

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «ИвЭнерго» на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования - 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «ИвЭнерго» на 2022-2026 годы

«20» декабря 2023г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «ИвЭнерго» (далее – филиал «ИвЭнерго») на 2024 год – третий год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., представленных в составе предложений филиала «ИвЭнерго» о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год от 27.04.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/2486 (вх. Департамента от 27.04.2023 № вх-1715-018/1-1-07), от 04.10.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/5689 (вх. Департамента от 04.10.2023 № вх-3895-018/1-1-07), от 03.11.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/6355 (вх. Департамента от 03.11.2023 № вх-4584-018/1-1-07), а также документов, представленных филиалом «ИвЭнерго» дополнительно.

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,
- постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»,
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861,
- постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»,
- Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (далее – Стандарты раскрытия информации), утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24,
- приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год»,
- прогнозным значением 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 2024 год по Ивановской области, опубликованным Ассоциацией «НП Совет рынка» в сети Интернет,
- приказом ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую

населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»,

- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э),

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2),

- приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»,

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП,

- приказом ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год»,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством РФ Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023г.),

- приказом Минэнерго России от 09.11.2023 № 1022 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 год»,

- приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»,

- 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 ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1,

- приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»,

- приказом Минэнерго России «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2023–2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 24@».

Филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» во исполнение пп. г) п. 12 и п. 17 Стандартов раскрытия информации на официальном сайте ПАО «Россети Центр и Приволжье» опубликованы (https://mrsk-cp.ru/for_consumers/electric_power_transmission/electric_power_transmission_tariff/predlozhenie-o-razmere-tarifov-i-dolgosrochnykh-parametrakh-rab/) предложения (в том числе, уточненные) о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода

долгосрочной индексации НВВ) на 2024 год, подлежащих регулированию в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации. Экспертной группой установлено, что опубликованные предложения соответствует предложениям, представленным в Департамент.

Поскольку расчетные материалы филиала «Ивэнерго» заверены подписями уполномоченных лиц, ответственных за предоставление соответствующей достоверной информации, Экспертная группа считает их достоверными.

Предметом экспертизы является размер НВВ на содержание электросетевого хозяйства филиала «Ивэнерго», которая участвует в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Ивэнерго» и смежными территориальными сетевыми организациями, на 2024 год (без учета расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь).

В соответствии с проведенной экспертизой установлено, что филиал «Ивэнерго» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии № 184):

1) Владение на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет, сумма номинальных мощностей которых составляет: 3 102,88 МВА.

2) Владение на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в п.1 Критериев № 184, сумма протяженностей которых по трассе составляет:

- 110 кВ и выше – 1 272,94 км,
- 35 кВ – 1 211,60 км,
- 1 - 20 кВ – 6 670,93 км,
- ниже 1 кВ - трехфазные участков линий электропередачи – 6 196,85 км.

3) Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для филиала «Ивэнерго», уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления филиалом «Ивэнерго», для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4) Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8-800-220-0-220.

5) Адрес официального сайта организации в сети Интернет: www.mrsk-cp.ru.

6) Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ивановской области и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Ивановской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

У филиала «Ивэнерго» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

Филиал «Ивэнерго» в 2024 году осуществляет следующие регулируемые виды деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии, технологическое присоединение к электрическим сетям, отпуск тепловой энергии.

Поскольку организация является филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» и не имеет полного законченного бухгалтерского баланса, анализ финансового состояния филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» не проводился. Так как все расчетные материалы, представленные филиалом «Ивэнерго», подписаны соответствующими должностными лицами, Экспертная группа считает их достоверными.

В состав обслуживаемого электросетевого хозяйства (далее – ЭСХ) входит имущество, принадлежащее филиалу «Ивэнерго» на праве собственности, аренды и безвозмездного пользования. Объем условных единиц ЭСХ филиала «Ивэнерго» на 2024 год составляет 76 259,33 у.е. (при утвержденном плане на 2023 год – 74 590,82 у.е.). Увеличение объема условных единиц на 2024 год по сравнению с планом 2023 года произошло по причине строительства и реконструкции объектов электросетевого хозяйства в 2023 году в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы и технологического присоединения, признания права собственности на бесхозяйное недвижимое электросетевое имущество, заключения новых договоров аренды и безвозмездного пользования объектами ЭСХ.

Плановое количество условных единиц на 2024 год определено Экспертной группой с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 в Методические указания № 98-э, а именно, как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на 2024 год.

Экспертная группа рассмотрела представленные филиалом «Ивэнерго» расчетные материалы и предлагает произвести следующую корректировку НВВ на содержание электросетевого хозяйства на 2024 год.

I. Подконтрольные расходы.

Плановые подконтрольные расходы на 2024 год определены Экспертной группой по формуле 9.3 Методических указаний № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) исходя из базового уровня подконтрольных расходов ($ПР_1$) на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (2022 год) и произведения коэффициентов индексации ($K_{индj}$) на 2023 и 2024 годы и составляют **1 842 366,00** тыс. руб.:

$$1\ 652\ 300,41 \times 1,04425 \times 1,06778 = 1\ 842\ 366,00 \text{ тыс. руб.}$$

Коэффициенты индексации ($K_{индj}$) на 2023 и 2024 годы определены Экспертной группой по формуле 9.4 Методических указаний № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) исходя из индекса эффективности подконтрольных расходов (X_j), установленного Департаментом на 2023-2024 годы, оценочного и прогнозного годовых значений индекса потребительских цен (I_j) на 2023-2024 годы (приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024 год и на плановый период 2025-2026 гг.) и индексов изменения количества активов (ИКА $_j$), рассчитанных в процентах на 2023-2024 годы:

$$K_{инд2023} = (1-0,02) \times (1+0,058) \times (1+0,00715) = 1,04425$$

$$K_{инд2024} = (1-0,02) \times (1+0,072) \times (1+0,01639) = 1,06778$$

Индексы изменения количества активов (ИКА $_j$) на 2023 и 2024 годы определены Экспертной группой по формуле 9.5 Методических указаний № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) исходя из коэффициента эластичности подконтрольных расходов ($K_{эл}$) по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций,

