.12.2016 № 683 «О введении в действие Положения об обучении и развитии персонала ПАО "МРСК Центра и Приволжья»;

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

- реестр первичных документов по статье затрат «Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников»;

- пояснительная записка по статье затрат «Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников» (70177) (структурное подразделение: управление производственной безопасности и производственного контроля);

- копия приказа от 09.01.2023 № ННЭ-3 «О создании комиссий и порядке организации проверки знаний и аттестации персонала по вопросам промышленной и энергетической безопасности»;

- копии описей документов, принятых ГБУ НО «УМФЦ» г. Нижнего Новгорода для оказания государственных услуг в 2022 году;

- прочие документы.

По результатам анализа представленных материалов и документов, предлагаемая экспертной комиссией для включения в НВВ 2024 года сумма расходов по данной статье, составляет 434,73 тыс. руб., что соответствует фактическим расходам за 2022 год.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2022 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.

3.7. Отчисления на страховые взносы.

Тарифы страховых взносов утверждены ст.425 НК РФ (в редакции Федерального закона от 03.07.2016 № 243-ФЗ).

Отчисления на страховые взносы на плановый период регулирования (2024 год) заявлены Нижновэнерго в сумме 1 263 388,19 тыс. руб. Динамика отчислений на страховые взносы за предыдущие периоды приведена в таблице:

Отчисления на страховые взносы, тыс. руб.	Утверждено 2022	Факт по данным Нижновэнерго 2022	Утверждено 2023
	984 991,75	1 070 820,81	1 174 208,36

Заявленное Нижновэнерго увеличение сумм отчислений на страховые взносы в 2024 году связано с увеличением плановой численности промышленно-производственного персонала и увеличением базы для расчета отчислений (фонда оплаты труда). В качестве обосновывающих документов в составе тарифного дела (т. 10) представлены следующие документы:

- пояснительная записка по планируемым расходам по статье «Обязательные страховые взносы» на 2024 год;
- предложение по величине обязательных страховых взносов и страхования от несчастных случаев на 2024 год;
- копия положения об оплате труда работников филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» с двух уровневой схемой управления;
- копия утвержденного отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2022-2024 гг.;
- копия коллективного договора между работниками и работодателем ПАО "Россети Центр и Приволжье" на 2022-2024 годы;
- копия штатного расписания Нижновэнерго;
- копия приказа ПАО «Россети Центр» от 26.08.2022 года № 328-ЦА «О дополнительной индексации должностных окладов с 1 сентября 2022 года»;
- копия уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний
- копии форм официальной статистической отчетности о численности, заработной плате и движении работников № П-4 за 2022 год и 1 квартал 2023 года;
- расчет нормативной численности персонала Нижновэнерго, имеющего отношение к регулируемому виду деятельности;
- 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. Таким образом, пересмотр учтенных затрат на оплату труда в базовом уровне операционных расходов не предусмотрен действующим законодательством.

В соответствии с представленным уведомлением филиала № 5 ГУ Нижегородского регионального отделения Фонда социального страхования РФ от 30.03.2021 основная деятельность Нижновэнерго по передаче электрической энергии отнесена к 3 классу профессионального риска, что соответствует страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4 % к суммам выплат и иных вознаграждений, которые начислены в пользу застрахованных в рамках трудовых отношений и гражданско-правовых договоров.

Согласно представленным документам по начисленным и уплаченным страховым взносам за 2022 год (с подтверждением направления расчетов в ФСС) фактические расходы по отчислениям на страховые взносы за 2022 год составили по Нижновэнерго на передачу электрической энергии – 1 070 820,81 тыс. руб., что на 85 829,06 тыс.руб. выше учтенных в составе НВВ на 2022 год (или 8,7%) и связано с увеличением оплаты труда. Суммарный фактический размер отчислений на страховые взносы по факту 2022 года составил 30,26%.

С учетом динамики и представленных в материалах тарифного дела документов и пояснений о причинах увеличения расходов на фактическую оплату социальных отчислений, экспертная комиссия считает возможным учет фактических показателей оплаты социальных отчислений за 2022 год.

Сумма отчислений на страховые взносы, предложенная к учету в НВВ на 2024 год, определена на основании фактических данных за 2022 год (в части отчислений, отнесенных на передачу электроэнергии) с учетом индекса роста средней заработной платы, запланированной организацией в размере 9,3% в 2023 году и 4,1 % в 2024 году, и составит 1 159 991,25 тыс.руб.

Учет полученных результатов Нижновэнерго в 2022 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.

3.8. 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 налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Налог на прибыль на плановый период регулирования (2024 год) заявлен Нижновэнерго в сумме 772 934,86 тыс. руб. (на уровне факта 2022 г.). Динамика расходов по налогу на прибыль за предыдущие периоды приведена в таблице:

Налог на прибыль, тыс. руб.	Утверждено 2022	Факт 2022 (по данным Нижновэнерго)	Утверждено 2023
	378 938,87	772 934,86	778 908,20

В качестве обосновывающих документов по статье налог на прибыль в составе тарифного дела представлены справка по расчету налога на прибыль за 2022 год, пояснительная записка по величине налога на прибыль, предлагаемой к учету в НВВ на 2024 год за подписью начальника департамента экономики ПАО «Россети Центр» - управляющей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье», 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 2022 год, показатели раздельного учета и расшифровка расходов филиала «Нижновэнерго».

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 официальной бухгалтерской отчетностью ПАО «Россети Центр и Приволжье» расходы на уплату налога на прибыль филиала «Нижновэнерго» за 2022 год составили 772 934,86 тыс. руб. 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.

В соответствии с изложенным, на филиал Нижновэнерго Исполнительным аппаратом Общества распределено расходов по уплате налога на прибыль за 2022

год на сумму 818 455 тыс. руб., включает налог на прибыль по передаче электрической энергии, налог на прибыль по технологическому присоединению, по прочим (нерегулируемым) видам деятельности.

Фактически на Нижновэнерго распределено по итогам 2022 года текущего налога на прибыль 818 455 тыс. руб. (по всем видам деятельности), что составляет 24,9% от всего налога на прибыль безубыточных подразделений ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Принимая во внимание изложенное, руководствуясь п. 7 Основ ценообразования, предлагаемая к учету в НВВ на 2024 год сумма налога на прибыль составляет 757 143,15 тыс. руб., т.е. равная признанной экономически обоснованной и относящейся к регулируемому виду деятельности фактической за 2022 г.

По аналогичным основаниям заявленные Нижновэнерго к учету полученные результаты в 2022 году по налогу на прибыль в соответствии с п. 7 Основ ценообразования ввиду отсутствия экономической обоснованности понесенных расходов отклонены.

4. Расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Указанные расходы предусмотрены п.п. 4 п. 20 Методических указаний.

В составе предложения Нижновэнерго на 2024 год данные расходы не заявлены и, следовательно, не учтены.

5. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения (далее – ТП).

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 Нижновэнерго на 2024 год в размере 17 184,51 тыс. руб.

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

Выпадающие доходы от льготного ТП, тыс. руб.	Утверждено 2022	Факт 2022	Утверждено 2023
	168 707,24	154 130,76	50 860,84

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2018 №215-э/1, сетевая организация представила сведения о фактических осуществленных технологических присоединениях за 2022 год. Согласно фактическим данным за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров, размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение составляет 154 130,76 тыс. руб. (данные расходы не включают в себя затраты на оплату труда и страховые отчисления).

В соответствии с п. 14 приказа ФСТ России от 30.03.2012г. № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» базовый уровень подконтрольных расходов (в т.ч. затраты на оплату труда филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго») был определен перед началом долгосрочного периода регулирования, и утвержден решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23.12.2010г. № 48/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования открытого акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» - филиал «Нижновэнерго», г. Нижний Новгород, на территории Нижегородской области». Подробная расшифровка базового уровня операционных (подконтрольных) расходов и порядка их определения приведена в экспертном заключении региональной службы по тарифам Нижегородской области № в-219 от 15.06.2010г. На 2022 год величина подконтрольных расходов (в т.ч. затраты на оплату труда филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго») проиндексирована в соответствии с п.11 приказа ФСТ России от 30.03.2012г. № 228-э.

Таким образом, затраты на оплату труда не должны быть включены в расчет экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Нижновэнерго».

На основании вышеизложенного расчет выпадающих доходов от льготного ТП на 2022 год, представленный в тарифном деле, не может быть использован.

Решением РСТ НО от 12.12.2023 № 54/2 утверждены выпадающие доходы Нижновэнерго, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год в следующих размерах:

- Размер дополнительно полученных 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 – 6 092,5 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 – 124,8 тыс. руб.

На основании изложенного из НВВ на 2024 год выпадающие доходы от технологического присоединения составят 6 217,30 тыс. руб.

6. Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам

6.1 Резервы по сомнительным долгам по энергосбытовым компаниям и прямым потребителям услуг по передаче электроэнергии, списанные по факту 2022 года.

Согласно уточненному предложению Нижновэнерго величина резервов по сомнительным долгам по энергосбытовым компаниям и прямым потребителям услуг по передаче электроэнергии, списанные по факту 2022 года, составила 17 443,34 тыс.руб. и обусловлены невозможностью взыскания расходов за фактически оказанные услуги по передаче электроэнергии и списанием резервов по сомнительным долгам по энергосбытовым компаниям и прямым потребителям услуг по передаче электроэнергии ООО "ЭнергоХолдинг" и ООО "Виком". Согласно представленным данным Нижновэнерго, взыскание данной задолженности осуществлялось в судебном порядке. В последствии организации были признаны судом банкротами. Судебными приставами возвращены исполнительные листы в связи с невозможностью взыскания денежных средств с контрагентами. Согласно положений ГК РФ данные долги признаны безнадежными и нереальными к взысканию.

Динамика резервов по сомнительным долгам по энергосбытовым компаниям и прямым потребителям услуг по передаче электроэнергии за предыдущие периоды приведена в таблице:

Резервы по сомнительным долгам по энергосбытовым компаниям и прямым потребителям услуг по передаче электроэнергии, тыс. руб.	Утверждено 2022	Факт по данным Нижновэнерго 2022	Утверждено 2023
	0	17 443,34	0

Сумма резервов по сомнительным долгам по энергосбытовым компаниям и прямым потребителям учтена при корректировке по факту 2022 года.

6.2 Резервы по оценочным обязательствам по ТСО, списанные по факту 2022 года.

Согласно пояснительной записке Нижновэнерго в связи с урегулированием разногласий с рядом ТСО региона в судебном порядке в течение 2022 года были использованы созданные резервы по оценочным обязательствам с ТСО на общую сумму 12 172,97 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 оценочным обязательствам по ТСО, списанные по факту 2022 года, тыс. руб.	Утверждено 2022	Факт по данным Нижновэнерго 2022	Утверждено 2023
	0	12 172,97	0

По результатам рассмотрения представленного Нижновэнерго предложения и материалов экспертной комиссией суммы резервов по сомнительным долгам и оценочным обязательствам по факту 2022 года предлагается учесть при корректировке НВВ Нижновэнерго на 2024 год на уровне фактических расходов организации, подтвержденных представленными документами и материалами.

7. 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 филиалом, за 2022 год согласно уточненному предложению Нижновэнерго составляет 1 879,96 тыс.руб.

В составе материалов тарифного дела представлены расшифровка резерва по сомнительным долгам Нижновэнерго за 2022г., копии приказов ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2022 год о создании резервов по сомнительным долгам за услуги по передаче электрической энергии, в 2022 году с приложениями, информация о движении резерва по сомнительным долгам за 2022 год по виду деятельности передача электрической энергии по организациям.

Информация о резервах по сомнительным долгам потребителей, учтенным в рамках ТБР на 2022-2023 г.г., представлена в таблице:

Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую	Утверждено 2022 год	Факт по данным Нижновэнерго 2022	Утверждено 2023 год
--	---------------------	----------------------------------	---------------------

деятельность, тыс. руб.	0	1 879,96	1 614,56
-------------------------	---	----------	----------

Величина резервов по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, на 2024 год определена экспертной комиссией в соответствии с требованиями законодательства в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в части организаций, в отношении которых фактически осуществлено начисление резерва, с учетом плановых объемов электропотребления предприятий и ставки с учетом роста согласно Прогнозу МЭР, и составляет 586,47 тыс.руб. Величина фактического экономически обоснованного резерва по факту за 2022 год, предлагаемая экспертной комиссией к учету при проведении корректировки НВВ по фактическим показателям за 2022 год, составляет 511,12 тыс.руб.

8. Расходы, связанные с реализацией мероприятий по организации коммерческого учёта с использованием интеллектуальных систем учёта

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 649 995,19 тыс.руб.

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

Предложение сформировано Нижновэнерго 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».

Общий объем финансирования мероприятий по организации коммерческого учета электроэнергии оценивается на 2024 г. в размере 1 014 520,0 тыс. руб., в т.ч. за счет инвестиционной программы – 438 619,00 тыс. руб., за счет тарифа на передачу электроэнергии – 649 995,19 тыс. руб. Инвестиционная программа ПАО «Россети Центр и Приволжье» утверждена приказом Минэнерго РФ от 16.11.2022 №24@.