осуществляющих передачу электрической энергии, равного 0,75 и среднегодового (среднего за 12 месяцев) количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, определяемого без учета месяца ввода в эксплуатацию, на 2023 (74 628,03 у.е.) и 2024 (76 259,33 у.е.) годы. При этом объем условных единиц 2022 года принимается Экспертной группой на уровне ранее утвержденного на 2022 год планового значения (73 923,77 у.е.) исходя из системного толкования положений Методических указаний № 98-э в части расчета корректировки подконтрольных расходов, а именно, в случае, если год является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то для этого года используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.

$$ИКА_{2023} = 0,75 \times ((74\ 628,03 - 73\ 923,77) / 73\ 923,77) = 0,00715 (0,715\%)$$

$$ИКА_{2024} = 0,75 \times ((76\ 259,33 - 74\ 628,03) / 74\ 628,03) = 0,01639 (1,639\%)$$

Экспертная группа отмечает, что филиалом «Ивэнерго» на 2024 год в составе планового объема условных единиц заявлены, в том числе плановые вводы объектов электросетевого хозяйства в результате ожидаемого строительства и реконструкции в рамках выполнения мероприятий инвестиционной программы и технологического присоединения в 2024 году. Экспертная группа при определении объема условных единиц филиала «Ивэнерго» на 2024 год не принимает указанные плановые вводы объектов ЭСХ по следующим основаниям.

В соответствии с положениями п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе, размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, действующим законодательством в настоящее время не предусмотрен учет объема активов с учетом плановых вводов.

Дополнительно Экспертная группа отмечает, что в объеме условных единиц, рассчитанном на 2023 (74 628,03 у.е.) и 2024 (76 259,33 у.е.) годы не учитывается объем условных единиц, соответствующий следующим объектам электросетевого хозяйства:

- участки кабельных линий 0,4 кВ протяженностью 2x20 м и 1x199 м, отходящих от встроенной ТП-715, с помощью которых осуществляется электроснабжение потребителя ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (административное здание по адресу: г. Иваново, ул. Крутицкая, д. 8/2);

- участки кабельных линий 0,4 кВ протяженностью 2x18 м, 1x30 м, 2x35 м, 2x30 м, 1x55 м, 2x38 м, отходящих от встроенной ТП-936, с помощью которых осуществляется электроснабжение потребителя ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (административное здание по адресу: г. Иваново, ул. Смирнова, д. 78).

Как следует из положений п. 81(7) Основ ценообразования при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы (независимо от их предназначения) на объекты электросетевого хозяйства напряжением ниже 1 кВ, расположенные внутри зданий и строений или их обособленных частей, с использованием

которых осуществляется снабжение электрической энергией только энергопринимающих устройств, расположенных внутри указанных зданий и строений или их обособленных частей, за исключением распределительных устройств встроенных и пристроенных трансформаторных подстанций, а также питающих линий электропередачи от иных трансформаторных подстанций до вводных устройств (вводно-распределительных устройств, главных распределительных щитов).

II. Неподконтрольные расходы.

По результатам проведенной экспертизы Экспертная группа учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2024 год, определенных Экспертной группой методом экономически обоснованных расходов (затрат):

1. Расходы на оплату услуг ПАО «Россети» на 2024 год учтены Экспертной группой в сумме **1 146 380,13** тыс. руб., вместо заявленных организацией расходов в сумме 1 165 820,61 тыс. руб. Рост расходов по статье в 2024 году к плану 2023 года составил 113,50%. Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 823 078,86 тыс. руб.

Расходы на содержание сетей ПАО «Россети» на 2024 год в составе общей величины платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) определены Экспертной группой исходя из заявленной мощности по потребителям филиала «Ивэнерго» на 1 и 2 полугодий 2024 года в размере 285,363 МВт и 300,143 МВт, соответственно, и ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЭСХ, входящих в ЕНЭС, для 1 и 2 полугодий 2024 года в размере 256 086,62 руб./МВт·мес. и 282 975,72 руб./МВт·мес., соответственно.

Величина заявленной мощности по потребителям филиала «Ивэнерго» для 1 и 2 полугодия 2024 года в размере 285,363 МВт и 300,143 МВт, соответственно, принята Экспертной группой на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЭСХ, входящих в ЕНЭС, в размере 256 086,62 руб./МВт·мес. и 282 975,72 руб./МВт·мес., соответственно для периодов с 01.01.2024г. по 30.06.2024г. и с 01.07.2024г. по 31.12.2024г., приняты Экспертной группой в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год».

Расходы на оплату потерь в сетях ПАО «Россети» в составе общей величины платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС определены Экспертной группой исходя из:

- утвержденного приказом Минэнерго России от 09.11.2023 № 1022 для Ивановской области норматива потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС по уровню напряжения «220 кВ и ниже», осуществляемой ПАО «ФСК - Россети», на 2024 год в размере 4,62 % от суммарного отпуска электрической энергии из сети «220 кВ и ниже»;

- прогнозного на 2024 год объема поступления электрической энергии в сети филиала «Ивэнерго» из сетей ПАО «ФСК-Россети» в размере 1 712 903,44 тыс. кВт·ч;

- прогнозного значения 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 ЕНЭС, на 2024 год по Ивановской области, опубликованного на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в сети Интернет (https://www.np-sr.ru/sites/default/files/prognoz_stup_2024_20231101.pdf) – 2 506,00 руб./МВт·ч.

Прогнозный объем поступления электрической энергии в сети филиала «Ивэнерго» из сетей ПАО «ФСК - Россети» на 2024 год в размере 1 712 903,44 тыс. кВт·ч принят Экспертной группой исходя из фактических значений 2022 года:

- 1 833 314,42 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из

сетей ПАО «Россети» в сети филиала «Ивэнерго» с учетом перетока электрической энергии по ВЛ-110 кВ «Фурманов 1,2» за 2022 год;

- 69 911,62 тыс. кВт·ч – фактический объем поступления электрической энергии из сетей ПАО «Россети» в сети филиала «Ивэнерго» по точкам поставки, опосредованно присоединенным к сетям ПАО «Россети» через объекты ЭСХ ООО «МИП «Кинешма», за 2022 год,

а также с учетом прогнозируемого планового снижения объема поступления электрической энергии из сетей ПАО «Россети» в сети филиала «Ивэнерго» в 2024 году по причине ввода в эксплуатацию 1 блока филиала «Ивановские ПГУ» АО «Интер РАО – Электрогенерация» в соответствии с информацией об объемах выработки электрической энергии в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2024 год.

2. Расходы по статье «**Тепловая энергия**» приняты Экспертной группой на 2024 год в размере **1 842,96** тыс. руб. (с ростом 95,92% к плану 2023 года) на уровне ожидаемых расходов филиала «Ивэнерго» по данной статье за 2023 год.

3. Расходы по статье «**Услуги водоснабжения и водоотведения**» учтены Экспертной группой на 2024 год в размере **677,38** тыс. руб. (с ростом 120,44% к плану 2023 года) на уровне ожидаемых расходов организации по данной статье за 2023 год.

4. Расходы по статье «**Плата за аренду имущества**» приняты Экспертной группой на 2024 год в размере **147 430,26** тыс. руб. (с ростом 97,62% к плану 2023 года), вместо заявленных организацией расходов – 161 695,41 тыс. руб., в том числе:

4.1. Расходы на *аренду объектов электросетевого хозяйства (ВЛ, КЛ, ПС, ТП)* в размере **101 560,35** тыс. руб. (с ростом 98,08% к плану 2023 года), вместо заявленных организацией расходов – 114 010,73 тыс. руб.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в соответствии с требованиями пп. 5) п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, исходя из величины амортизации, налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Для определения величины амортизации в составе арендной платы применяются положения п. 27 Основ ценообразования.

Согласно позиции ФАС России, изложенной в письме № МШ/74227/22 от 05.08.2022, применение регулируемыми организациями начиная с 2022 года новых стандартов бухгалтерского учета (приказы Минфина России от 16.01.2018 № 208н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» и от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения») не влечет изменение подходов к оценке экономической обоснованности расходов, учитываемых в НВВ регулируемых организаций, которые основываются на принципах регулирования тарифов, установленных в отраслевых федеральных законах и в утвержденных Правительством РФ основах ценообразования.

Учитывая изложенное, расходы на амортизацию основных средств для включения в НВВ сетевых организаций определяются в соответствии с Основами ценообразования на уровне, равном сумме отношений первоначальной стоимости основных средств регулируемой организации (в том числе с учетом стоимости проведенной реконструкции или модернизации) без учета ее увеличения на сумму затрат на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, к сроку полезного использования таких активов, определяемому в момент принятия основных средств к учету или измененному в результате проведенной реконструкции или модернизации (изменение срока полезного использования, кроме указанного в данном абзаце, не учитывается при расчете суммы амортизации, включаемой в НВВ).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (далее – Классификация ОС № 1), утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2022 № 1.

Обесценение основных средств, отражаемое в бухгалтерском учете, не влияет на порядок расчета амортизации, включаемой в НВВ.

При этом величина амортизации в составе арендной платы с 2022 года определяется на основании первоначальной стоимости арендуемых основных средств, подтвержденной данными документов бухгалтерского учета арендодателя, и максимального срока полезного использования, установленного Классификацией ОС № 1. Первоначальная стоимость арендуемых основных средств не включает в себя изменения, обусловленные затратами на восстановление основных средств и (или) обесценение основных средств.

В составе расходов по данной статье Экспертной группой учтена арендная плата по следующим договорам:

1) по договору аренды № 372001171 от 27.11.2019, заключенному с ООО «Автопластик» (с учетом дополнительных соглашений № б/н от 29.01.2021, от 01.01.2023), Экспертной группой приняты расходы в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией – 6,432 тыс. руб., по причине отсутствия обоснований заявленного размера арендной платы в соответствии с требованиями пп. 5) п. 28 Основ ценообразования;

2) по договору аренды недвижимого имущества № 372001926 от 13.08.2021, заключенному с АО «Ивгорэлектросеть», Экспертной группой приняты расходы в размере **34 440,00** тыс. руб., что соответствует предложению организации и определенной в договоре величине арендной платы за арендуемое недвижимое электросетевое имущество, указанное в приложении № 1 к договору;

3) по договору аренды движимого и недвижимого имущества № 372001927 от 13.08.2021 (с учетом дополнительного соглашения от 27.11.2023), заключенному с АО «Ивгорэлектросеть», Экспертной группой приняты расходы в сумме **65 208,166** тыс. руб. (в части движимого и недвижимого электросетевого имущества, указанного в приложении № 1 к договору), вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 69 096,00 тыс. руб.

Письмом № МР7-ИвЭ/23/6853 от 30.11.2023 филиал «Ивэнерго» предоставил в адрес Департамента дополнительное соглашение от 27.11.2023 к договору аренды № 372001927 от 13.08.2021, а также выписки из ЕГРН по 9 объектам недвижимости от 28.11.2023г., в которых в графе «Ограничение прав и обременение объекта недвижимости» указана аренда, а в качестве основания государственной регистрации указаны договор аренды № 372001927 от 13.08.2021 и дополнительное соглашение от 27.11.2023 к договору аренды № 372001927 от 13.08.2021, что свидетельствует о государственной регистрации указанных договора и дополнительного соглашения в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ивановской области.