Динамика дефицита средств на организацию коммерческого учета отражена в таблице:

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), тыс.руб.	Утверждено 2022 год	Факт по данным Нижновэнерго 2022	Утверждено 2023 год
	143 148,49	64 990,26	110 385,59

Таким образом, заявка Нижновэнерго (649 995,19 тыс.руб.) отличается от факта 2022 года (64 990,26 тыс.руб.) в 100 раз и не может быть признана обоснованной. В целях соблюдения баланса интересов и снижения нагрузки на потребителей, исходя из представленных организацией потребности установки приборов учета и утвержденных стандартизированных ставок в части установки приборов учёта, сумма, учтённая в составе расходов по данной статье составляет 73 710,4 тыс. руб. (факт 2022 года с учетом индексов 2023/2022 и 2024/2023).

В результате проведенной экспертизы размер неподконтрольных расходов Нижновэнерго на 2024 год составит:

Неподконтрольные расходы	Единица измерения	Предложение Нижновэнерго	Предложение экспертной комиссии РСТ НО
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	3 588 866,82	3 565 658,13
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	99 067,16	82 392,88
Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	663 089,58	545 271,41
плата за землю	тыс. руб.	5 247,20	2 711,35
Налог на имущество	тыс. руб.	650 650,50	536 467,08
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	7 191,89	6 092,98
Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс. руб.	1 263 388,19	1 159 991,25
Налог на прибыль	тыс. руб.	772 934,86	757 143,15
Выпадающие доходы от льготного ТП	тыс. руб.	17 184,51	6 217,30
Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	тыс.руб.	1 508,02	586,47
Расходы, связанные с реализацией мероприятий по организации коммерческого учёта с использованием интеллектуальных систем учёта	тыс.руб	649 995,19	73 710,40
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	7 056 034,35	6 190 970,98

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.

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 2024 год – 416,244 млн.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:

$$\text{ОРИК}_{i+1} = \left(\text{РИК} - \sum_{j=1}^i \text{Выб}_j^{\text{РИК}} \right) * \left(1 - \frac{i}{(1 - \text{ИИК}) * \text{СВК}} \right)$$

где:

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

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 $(1 - ИИК) \times СВК$.

В 2022 году закончился установленный срок использования объектов, стоимость которых составляет 2 299,53 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.

Нижновэнерго представлены данные о выбытии объектов по форме приложения 6 к Методическим указаниям «Реестр выбытия активов из базы «старого» капитала» за 2022 г.». По результатам анализа представленных документов стоимость выбывших за 2022 год объектов базы «старого» капитала принята по предложению Нижновэнерго.

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:

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

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

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_т – физический износ объекта т «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 на первый долгосрочный период.

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 Нижновэнерго по данным учета инвестированного капитала на первый долгосрочный период регулирования 2011-2022 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	Возврат капитала	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	59 273 908,74	10 572 711,73	13 913,56	2 512,90	1 620 023,58	59 259 995,18	8 950 175,26

По расчету экспертной комиссии, на основании имеющихся данных, величина полной и остаточной стоимости капитала Нижновэнерго, инвестированного до перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, составит на конец соответствующего года:

- в 2022 году – 59 259 995,18 тыс. руб. и 8 950 175,26 тыс. руб.

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».

Проведен анализ движения базы инвестированного капитала («нового» капитала) Нижновэнерго, 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 Нижновэнерго и план их финансирования;

- приложение 5 к Методическим указаниям «Реестр формирования базы инвестированного капитала филиалом «Нижновэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за период 2022 г.

В результате проведенного анализа представленных документов необходимо отметить следующее.

Планируемые значения первоначальной стоимости базы инвестированного капитала, отраженные в приложении 5 «Реестр формирования базы инвестированного капитала» Нижновэнерго, составляют 4 673 327,68 тыс. руб., а

также инвестиционная составляющая оплаченной выручки по технологическому присоединению новых потребителей составляет 285 164,63 тыс. руб.

Фактические значения первоначальной стоимости базы инвестированного капитала, отраженные в приложении 5 «Реестр формирования базы инвестированного капитала» по данным Нижновэнерго составляют 4 673 327,68 тыс. руб., в том числе инвестиционная составляющая оплаченной выручки по технологическому присоединению новых потребителей составляет 285 164,63 тыс. руб.;

Проведен сравнительный анализ правильности отражения стоимости мероприятий инвестиционной программы и в приложении 5 «Реестр формирования базы инвестированного капитала» Нижновэнерго за 2022 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» Нижновэнерго за 2022 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 2022 г.;
- расшифровка счета 01 «Основные средства» за 2022 г.

В результате проведенного сравнительного анализа сведений, отраженных в реестре формирования базы инвестированного капитала (Приложения 5 к Методическим указаниям) за 2022 г. с данными бухгалтерских регистров (оборотносальдовая 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 Нижновэнерго 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 Нижновэнерго 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 2023 – 2027 годы утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 19.12.2023 г. № 28@.

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 Нижновэнерго вышеуказанного требования нормативных документов по представленному приложению 5 «Реестр формирования базы инвестированного капитала» за 2022 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».

Стоимость технологического присоединения льготной категории заявителей.

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 кВ 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 2022г. Количество объектов, выбывших из базы инвестированного капитала в 2022 г., составляет 3 единицы, их общая стоимость – 14 440,48 тыс. руб.

При расчете полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала на начало 2023 года учтено выбытие объектов первоначальной стоимостью 33 041,32 тыс. руб. и остаточной стоимостью на момент списания 14 440,48 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:

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

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:

$$\text{ВКБ}_i = \frac{\text{ПИК}_i}{\text{СВК}}$$

где:

ПИК_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 Нижновэнерго сформирована ведомость движения базы инвестированного капитала за период 2024 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».

Ведомость движения базы инвестированного капитала филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижновэнерго» за 2011 – 2024 годы представлена в таблице (2023, 2024 – плановые значения).

**Ведомость движения базы инвестированного капитала филиала
Нижновэнерго за 2011 – 2024 годы**

(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	Возврат капитала	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	62 190 283,78	29 638 515,48
2012	62 190 283,78	29 638 515,48	2 004,36	1 008,45	1 702 959,85	64 865 370,85	30 611 638,61
2013	64 865 370,85	30 611 638,61	443,10	291,44	1 779 431,55	67 310 606,29	31 277 594,15
2014	67 310 606,29	31 277 594,15	23 658,86	16 314,87	1 848 830,21	70 081 695,01	32 207 196,66
2015	70 081 695,01	32 207 196,66	22 123,82	18 713,11	1 928 294,26	71 092 581,51	31 293 199,60
2016	71 092 581,51	31 293 199,60	22 539,21	13 771,52	1 956 438,39	72 899 808,30	31 152 755,69
2017	72 899 808,30	31 152 755,69	5 996,12	3 066,14	2 008 570,76	74 984 705,34	31 232 011,94
2018	74 984 705,34	31 232 011,94	5 684,88	2 427,29	2 068 243,64	76 949 214,48	31 131 535,04
2019	76 949 214,48	31 131 535,04	96 314,90	55 639,37	2 123 407,00	79 334 042,30	31 433 631,39
2020	79 334 042,30	31 433 631,39	6 274,21	2 527,58	2 193 022,29	81 452 110,48	31 362 423,92
2021	81 452 110,48	31 362 423,92	23 985,27	13 370,02	2 253 550,94	85 054 778,34	32 722 156,09
2022	85 054 778,34	32 722 156,09	46 954,88	16 953,38	2 356 619,85	87 971 569,24	33 312 328,65
2023	87 963 513,08	33 318 351,24	0,00	0,00	2 513 186,18	95 018 708,22	37 866 872,69
2024	95 018 708,22	37 866 872,69	0,00	0,00	2 714 758,64	102 385 592,86	42 524 957,75

Величина полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала Нижновэнерго на конец 2023,2024 г.г. составит соответственно:

- 2023 год - 95 018 708,22 тыс. руб. и 37 866 872,69 тыс. руб.;
- 2024 год – 102 385 592,86 тыс. руб. и 42 524 957,75 тыс. руб.