В соответствии с требованиями пп. 5) п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы по договору аренды движимого и недвижимого имущества № 372001927 от 13.08.2021, заключенному с АО «Ивгорэлектросеть», определена Экспертной группой как сумма следующих составляющих:

- 65 002,791 тыс. руб. – амортизация арендуемых объектов движимого и недвижимого электросетевого имущества, определенная на основании Ведомости наличия движимого имущества с расчетом амортизации основных средств АО «Ивгорэлектросеть», выполненным по максимальным срокам полезного использования,

- 205,375 тыс. руб. – налог на электросетевое имущество, уплаченный АО «Ивгорэлектросеть» по факту 2022 года в отношении недвижимых объектов электросетевого хозяйства с кадастровыми номерами 37:24:010132:1406, 37:24:010111:1262, 37:24:040136:3665, 37:24:010123:1228, 37:24:020552:221, 37:24:020619:1457, 37:24:010301:1123, 37:24:010103:536.

4) по договору аренды имущества № 372002247 от 09.09.2022, заключенному с ООО «Классика», Экспертной группой приняты расходы в размере **147,791** тыс. руб., вместо заявленных организацией – 191,019 тыс. руб., на уровне амортизации движимого электросетевого имущества, рассчитанной по максимальным срокам полезного использования.

5) по договору аренды имущества № 372002284 от 19.10.2022, заключенному с ООО «Энерготекс», Экспертной группой приняты расходы в размере **10,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией – 21,693 тыс. руб., на уровне амортизации недвижимого электросетевого имущества и оборудования, рассчитанной по максимальным срокам полезного использования.

6) по договору о безвозмездном пользовании муниципальным имуществом (части сооружений электроэнергетики) от 18.07.2022, заключенному с МУП «Пестяковское ЖКХ», Экспертной группой не принимаются какие-либо расходы по причине безвозмездности договорных отношений, что соответствует предложению организации.

7) по договору безвозмездного пользования (ссуды) имуществом Кинешемского муниципального района № 61 от 30.01.2023, заключенному с Администрацией Кинешемского муниципального района, Экспертной группой аналогично не принимаются какие-либо расходы по причине безвозмездности договорных отношений, что соответствует предложению организации.

7) по договору аренды имущества № 372002625 от 29.09.2023 (с учетом дополнительного соглашения от 01.12.2023), заключенному с ООО «ТСП», Экспертной группой приняты расходы в размере **1 754,393** тыс. руб., что соответствует предложению филиала «Ивэнерго».

8) по договору № 1/22-А/372002254 от 09.09.2022, заключенному с Администрацией Наволокского городского поселения Кинешемского муниципального района, Экспертной группой приняты расходы в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией – 1,196 тыс. руб., по причине отсутствия обоснований заявленного размера арендной платы в соответствии с требованиями пп. 5) п. 28 Основ ценообразования.

4.2. Расходы на *аренду земли* приняты Экспертной группой в размере **4 481,27** тыс. руб. (с ростом 53,21% к плану 2023 года), вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» - 5 201,04 тыс. руб., Экспертной группой не принимаются плановые расходы на аренду земли по проектам договоров (в результате постановки на кадастровый учет земельных участков, оформления земельных участков после осуществления нового строительства) в сумме 386,02 тыс. руб., а также плановые расходы на аренду земельных участков, планируемых к принятию в аренду филиалом «Ивэнерго» в 2024 году в связи с покупкой имущества АО «Ивгорэлектросеть», в сумме 333,75 тыс. руб.

4.3. Расходы на *аренду нежилых помещений* приняты Экспертной группой на уровне **1 032,64** тыс. руб. (с ростом 94,01% к плану 2023 года), вместо заявленных организацией – 1 132,81 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по статье «Аренда нежилых помещений» определены Экспертной группой на основании действующих договоров аренды и в соответствии с требованиями п. 28 и п. 29 Основ ценообразования.

В составе расходов по данной статье Экспертной группой учтена арендная плата по следующим договорам:

1) по договору аренды № 372000344 от 28.12.2017 (помещения находящиеся по адресу: г. Приволжск, ул. Фролова, д. 10), заключенному с ИП Мазуриным П.М, Экспертной группой приняты расходы в размере **114,359** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 124,033 тыс. руб.;

2) по договору аренды № 16-1/2021 от 22.11.2021 (подвальные помещения по адресу: г. Иваново, пр-т Ленина, д. 43, пом. №№ 40, 42-45, 45а), заключенному с Департаментом управления имуществом Ивановской области, Экспертной группой приняты расходы в размере **140,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 162,945 тыс. руб.;

3) по договору аренды № б/н от 15.04.2011 (нежилое помещение, расположенное в здании по адресу: Ивановская область, г. Иваново, 11 Проезд, д. 4, Литер Г, Г1), заключенному с ИП

Замятыми В.В., Экспертной группой приняты расходы в размере **209,160** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 224,220 тыс. руб.;

4) по договору аренды № 1/2020 от 16.01.2020 помещений недвижимого памятника истории и культуры Народов РФ регионального значения «Дворец Искусств (Театральный Комплекс)» (нежилые помещения с инв. №№ 56, 57, 58, 59, 60, 61, расположенные в подвале, являющиеся частью помещения с кадастровым № 37:24:010101:53 по адресу: Ивановская обл., г. Иваново, пл. Пушкина, д. 2), заключенному с ГБУ «ИГТК», Экспертной группой приняты расходы в сумме **230,642** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 247,250 тыс. руб.;

5) по договору аренды нежилого помещения № 2025/372002148 от 25.05.2022 (нежилое помещение, расположенное в подвальном помещении по адресу: г. Иваново, пр-т Ленина, д. 47, пом. 39), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Экспертной группой приняты расходы в размере **24,705** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 28,099 тыс. руб.;

6) по договору аренды нежилого помещения № 2026/372002147 от 25.05.2022 (нежилое помещение, расположенное в подвальном помещении по адресу: г. Иваново, пр-т Ленина, д. 47, пом. 38), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Экспертной группой приняты расходы в размере **51,972** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 59,112 тыс. руб.;

7) по договору аренды нежилого здания № 2024/372002149 от 25.05.2022 (нежилое здание для размещения ТП-280 по адресу: г. Иваново, ул. Смирнова, д. 46), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Экспертной группой приняты расходы в размере **36,891** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 39,547 тыс. руб.;

8) по договору аренды нежилого здания № 2035/372002264 от 27.09.2022 (нежилое здание, расположенное по адресу: г. Иваново, ул. Садовского, д. 7), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Экспертной группой приняты расходы в размере **99,451** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 113,115 тыс. руб.;

9) по договору аренды недвижимого имущества № 372002274 от 05.10.2022 (часть здания для служб второго эксплуатационного района, расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Танкиста Александра, д. 18, а именно, находящиеся на первом этаже помещения № 14 (9,6 кв.м), № 15 (10,2 кв.м) (ТП-788); часть здания перекачивающей насосной станции, расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Рыбинская, ПНС-8, а именно, помещения № 8 (41,6 кв.м), № 9 (7,9 кв.м), № 10 (7,7 кв.м) (ТП-195); часть нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Иваново, пер. Темный, д. 17, литер А, а именно, помещения № 1 (28,8 кв.м), № 2 (6,8 кв.м) (ТП-493)), заключенному с ПАО «Т Плюс», Экспертной группой приняты расходы в размере **125,458** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 134,491 тыс. руб.

4.4. Расходы на *аренду транспорта, машин и механизмов* приняты Экспертной группой в размере **6 010,81** тыс. руб. (с ростом 166,44% к плану 2023 года), вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» - 7 005,62 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по статье «Аренда транспорта, машин и механизмов» определены Экспертной группой на основании действующих договоров и в соответствии с требованиями п. 28 и п. 29 Основ ценообразования.

В составе расходов по данной статье Экспертной группой учтена арендная плата по следующим договорам:

1) по договору аренды легковых автомобилей № 372002281 от 17.10.2022, заключенному с АО «АТХ», Экспертной группой приняты расходы в размере **1 311,055** тыс. руб. на аренду 9 штук легковых автомобилей ВАЗ-2131 «Нива» (12,1394 тыс. руб. – стоимость аренды одного автомобиля ВАЗ-2131 «Нива» в месяц), что соответствует предложению филиала «Ивэнерго».

Экспертной группой в составе данной статьи на 2024 год не принимаются расходы на аренду легкового автомобиля KIA K5 GT Line+ по договору № 372002281 от 17.10.2022 в сумме 949,296 тыс. руб. в год по причине отсутствия обоснования целесообразности использования легкового автомобиля с мощностью двигателя более 150 л.с. в регулируемой деятельности по

передаче электрической энергии, поскольку такая большая мощность двигателя сравнима с мощностью спецтехники.

2) по договору аренды движимого имущества № 372001823 от 13.04.2021, заключенному с АО «АТХ», Экспертной группой приняты расходы в размере **2 300,298** тыс. руб. на аренду самоходной машины Беларус-2022 В,3-17/32 (трактор с мульчером), что соответствует предложению филиала «Ивэнерго».

3) по договору аренды движимого имущества № 372002431 от 06.02.2023 (с учетом дополнительного соглашения от 18.09.2023), заключенному с АО «Кинешемская ГЭС», Экспертной группой приняты расходы в размере **387,122** тыс. руб. на аренду автомобильного крана на шасси КАМАЗ-53605-А5 (государственный номер В422ВК37, VIN Х89457198К2АН5002), вместо заявленных организацией - 414,995 тыс. руб.

4) по договору аренды движимого имущества № 372002556 от 13.06.2023 (с учетом дополнительного соглашения от 18.09.2023), заключенному с АО «Кинешемская ГЭС», Экспертной группой приняты расходы в размере **245,037** тыс. руб. на аренду легкового автомобиля УАЗ-315195 (государственный номер Т323ЩН37, VIN ХТТ3151955О593394), вместо заявленных организацией - 262,679 тыс. руб.

5) по договору аренды движимого имущества № 372002656 от 26.10.2023, заключенному с ООО «ТСП», Экспертной группой приняты расходы на аренду следующих транспортных средств:

- фургон бригадный-мастерская ГАЗ-3309 (государственный номер А714АУ37, VIN ХVL48230240000186) – в размере **395,400** тыс. руб., что соответствует предложению организации;

- автогидроподъемник АПТ-17М ГАЗ-3309 (государственный номер М653ТМ37, VIN Х6729463050000067) – в размере **572,100** тыс. руб., что соответствует предложению филиала «Ивэнерго»;

- бурильно-крановая машина ГАЗ-33081 (государственный номер С724КР37, VIN ХТН33081040861315) – в размере **799,800** тыс. руб., что соответствует предложению организации.

4.5. Расходы на *прочую аренду* приняты Экспертной группой в размере **34 345,20** тыс. руб. (на уровне плановых расходов 2023 года), что соответствует предложению филиала «Ивэнерго» на 2024 год.

В рамках действующих договоров аренды с АО «Ивгорэлектросеть» № 372001926 и № 372001927 от 13.08.2021 филиал «Ивэнерго» арендует значительный объем не электросетевого движимого и недвижимого имущества: порядка 80 единиц техники, 12 гаражей, 2 склада, объекты инфраструктуры, административные и производственно-складские помещения, земельные участки, приборы и инструменты, используемые для осуществления основного вида деятельности, станки для ремонта инструмента, электронно-вычислительную и организационную технику, мебель, радиооборудование.

Для обоснования заявленных расходов по данной статье в соответствии с положениями п. 28 и п. 29 Основ ценообразования филиалом «Ивэнерго» в составе материалов тарифного дела представлены коммерческие предложения поставщиков по аренде аналогичного транспорта, а также коммерческие предложения по аренде зданий офисного и общехозяйственного назначения.

5. Расходы по статье «**Налоги (без учета расходов на уплату налога на прибыль)**» учтены Экспертной группой на 2024 год в размере **35 596,36** тыс. руб. (с ростом 66,60% к плану 2023 года), вместо заявленных организацией - 47 219,13 тыс. руб., в том числе:

5.1. Плата за землю – **214,53** тыс. руб. (с ростом 53,40% к плану 2023 года) на уровне фактических расходов 2022 года, вместо заявленных организацией - 789,25 тыс. руб., ввиду отсутствия обоснований увеличения плановых расходов 2024 года со стороны филиала «Ивэнерго».