Возврат инвестированного капитала определяется по следующей формуле:

$$ВК_i = ВКР + ВКБ_i$$

где:

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

$ВК_i$ - возврат на инвестированный капитал в году i ;

$ВКР$ - возврат на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования;

$ВКБ_i$ - возврат на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования.

Срок возврата инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами в соответствии с правилами определения стоимости активов где срок возврата составляет 35 лет.

Также в необходимую валовую выручку регулируемой организации на первый долгосрочный период регулирования включается доход на инвестированный капитал, рассчитываемый по следующей формуле:

$$ДК_i = ДКР_i + ДКБ_i$$

где:

$ДК_i$ - доход на инвестированный капитал в году i ;

$ДКР_i$ - доход на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования;

$ДКБ_i$ - доход на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования.

Доход на инвестированный капитал равен произведению нормы доходности инвестированного капитала на сумму базы инвестированного капитала в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, уменьшенную на величину возврата инвестированного капитала, и чистого оборотного капитала, установленного регулируемыми органами в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 36 Основ ценообразования норма доходности в течение 1-го долгосрочного периода регулирования, за исключением его последнего года, может устанавливаться дифференцированно в отношении капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, а также в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

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 %.

Норма доходности капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Норма доходности капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, не может быть меньше 1 процента и выше нормы доходности в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

В соответствии с приказом ФАС России от 14 ноября 2022 г. № 806/22 норма доходности принята в размере 11 %.

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

Расчет возврата и дохода на капитал Нижновэнерго на 2024 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	95 018 708,22	102 385 592,86	99 192 201,84	88 632 666,74
2	Стоимость введенных объектов в соответствии с утвержденной ИПР	7 061 707,63	7 372 843,70	5 749 666,38	6 388 468,19	6 511 067,11
3	Первоначальная стоимость инвестированного капитала, который был возвращен в полном объеме	6 512,49	5 959,06	8 943 057,39	16 948 003,30	10 430 377,27
4	Остаточная стоимость объектов базы инвестированного капитала, который будет возвращен в полном объеме в следующем периоде	129,02	108,66	195 241,04	408 132,61	232 520,24
5	Полная стоимость объектов, выбывших из капитала, инвестированного после перехода на RAB, до окончания срока использования					
6	Период возврата, лет	35	35	35	35	35
7	Величина возврата инвестированного капитала	2 513 186,18	2 714 758,64	2 865 027,77	2 757 966,86	2 466 871,36
Расчет скорректированного дохода на капитал						
1	Остаточная стоимость инвестированного капитала на начало года	33 318 351,24	37 866 872,69	42 524 957,75	45 409 596,36	49 040 097,70
2	Стоимость введенных объектов в соответствии с утвержденной ИПР	7 061 707,63	7 372 843,70	5 749 666,38	6 388 468,19	6 511 067,11
3	Остаточная стоимость объектов, выбывших из капитала до окончания срока использования					
4	Остаточная стоимость объектов, выбывших из капитала, инвестированного после перехода на RAB, до окончания срока использования					
5	Возврат инвестированного капитала (скорректированный на выбытие)	2 513 186,18	2 714 758,64	2 865 027,77	2 757 966,86	2 466 871,36
6	Норма доходности на капитал, инвестированный после перехода на RAB	11%	11%	11%	11%	11%
7	Величина дохода на инвестированный капитал	3 665 018,64	4 165 356,00	4 677 745,35	4 995 055,60	5 394 410,35

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2022 году.

Корректировка НВВ по данной статье Нижновэнерго не заявлена.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2022 году произведен в соответствии с п. 42 Методических указаний.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по следующим формулам:

$$\Delta \text{НВВ}_{\text{корр}}^{\text{ИП}} = \sum_{j=1}^2 \left(\text{СС}_{\text{ИП}-j} \times \left(\frac{\text{ИП}_{\text{ф}}^{\text{ф}}}{\text{ИП}_{\text{пл}}^{\text{пл}}} - 1 \right) \right) + \Delta \text{НВВ}_{\text{корр}}^{\text{ИП}}$$

В составе тарифной заявки Нижновэнерго представлен отчет об исполнении инвестиционной программы за 2022 год. В соответствии с учтенной в тарифах на 2022 год инвестиционной программой организации (приказ Минэнерго РФ № 24@ от 22.12.2021) плановое финансирование инвестиционной программы за счет всех источников составляет 4 709,62 млн. руб., в т.ч. за счет платы за технологическое присоединение 78,022 млн. руб.

Фактический объем финансирования инвестиционной программы по данным Нижновэнерго за 2022 год составляет 4 894,568 млн. руб., в т.ч. за счет платы за

технологическое присоединение 737,858 млн.руб. Таким образом, во версии Нижновэнерго инвестиционная программа за 2022 год исполнена выше плана.

В течение 2022 года в установленном законом порядке инвестиционная программа Нижновэнерго была скорректирована приказом Минэнерго РФ от 16.11.2022 № 24@). Согласно скорректированной инвестиционной программе, плановый объем финансирования за счет всех источников равен 4 419,453 млн. руб., в т.ч. за счет платы за технологическое присоединение 339,334 млн. руб.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы, указанные расходы расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, Службой в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

По результатам анализа использования инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по Нижновэнерго за 2022 год, РСТ НО определен фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2022 год в сумме 3 575,315 млн. руб, в т.ч. за счет платы за технологическое присоединение 737,858 млн. руб. Таким образом, величина собственных средств на финансирование инвестиционной программы составляет 2 837,458 млн. руб.