5.2. Налог на имущество – **34 405,76** тыс. руб. (на уровне фактических расходов за 2022 год), вместо заявленных организацией расходов в размере 45 344,28 тыс. руб.

Исходя из системного толкования положений п. 38 Основ ценообразования, согласно которому Экспертная группа не учитывает заявленные филиалом «Ивэнерго» объемы активов с учетом плановых вводов объектов электросетевого хозяйства в результате ожидаемого строительства и реконструкции в рамках выполнения мероприятий инвестиционной программы и технологического присоединения в 2024 году, аналогичный подход применяется и в части плановых расходов на уплату налога на имущество в отношении плановых вводов объектов основных средств в 2024 году в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в установленном порядке Минэнерго России.

5.3. Прочие налоги и сборы – **976,07** тыс. руб. (с ростом 86,53% к плану 2023 года), в том числе:

- транспортный налог – 890,42 тыс. руб. (на уровне фактических расходов 2022 года);
- плата за предельные допустимые выбросы (сбросы) - 0,55 тыс. руб. (на уровне фактических расходов 2022 года);
- госпошлины по транспорту – 78,60 тыс. руб. (на уровне фактических расходов 2022 года);
- госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников – 6,50 тыс. руб. (на уровне фактических расходов 2022 года).

6. **Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды»** составляют на 2024 год **361 335,37** тыс. руб. (с ростом 106,62% к плану 2023 года), вместо заявленных организацией – 373 757,89 тыс. руб., в том числе:

- отчисления на социальные нужды из себестоимости в размере 358 436,91 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды из прибыли в размере 2 898,45 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье на 2024 год определены Экспертной группой в размере 30,4% от принятого планового размера фонда оплаты труда работников филиала «Ивэнерго» на 2024 год (из себестоимости и прибыли).

7. **Расходы по статье «Налог на прибыль»** на 2024 год определены Экспертной группой с учетом положений п. 20 Основ ценообразования на уровне исчисленного за 2022 год налога на прибыль в соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль ПАО «Россети Центр и Приволжье» в части филиала «Ивэнерго» и показателями раздельного учета доходов и расходов за 2022 год (приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», таблица 1.3, строка 120, суммарно по деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям) в размере **128 332,53** тыс. руб. (с ростом 107,45% к плану 2023 года).

8. В составе статьи **«Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению»** Экспертной группой на 2024 год учтены расходы в сумме **54 308,31** тыс. руб. (с ростом 493,73% к плану 2023 года), вместо заявленных организацией - 100 815,63 тыс. руб., в том числе:

8.1. По подстатье **«Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рсоц»** приняты плановые расходы 2024 года (с учетом расходов на строительство и установку приборов коммерческого учета), связанные с осуществлением технологического присоединения (далее по тексту – ТП) энергопринимающих устройств Заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение

энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым – девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – Правила технологического присоединения), утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в размере **16 743,35** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 16 939,39 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Методические указания № 215-э/1), утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

8.2. По подстатье *«Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рнсоц»* приняты плановые расходы 2024 года (с учетом расходов на строительство и установку приборов коммерческого учета), связанные с осуществлением ТП объектов микрогенерации Заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого Заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (за исключением случаев, когда применяется льготная ставка Рсоц), в размере **37 496,18** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 72 916,34 тыс. руб., рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

8.3. По подстатье *«Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт включительно»* Экспертной группой приняты плановые расходы 2024 года, связанные с осуществлением ТП объектов микрогенерации Заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременным технологическим присоединением объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 10 891,11 тыс. руб.

Таким образом, плановые выпадающие доходы филиала «Ивэнерго» от технологического присоединения льготных категорий потребителей в 2024 году в части расходов на новое строительство и установку приборов учета составляют **54 239,53** тыс. руб., в связи с чем, по мнению Экспертной группы, организации необходимо в течение 2024 года внести соответствующие изменения в действующую инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2023-2027 годы (утверждена приказом Минэнерго России № 28@ от 19.12.2023) в части увеличения источников финансирования инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих

устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» суммарно на 54 239,53 тыс. руб.

8.4. По подстатье **«Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по договорам ТП»** Экспертной группой приняты в расходы размере **68,78** тыс. руб. на основании планового расчета филиала «Ивэнерго» на 2024 год, выполненного в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-э/1.

9. Расходы по статье **«Амортизация основных средств»** приняты Экспертной группой на 2024 год в сумме **279 225,11** тыс. руб. на уровне заявленных организацией расходов (с ростом 99,80% к плану 2023 года), рассчитанных с учетом требований п. 27 Основ ценообразования, а также с учетом позиции ФАС России, изложенной в письме № МШ/74227/22 от 05.08.2022 (аналогично подходу к расчету амортизации в составе арендной платы объектов электросетевого хозяйства).

Дополнительно Экспертная группа отмечает, что согласно действующей инвестиционной программе ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2023-2027 годы (утверждена приказом Минэнерго России № 28@ от 19.12.2023) в части филиала «Ивэнерго» источник финансирования «текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего» на 2024 год утвержден в сумме 270,534 млн. руб., как следствие, у филиала «Ивэнерго» на 2024 год образуется плановая недоиспользованная амортизация в размере 8,691 млн. руб., которая также может быть направлена на финансирование мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей в 2024 году в случае дефицита средств.

10. Расходы по статье **«Прибыль на капитальные вложения»** приняты Экспертной группой в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 74 760,12 тыс. руб.

Согласно письму филиала «Ивэнерго» № МР7-ИвЭ/25-2/2921 от 19.05.2023 амортизационные отчисления как источник финансирования ИПР филиала «Ивэнерго» в 2024 году сформированы с учетом выкупа имущества АО «Ивгорэлектросеть», запланированного в 2023 году (идентификатор инвестиционного проекта в утвержденной приказом Минэнерго России № 28@ от 19.12.2023 ИПР ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2023-2027 годы – N_IVE-00318-000, наименование инвестиционного проекта «Приобретение объектов электросетевого имущества Акционерного общества «Ивановская городская электрическая сеть», расположенных в городе Иваново (2620,046 км, 458,820 МВА)), объем финансирования за счет источника «кредиты» в утвержденном плане 2023 года составляет 1 113,00 млн. руб. с учетом НДС).

При этом согласно тому же письму филиала «Ивэнерго» № МР7-ИвЭ/25-2/2921 от 19.05.2023 включение дополнительного источника финансирования «прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии» в проект ИПР на 2023-2027 годы было обусловлено вступившими в силу с 01.01.2022г. федеральными стандартами бухгалтерского учета (ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»). Вследствие указанных изменений в законодательстве амортизационные отчисления филиала «Ивэнерго» по данным бухгалтерского учета были уменьшены на величину обесценения основных средств, а возникающая при этом прибыль подлежит использованию для реализации инвестиционной программы.

Таким образом, включение филиалом «Ивэнерго» в проект ИПР источника «прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии» не должно приводить к двойному учету расходов, так как суммарно в проекте ИПР источники «амортизация основных средств» по объектам в собственности филиала «Ивэнерго» и выкупленным объектам ЭСХ АО «Ивгорэлектросеть» и «прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии» должны давать расчетную величину расходов на амортизацию основных средств для включения Экспертной группой в НВВ 2024 года по статье «Амортизация основных средств» и в составе статьи «Аренда объектов ЭСХ» (в части амортизации арендуемого у АО «Ивгорэлектросеть» электросетевого имущества), определяемую с учетом требований п. 27 Основ ценообразования, а также с учетом позиции ФАС России, изложенной в письме № МШ/74227/22 от 05.08.2022.

В составе НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год Экспертной группой по статье «Аренда объектов ЭСХ» учтены расходы, в том числе, на аренду объектов ЭСХ АО «Ивгорэлектросеть» (ввиду отсутствия в составе материалов тарифного дела информации о выкупе объектов ЭСХ АО «Ивгорэлектросеть»), соответственно амортизация по объектам ЭСХ АО «Ивгорэлектросеть» уже учтена в составе статьи «Аренда объектов ЭСХ». При этом плановые расходы филиала «Ивэнерго» по статье «Амортизация основных средств» определены с учетом требований п. 27 Основ ценообразования, а также с учетом позиции ФАС России, изложенной в письме № МШ/74227/22 от 05.08.2022, то есть не учитывают результаты обесценения, выявленного по результатам проверки основных средств и капитальных вложений, и не содержат в своем составе амортизации по объектам ЭСХ АО «Ивгорэлектросеть».

Учитывая изложенное, дополнительное включение в состав НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год расходов по статье «Прибыль на капитальные вложения», соответствующих величине обесценения основных средств филиала «Ивэнерго» и заявленных как потенциальный источник реализации мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей, приведет к двойному учету затрат, так как плановые расходы по статье «Амортизация основных средств» определены Экспертной группой без учета уменьшения амортизации на величину обесценения основных средств.

Кроме того, Экспертной группой в составе НВВ филиала «Ивэнерго» учтены плановые выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей до 15 кВт и до 150 кВт в сумме 54 239,53 тыс. руб.

11. Расходы по статье «**Обслуживание заемных средств**» приняты на 2024 год в размере **107 845,53** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 203 627,21 тыс. руб. (с ростом 77,00% к плану 2023 года), без учета расходов на обслуживание консолидационных кредитов, на основании выполненного Экспертной группой планового расчета дефицита средств филиала «Ивэнерго» в 2024 году и расходов на их обслуживание.

Экспертная группа отмечает, что письмом от 30.10.2023 № исх-2066-018/2-1-10 Департаментом в адрес филиала «Ивэнерго» был направлен запрос о предоставлении дополнительных обоснований заявленной величины расходов на обслуживание заемных средств по факту 2022 года в размере 104 733,77 тыс. руб. (без учета консолидационных кредитов) по перечню. Однако филиалом «Ивэнерго» в адрес Департамента не были предоставлены обоснования причин, по которым планируемая величина задолженности филиала «Ивэнерго» по кредитам и займам (без учета консолидационных кредитов) по состоянию на 31.12.2023г., 31.12.2024г., 31.12.2025г. и 31.12.2026г. заявлена равной величине фактической задолженности филиала «Ивэнерго» по кредитам и займам в размере 1 508 279 тыс. руб. (без учета консолидационных кредитов) по состоянию на 31.12.2022г., без какой-либо динамики к сокращению данного показателя, а также не был предоставлен запрашиваемый ежемесячный расчет кассовых разрывов, сложившихся у филиала «Ивэнерго» в течение 2022 года, с приложением обоснований превышения фактически понесенных расходов по каждой статье затрат над соответствующей утвержденной величиной на 2022 год, в подтверждение фактической потребности филиала «Ивэнерго» в привлечении заемных средств в 2022 году, а также обоснование сложившейся величины задолженности по состоянию на 31.12.2022г.

Учитывая изложенное, Экспертной группой принято решение произвести альтернативный плановый расчет дефицита средств филиала «Ивэнерго» на 2024 год исходя из фактического расчетного дефицита средств организации в 2022 году в сумме 1 119 495,11 тыс. руб., за вычетом компенсации выпадающих доходов прошлых периодов в составе НВВ 2022 года в сумме 320 536,13 тыс. руб., а также с учетом определенных Экспертной группой отрицательных экономически обоснованных результатов деятельности филиала «Ивэнерго» за 2022 год в размере (-300 621,43 тыс. руб.) (без учета величины выпадающих доходов за 2022 год по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» в размере 272 425,12 тыс. руб. и АО «ПСК» в размере 23 475,15 тыс. руб.) и составляет 794 237,81 тыс. руб. Средняя плановая процентная ставка в размере 13,578 % принята Экспертной группой на уровне предложения организации.