Доступный объем собственных средств на финансирование инвестиционной программы в 2022 году рассчитан, исходя из учтенных в НВВ Нижновэнерго параметров дохода и возврата инвестированного капитала, а также фактически произведенных расходов по обслуживанию и погашению заемных средств в соответствии с п.42 Методических указаний и расходов из прибыли согласно положениям отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2022-2024гг., коллективного договора на 2022-2024гг. от 13.12.2021г. При расчете расходов из прибыли экспертами исключены как экономически необоснованные (понесенные по зависящим от организации причинам, не относящиеся к регулируемому виду деятельности и т.д.) и подлежащие компенсации за счет финансового результата организации следующие расходы:

- возмещение причиненного ущерба 28,8 млн.руб.;
- оплата труда из прибыли 4,1 млн.руб.;
- страховые взносы непром. характера 11,6 млн.руб.;
- командировочные из прибыли 0,6 млн.руб.;
- спецпропуска на а/м 0,2 млн.руб.;
- вознаграждения по банковским гарантиям 1,1 млн.руб.;

- автоуслуги 0,42 млн.руб.;
- найм жилья 2,6 млн.руб.;
- работы и услуги (не расшифрованы Нижновэнерго) 15,3 млн.руб.;
- материалы из прибыли 0,2 млн.руб.;
- прочие расходы (не расшифрованы Нижновэнерго) 6 млн.руб.;
- Износ ОФ, СМИ, реклама, ДМС, охрана 0,2 млн.руб.

Результаты расчета корректировки, связанной с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, отражены в таблице.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки Нижновэнерго в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год

(тыс. руб.)

Параметры	ед.изм.	2022	
		утв.	факт
Инвестиционная программа	тыс.руб.	4 709 620,0	2 837 458,0
Возврат капитала	тыс.руб.	2 367 041,10	х
Доход на капитал	тыс.руб.	3 634 497,24	х
Сглаживание НВВ	тыс.руб.	0	х
Проценты за кредит	тыс.руб.	х	949 464,0
Расходы из прибыли (с учетом погашения тела кредита)	тыс.руб.	х	766 307,0
Собственные средства на ИПР	тыс.руб.	2 959 541,69	
Величина корректировки НВВ с учетом факта ИПР	тыс.руб.		-1 176 473

Рассчитанная экспертами корректировка в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022 год, подлежащая учету при корректировке НВВ Нижновэнерго на 2024 год, по расчету экспертной комиссии составляет -1 176 473 тыс.руб. (отрицательное значение).

Корректировка расходов по обеспечению приборами учета, не относящихся к капитальным вложениям (ΔU_i) за 2022 год

В соответствии с положениями п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», введенным в действие с 01.07.2020 г. Федеральным законом от 27.12.2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»:

«Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих

сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии».

В соответствии с п.42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30 марта 2021 г. № 228-э (ред. от 25.12.2020), в составе необходимой валовой выручки учитывается компенсация фактически понесенных расходов в году $i-2$ на выполнение 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. № 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».

Динамика расходов Нижновэнерго по указанной статье отражена в таблице:

Расходы на выполнение мероприятий по обеспечению коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям, тыс. руб.	Утверждено 2022 год	Факт по данным Нижновэнерго 2022	Утверждено 2023 год
	24 018,16	17 640,73	0

В составе материалов тарифного дела представлена пояснительная записка Нижновэнерго к расчету потребности средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета э/э, не относящихся к капитальным вложениям, не вошедших в проект корректировки инвестиционной программы, а также пояснительная записка о величине фактических расходов не капитального характера на реализацию мероприятий, связанных с развитием интеллектуального учета электроэнергии филиала «Нижновэнерго» за 2022 год. Согласно представленным материалам, понесенные расходы направлены на замену приборов учета при истечении межповерочного интервала, а также при выходе из строя прибора учета потребителя.

Фактическая за 2022 год величина расходов на реализацию мероприятий, связанных с развитием интеллектуальных систем учета электроэнергии Нижновэнерго, составила 17 640,73 тыс. руб., что на 6 377,43 тыс. ниже величины расходов Нижновэнерго, учтенных в составе НВВ на 2022 год.

Таким образом, сумма расходов по данной статье, подлежащая учету при расчете величины компенсации выпадающих/излишне полученных доходов за 2022 год, составляет -6 377,43 тыс.руб.

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

Величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии для включения в необходимую валовую выручку на содержание сетей 2024 года заявлена Нижновэнерго в тарифной заявке в сумме 328 102,3 тыс. руб., в том числе:

- экономия от снижения потерь электрической энергии по факту 2022 года – 98 123,48 тыс.руб.;

- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии полученной в предыдущем ДПР, подлежащей учету в НВВ до истечения 10 лет, - 229 978,8 тыс.руб.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Нижновэнерго представлены:

1) пояснительная записка о величине экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащей учету в НВВ филиала «Нижновэнерго»;

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» - «Нижновэнерго» на период 2017-2022 гг.

5) отчеты об исполнении программы энергосбережения за 2022 год;

6) счета-фактуры от ПАО «ТНС энерго НН» на оплату потерь электроэнергии за 2022 год,

7) копии энергосервисных контрактов с ООО «Каскад-Энергосбыт» от 14.06.2018г. №522004734, с ООО «Энсис Технологии» от 09.11.2022 №522014647 с приложением дополнительных соглашений, протоколов проведения конкурсных процедур, актов выполненных работ по договорам за 2022 год;

8) 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 учетом изменений внесенных постановлением Правительства России от 14 ноября 2022 года № 2053) 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:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

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:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{с.с.}j} \times \text{ЦП}_j$$

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 ;

$W_{\text{с.с.}j}$ - 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:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max \left(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\text{ф } j-2} \right) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

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 $j-2$;

$W_{\text{ос } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\Pi_{\text{ф } j-2}$ - 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 Нижновэнерго при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год, выполненный экспертной комиссией, представлен в таблице.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной Нижновэнерго при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии

1. Расчет экономии от снижения потерь электрической энергии по факту 2022 года.

Наименование	ед.изм.	2022 год
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	10,10%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $i-2$	млн.кВт.ч	12 535,7
<i>фактический уровень потерь</i>	%	9,87%
Фактический объем потерь электрической энергии	млн.кВт.ч	1 237,01
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	3 373,14
Размер экономии потерь	млн.кВт.ч	29,09
Дельта норматива потерь	%	0,2%
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{Эп}_i$)	тыс.руб.	98 123,48

2. Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии полученной в предыдущем ДПР, подлежащей учету в НВВ до истечения 10 лет

Наименование	ед.изм.	2024 год
Максимальное значение уровня потерь (N)	%	10,10%
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	9,69%
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	млн.кВт.ч	12 604,27
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт.ч	4 453,10
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{ЭП}^j$)	тыс.руб.	230 125,06

По расчету экспертов, величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащая включению в НВВ 2024 года, составляет 328 248,54 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации по результатам 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 2022 год

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:

$$ПО_i = \min \left(П_{\phi i-2}^{\phi}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{отп \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2},$$

где:

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2;

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{отп \phi}$ - соответственно плановый объем и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$\text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}}$ - 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;

$N_{i-2}^{\text{уст}}$ - 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.

Компенсация выпадающих доходов, возникших в результате отличия фактических объемов и цен покупки технологических потерь электрической энергии от учтенных при утверждении тарифов на 2022 год, на плановый период регулирования (2024 год) заявлена Нижновэнерго в сумме – 991 351,82 тыс. руб.

При корректировке НВВ Нижновэнерго на 2024 год величина излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических объемов и цен покупки технологических потерь электрической энергии от учтенных при утверждении тарифов на 2022 год, принята в размере -881 745,75 тыс. руб., выполненный экспертной комиссией в соответствии с положениями п. 25 Методических указаний, представлен в таблице.

№ п/п	Показатели	ед.изм.	2022 год
1	Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов на 2022 год ($\text{ЦП}_{\text{обр } i-2}$)	руб./МВт.ч	4 078,64
2	Уровень технологического расхода потерь (N_{i-2})	%	10,10%
3	Плановый объем отпуска в сеть ($\text{Э}_{\text{опт пл } i-2}$)	млн.кВт.ч	12 269,58
4	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$ ($\text{П}_{\text{ф } i-2}$)	млн.кВт.ч	1 237,01
5	Фактический объем отпуска в сеть ($\text{Э}_{\text{оптФ } i-2}$)	млн.кВт.ч	12 535,65
6	Средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях ($\text{ЦП}_{\text{ф } i-2}$)	руб./МВт.ч	3 373,14
7	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО_i)	тыс.руб.	-881 745,75

Выпадающие доходы регулируемой организации за предшествующие годы, возникающие в результате отличия фактического объема выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2022 год от планового.

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.

Нижновэнерго заявлено к учету в НВВ на 2024 год выпадающих доходов по выручке за 2022 год в размере – 295 987,89 тыс. руб.

По данным Нижновэнерго утвержденная необходимая котловая валовая выручка на 2022 год составляет 28 817,78 млн. руб., в т.ч. по ставкам на содержание сетей 22 628,32 млн. руб. и 6 189,46 млн. руб. по ставкам на оплату потерь, и учитывает расходы на оказание услуг территориальных сетевых организаций (далее – ТСО).

По данным Нижновэнерго фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2022 год составил 28 751,64 млн. руб. В качестве фактической выручки Нижновэнерго учитывает товарную выручку, полученную от всех организаций Нижегородской области.

Таким образом, в состав фактического объема выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2022 год Нижновэнерго включены все средства, начисленные к получению от организаций Нижегородской области, в том числе средства на компенсацию потерь и расходы на оплату услуг прочих ТСО.

Сумма фактических расходов на оплату услуг ТСО определена экспертами на основании сведений, полученных из открытых источников информации, размещенной на сайте ПАО «Россети Центр и Приволжье» в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, а также из материалов тарифного дела. Фактические расходы на оплату услуг ТСО за 2022 год по данным экспертов составили всего 5 267,09 млн. руб., в т.ч. по ставкам на содержание сетей 4 140,22 млн.руб. и 1 126,86 млн.руб. по ставкам на оплату потерь. Обосновывающие материалы представлены в составе материалов тарифного дела Нижновэнерго.

Фактический объем выручки Нижновэнерго от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2022 год определен как разность между фактической товарной выручкой, начисленной к получению от энергосбытовых организаций (за исключением расходов на оплату услуг прочих ТСО) и расходами на покупку потерь.

По расчету экспертов фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, определенный исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов

оказанных услуг Нижновэнерго за 2022 составляет 23 484,55 млн. руб., что ниже необходимой валовой выручки, утверждённой для Нижновэнерго на 2022 год на 46 280,89 тыс. руб.

Корректировка по показателям надежности и качества.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг, производимой на основании фактических данных за 2022 год, определяется 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, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 и с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 (далее - Методические указания по надежности и качеству).

Согласно п. 5.1.2 Методических указаний по надежности и качеству обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) 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 электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta \times K_{кач},$$

где: α и β - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (для территориальных сетевых организаций: $\alpha=0,65$ и $\beta=1-\alpha$);

если плановое значение показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии Π_n достигнуто, то $K_{над}=0$; не достигнуто - $K_{над}=-1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над}=1$;

если плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации $\Pi_{тсо}$ достигнуто, то для соответствующей электросетевой организации $K_{кач}=0$; не достигнуто - $K_{кач}=-1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{кач}=1$.

Нижновэнерго предоставлен отчет о фактических показателях надежности и качества за 2022 г. В соответствии с п.2 раздела I и разделом IV Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей

надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства РФ от 31.12.2009г. № 1220, фактические значения показателей надежности и качества Нижновэнерго за 2022 составляют:

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	
Фактический показатель надежности оказываемых услуг (Пп)	Фактический показатель качества оказываемых услуг (Птсо)
0,01137473	0,8997

Плановые значения показателей надежности и качества Нижновэнерго на 2022 год:

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	
Плановый показатель надежности оказываемых услуг (Пп)	Плановый показатель качества оказываемых услуг (Птсо)
0,02860383	1,0102

По результатам проведенной экспертизы фактические показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) Нижновэнерго за 2022 год скорректированы и составили:

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	
Фактический показатель надежности оказываемых услуг (Пп)	Фактический показатель качества оказываемых услуг (Птсо)
0,03187259	0,8997

На основании данных вышеуказанных таблиц можно сделать вывод о том, что фактический показатель надежности оказываемых услуг за 2022 год достигнут без улучшения от его планового значения.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки Нижновэнерго с учетом надежности и качества на 2024 год представлен ниже.

Корректировка необходимой валовой выручки Нижновэнерго с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2024 год

№ п/п	Показатели	ТБР 2022	ФАКТ 2022	Оценка достижения ПНиК	
				Достижение (0) Не достижение (-1)	Достижение со значительным улучшением (1/0)
1	Уровень надежности (Пп)	0,02860383	0,03187259	0,0	0,0
2	Уровень качества (Птсо)	1,0102	0,8997	0,0	0,0
3	Обобщенный показатель (Коб)	X	X	0,00	
4	Понижающий (повышающий) коэффициент (КНК)	X	X	0,0%	
5	НВВ, установленная регулирующим органом на 2022 год (НВВi-2)	18 476 476	X	X	
6	Корректировка НВВ на 2024 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по факту 2022 года		0,00		

Предложение Нижновэнерго по рассматриваемой корректировке составляет +240 194,19 тыс. руб. По версии организации показатели надежности и качества энергоснабжения достигнуты со значительным улучшением к плану.

Экспертная комиссия не согласна с позицией Нижновэнерго как с несоответствующей действительности и опровергающийся массовыми перебоями с электроснабжением потребителей в ноябре 2022 года.

По данным экспертной комиссии корректировка необходимой валовой выручки Нижновэнерго с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2022 году составляет 0 тыс. руб.

Экономия операционных расходов, учитываемая при расчете тарифов методом доходности инвестированного капитала

Согласно тарифной заявке Нижновэнерго величина экономии операционных расходов для включения в необходимую валовую выручку 2024 года заявлена в сумме 86 743,67 тыс. руб.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Нижновэнерго представлены:

1) расчет экономии от снижения операционных расходов, подлежащей включению в необходимую валовую выручку 2024-2027 гг.;

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».

Расчет экономии от снижения операционных расходов, подлежащей включению в НВВ на 2024-2027 гг. по данным Нижновэнерго приведен в таблице.

Расчет экономии от снижения операционных расходов, подлежащей включению в НВВ на 2024-2027 гг. по данным Нижновэнерго

(тыс. руб.)

(тыс. руб.)									
№ п/п	Показатель	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 "Нижновэнерго"	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		59 599		87 209	
3	Величина экономии операционных	86 743,67							

	расходов, подлежащая включению в НВВ на 2024 год	
4	Величина экономии операционных расходов, подлежащая включению в НВВ на 2025 год	90 723,65
5	Величина экономии операционных расходов, подлежащая включению в НВВ на 2026 год	95 273,87
6	Величина экономии операционных расходов, подлежащая включению в НВВ на 2027 год	111 474,25

Величина экономии операционных расходов рассчитывается в соответствии с п. 16 Методических указаний № 228-э:

«Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется по следующей формуле:

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭОР}_1 = \frac{\sum_{j=1}^4 \left(\text{ЭОР}_{p-j} * \prod_{l=0}^{j-1} (1 + \text{ИПЦ}_{p-l}) \right)}{4},$$

для второго и последующих годов периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭОР}_i = \frac{\sum_{j=1}^{5-i} \left(\text{ЭОР}_{p-j} * \prod_{l=0}^{j-1} (1 + \text{ИПЦ}_{p-l}) \right)}{5-i} \times \prod_{m=2}^i (1 + \text{ИПЦ}_m),$$

где:

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

p - первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

$\Delta \text{ЭОР}_i$ - экономия операционных расходов, учитываемая на год i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

$$\text{ЭОР}_{p-j} = \text{ОР}_{p-j}^{\text{ск}} - \text{ОР}_{p-j}^{\text{ф}},$$

где:

j - количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования;

$\text{ОР}_{p-j}^{\text{ск}}$ - скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов на год $p-j$ предыдущего долгосрочного периода;

$\text{ОР}_{p-j}^{\text{ф}}$ - фактические операционные расходы в году $p-j$ предыдущего долгосрочного периода. Фактические операционные расходы, учитываемые при расчете экономии операционных расходов, не могут превышать уровня, установленного на данный год регулирующими органами. Из величины фактических операционных расходов исключаются необоснованные расходы, выявленные по результатам проверок;

ИПЦ $p-l$; m - фактическое/плановое значение индекса потребительских цен в году $p-l$; m ».

Представленный Нижновэнерго расчет экономии от снижения операционных расходов не соответствует требованиям нормативных документов по следующим основаниям:

1) расчетом предусмотрено включение в необходимую валовую выручку экономии операционных расходов **в течение четырех лет**. Вместе с тем п. 34 Основ ценообразования № 1178 и п. 16 Методических указаний № 228-э предписано учитывать в составе необходимой валовой выручки **в течение 5 лет**;

2) в расчете учтена экономия операционных расходов за текущий 2023 год, что является нарушением п. 2 Основ ценообразования № 1178:

«экономия подконтрольных расходов - снижение уровня **фактических подконтрольных расходов** по сравнению с уровнем плановых расходов предыдущего года».

Экспертной комиссией проанализированы мероприятия по снижению операционных (подконтрольных) расходов, проведенные Нижновэнерго в 2019-2022 г.г.

Согласно пояснительной записке к программе сокращения операционных расходов положительный экономический эффект достигнут по следующим статьям операционных расходов:

- 1) фонд оплаты труда;
- 2) услуги сторонних организаций (информационные услуги);
- 3) электроэнергия на хозяйственные нужды;
- 4) теплоэнергия на хозяйственные нужды;
- 5) ремонт основных фондов;

6) топливо для автотранспорта;

7) подготовка кадров.

Кроме того, представлены данные об экономическом эффекте по результатам проведения закупочных процедур за 2019-2022 гг. Конкурсные процедуры проводились при закупке материальных ресурсов, определении поставщиков услуг производственного и непроизводственного характера.

По данным Нижновэнерго наибольший экономический эффект достигнут по двум статьям: фонд оплаты труда (139 204,8 тыс. руб. в 2018 году, 144 686 тыс. руб. в 2019 году, 261 313 тыс. руб. в 2020 году, 289 528 тыс. руб. в 2021 году) и расходы на ремонт основных фондов (171 314 тыс. руб. в 2019 году, 174 978 тыс. руб. в 2020 году, 160 623 тыс. руб. в 2021 году).

В части экономии фонда оплаты труда необходимо отметить следующее. Экономический эффект, полученный в результате проведения отдельных мероприятий (централизация бизнес-процессов, оптимизация штатной численности персонала в связи с переходом на двухуровневую систему управления, централизация функций бухгалтерского учета и т.д.) не позволил достичь экономии в целом по данной статье.

Превышение фактического фонда оплаты труда над плановым согласно данным внутренней отчетности ПАО «Россети» по форме 2.26 «Факторный анализ обоснованности тарифно-балансовых решений организаций» по филиалу «Нижновэнерго» составляет: в 2018 году – 373 426 тыс. руб., в 2019 году – 364 443 тыс. руб., в 2020 году – 532 197 тыс. руб., в 2021 году – 588 660 тыс. руб.

В части экономии расходов на ремонты необходимо учитывать следующее условие, изложенное в п. 16 Методических указаний № 228-э:

«Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств».

Вместе с тем, снижение затрат на ремонт выключателей 6-10 кВ в результате замены масляных выключателей на вакуумные достигнуто выполнением мероприятия инвестиционной программы «Реконструкция трансформаторных и иных подстанций», финансирование которого предусмотрено за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

Выполнением мероприятий инвестиционной программы «Установка энергосберегающих силовых трансформаторов в ТП», «Создание/модернизация системы мониторинга автотранспорта филиала Нижновэнерго», финансирование которых предусмотрено за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), достигнута экономия в части потерь электрической энергии и топлива для автотранспорта.

Экспертной комиссией отмечается, что затраты также будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) организации по следующим мероприятиям:

1) выполнение работ по обслуживанию информационных систем и оргтехники собственными силами Филиала посредством включения заработной платы, выплачиваемой работникам дополнительно принятым в штат;

2) оптимизация численности административно-управленческого персонала, в связи с передачей ПАО «МРСК Центра» полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «Россети Центр и Приволжье» посредством включения в состав НВВ расходов на содержание исполнительного аппарата.

Таким образом, экономический эффект по вышеуказанным мероприятиям нельзя признать достигнутой экономией операционных расходов в результате реального и объективного повышения эффективности работы и производительности труда, которое нашло свое выражение в превышении темпов повышения эффективности (снижения) расходов по отношению к показателям, предусмотренным при установлении тарифов. На основании вышеизложенного, по предложению экспертной комиссии, величина экономии операционных расходов в части ФОТ, информационных услуг, электро- и теплоэнергии на хозяйственные нужды, ремонт основных фондов, топливо для а/м, подготовка кадров подлежащая включению в НВВ 2024 года, составляет 0 руб. Данный расчет выполнен без учета анализа экономического эффекта в результате закупочных процедур.

Расчетная предпринимательская прибыль

По предложению Нижновэнерго величина расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год составляет 1 400 751,88 руб.

Учет в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации расходов на расчетную предпринимательскую прибыль при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала осуществляется в соответствии с положениями п. 34 Основ ценообразования. При этом, 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 на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

При корректировке НВВ Нижновэнерго на 2024 год объем расчетной предпринимательской прибыли определен экспертной комиссией в соответствии с требованиями п. 34 Основ ценообразования и на 2024 год составляет 1 328 619,92 тыс.руб., что ниже предложения Нижновэнерго на 72 131,96 тыс.руб.

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.

Подводя итог всему вышеизложенному, необходимая валовая выручка филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» на 2024 год составит:

Показатель	Единица измерения	2023 утв.	2024 ННЭ	2024 РСТ
Необходимая валовая выручка на содержание сетей (с учетом оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС")	тыс.руб	20 611 663,62	23 980 436,30	21 285 735,79
Подконтрольные расходы (ПР)	тыс.руб	6 997 121,00	7 492 511,66	7 487 890,67
Неподконтрольные расходы (НР)	тыс.руб	5 884 993,299	7 056 034,35	6 190 970,98
Возврат инвестированного капитала	тыс.руб	2 577 519,64	2 715 160,19	2 714 758,64
Доход на инвестированный капитал	тыс.руб	3 903 887,50	4 166 901,98	4 165 356,00
Величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов за отчетный год	тыс.руб	601 963,45	494 036,07	246 364,20
Компенсация выпадающих доходов по факту деятельности за прошлые годы (до 2022 года), некомпенсированные в НВВ и перенесенные на будущие периоды (В распредел.)	тыс.руб	0	0	0
Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб	236 086,00	240 194,19	0
Экономия операционных расходов	тыс.руб	58 011,14	86 743,67	0
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс.руб	154 234,24	328 102,30	328 248,54
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб	0	1 400 751,88	1 328 619,92
Корректировка НВВ с учетом исполнения инвестиционной программы	тыс.руб	0	0	-1 176 473,15
Сглаживание НВВ	тыс.руб	197 847,36	0,00	0

Расходы на оплату нормативных (технологических) потерь.

Приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП с учетом изменений, внесенных приказами № 727/23-ДСП от 12.10.2023 и № 783/23-ДСП от 31.10.2023, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс)

В соответствии с данным документом размер нормативных (технологических) потерь Нижновэнерго на 2024 год составляет:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	2024
Потери электрической энергии, млн. кВт.ч.	599,8865	621,4676	1 221,3541
Потери мощности,	166,7227	175,5910	169,6569

МВт			
-----	--	--	--

Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии при её передаче по электрическим сетям Нижновэнерго в размере 9,69% от поступления в сеть рассчитан с учетом положений приказа Минэнерго России от 26 сентября 2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций». Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии является долгосрочным параметром регулирования и не подлежит изменению в течение долгосрочного периода регулирования в силу Основ ценообразования и Методических указаний.

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

По предложению Нижновэнерго цена покупки потерь в 2024 году должна составить 4 450,27 руб./МВт.ч.

В соответствии с приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) утвержден на 2023 год в размере 1,681 руб./МВт.ч. На момент написания экспертного заключения утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2024 год отсутствуют, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», на 2024 определен исходя из утвержденного на 2023 год приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 тарифа с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом в размере 7,2% и составляет:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 1,681 руб./МВт.ч;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 1,802 руб./МВт.ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 утвержден на 2023 год предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2024 год отсутствуют, в связи с чем на регулируемый период (2024 год) данный тариф определен исходя из утвержденного приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 уровня цены и определенного Прогнозом ИПЦ в размере 7,2%, и составляет:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 2,182 руб./МВт.ч;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 2,339 руб./МВт.ч.

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», оплачиваемую участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 22.05.2023 г. № 8/2023) и с 1 июля 2023 г. составляет 0,439 руб./МВт.ч. На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2024 год не принято. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2024 год рассчитана на уровне утвержденной, проиндексированной с 1 июля 2024 г. на 7,2 % в соответствии с Прогнозом и составляет:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 0,439 руб./МВт.ч;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 0,471 руб./МВт.ч.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2024 год учтена в размере:

- на 1-е полугодие 2024 года – 0,93408 руб./кВт*ч.;
- на 2-е полугодие 2024 года – 1,10221 руб./кВт*ч.

В соответствии с актуальным прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2024 год НП «Совет рынка» от 28.11.2023 по субъекту РФ Нижегородская область планируются следующие цены:

Наименование показателя	1 полугодие 2024 г.	2 полугодие 2024 г.
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1 574	1 807
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	908 498	928 186

В соответствии с п. п.4(1) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)», а также п.88 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены, рассчитывается гарантирующим поставщиком с учетом коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории. Фактический коэффициент оплаты мощности публикуется на официальном сайте ПАО «ТНС энерго НН» и составляет 1,81%.

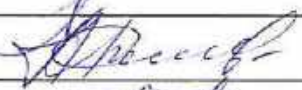
На основании изложенного, цена покупки потерь с учетом сбытовых надбавок и инфраструктурных платежей составит:

- 1 полугодие 2024 года – 4 229,36 руб./МВт.ч.
- 2 полугодие 2024 года – 4 669,06 руб./МВт.ч.
- 2024 год – 4 453,10 руб./МВт.ч.

На основании изложенного, расходы на оплату нормативных технологических потерь Нижновэнерго составят:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	2024
Норматив потерь, млн. кВт.ч.	599,8865	621,4676	1221,3541
Ставка на оплату потерь, руб./МВт.ч.	4 229,36	4 669,06	4 453,10
Стоимость потерь, тыс. руб.	2 537 138,44	2 901 670,95	5 438 809,39

Экспертная комиссия:

 Гришин А.С.
 Пупынина С.К.
 Груздева Т.В.
 Мурылева О.Н.