Компенсация выпадающих доходов прошлых периодов в составе НВВ филиала «Ивэнерго» 2022 года, тыс. руб.	Экономически обоснованные результаты деятельности филиала «Ивэнерго», определенные Экспертной группой за 2022 год, тыс. руб.	Выпадающие доходы по зависящим от организации причинам за 2022 год в части ООО «Энергосеть», тыс. руб.	Выпадающие доходы по зависящим от организации причинам за 2022 год в части АО «ПСК», тыс. руб.	Фактический расчетный дефицит средств филиала «Ивэнерго» в 2022 году, тыс. руб.	Плановый расчетный дефицит средств филиала «Ивэнерго» в 2024 году, тыс. руб.	Средняя плановая процентная ставка в 2024 году, %	Плановая стоимость обслуживания заемных средств в 2024 году, тыс. руб.
320 536,13	-300 621,43	272 425,12	23 475,15	1 119 495,11	794 237,81	13,578%	107 845,53

Экспертная группа также отмечает, что величина чистой прибыли филиала «Ивэнерго» за 2022 год по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составила 315 816 тыс. руб. (данные раздельного учета за 2022 год по формам приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585) и, по мнению Экспертной группы, может являться одним из источников финансирования расходов на обслуживание заемных средств, либо уменьшения «тела» кредита.

12. Расходы по статье **«Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность»** приняты Экспертной группой в размере, заявленном филиалом «Ивэнерго» - **2 950,09** тыс. руб.

Расходы по статье определены с учетом требований п. 30 Основ ценообразования, в соответствии с которым при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении НВВ территориальных сетевых организаций 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 территориальными сетевыми организациями.

13. Заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы по статье **«Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с требованиями п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ)»** в размере 142 436,17 тыс. руб. не учитываются Экспертной группой в составе неподконтрольных расходов на 2024 год по причине их экономической необоснованности.

Средства на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с 522-ФЗ от 27.12.2018) в размере 159 652,67 тыс. руб. (с учетом применения метода сравнения аналогов) учтены в составе базового уровня неподконтрольных расходов филиала «Ивэнерго» на 2022 год по статье «Расходы, связанные с организацией коммерческого учета (в соответствии с п. 5 ст. 37 ФЗ «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ)», а также в составе мероприятий инвестиционной программы на 2024 год с источником финансирования – амортизация.

Пунктом 12 Методических указаний № 98-э определено, что в состав неподконтрольных расходов включаются, в том числе, расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям. Следовательно, заявленные по данной статье филиалом «Ивэнерго» расходы по смыслу относятся именно к неподконтрольным расходам. Расходы на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, не учтенные в составе неподконтрольных, необходимо финансировать за счет источников утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

14. Расходы по статье «Утилизация отходов I и II класса опасности» приняты Экспертной группой в заявленном филиалом «Ивэнерго» размере и составляют **2 735,80** тыс. руб.

Плановая величина расходов по данной статье сформирована на основании действующих договоров, заключенных между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ФГУП «Федеральный экологический оператор»:

- договор на оказание услуг по обращению с отходами I и II класса опасности № 75237/372002560 от 16.06.2023 (обезвреживание отходов конденсаторов с трихлордифенилом, I класс опасности);

- договор на оказание услуг по обращению с отходами I и II класса опасности № 76855/372002548 от 16.06.2023 (обезвреживание отходов «Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства», I класс опасности).

15. Заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы по статье «Импортозамещение ИТ» в размере 12 449,05 тыс. руб. не учитываются Экспертной группой в составе неподконтрольных расходов на 2024 год по причине их экономической необоснованности, поскольку данные расходы по смыслу и содержанию относятся к неподконтрольным расходам организации, базовый уровень которых был установлен на 2022 год (первый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026гг.).

III. Экспертной группой в составе общей суммы НВВ филиала «Ивэнерго» на основании фактических показателей деятельности за 2022 год определены:

1. **Корректировка неподконтрольных расходов 2022 года, исходя из фактических значений указанного параметра, в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э определена Экспертной группой в размере (-)38 848,00 тыс. руб., в том числе:**

№	Наименование	2022 год				
		Утверждено в ТБР	Факт (по данным филиала "Ивэнерго")	Величина корректировки НР, исходя из фактических значений (по данным филиала «Ивэнерго»)	Факт (принято Экспертной группой)	Величина корректировки НР, исходя из фактических значений (принято Экспертной группой)
1	2	3	4	5=4-3	6	7=6-3
1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	817 715,87	823 078,86	5 363,00	823 078,86	5 363,00
2	Тепловая энергия	1 772,73	1 530,45	-242,28	1 530,45	-242,28
3	Услуги водоснабжения и водоотведения	461,33	518,98	57,65	518,98	57,65
4	Плата за аренду имущества	149 326,81	150 658,27	1 331,46	145 815,79	-3 511,02
4.1	Аренда объектов ЭСХ (ВЛ, КЛ, ПС, ТП)	103 536,00	103 541,35	5,35	99 648,17	-3 887,83
4.2	Аренда средств учета и контроля электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Арендная плата за пользование землей	5 448,39	5 560,08	111,69	5 560,08	111,69
4.4	Арендная плата за пользование нежилыми помещениями	783,46	915,73	132,27	915,73	132,27
4.5	Аренда транспорта, машин и механизмов	5 213,75	6 295,91	1 082,16	5 346,61	132,86
4.9	Прочая арендная плата	34 345,20	34 345,20	0,00	34 345,20	0,00
5	Налоги всего (без учета налога на прибыль), в том	52 557,52	35 596,36	-16 961,16	35 596,36	-16 961,16

	числе:					
5.1	Налог на землю	82,66	214,53	131,87	214,53	131,87
5.2	Налог на имущество	51 566,84	34 405,76	-17 161,08	34 405,76	-17 161,08
5.3	Прочие налоги и сборы	908,02	976,07	68,05	976,07	68,05
5.3.1	Транспортный налог		890,42	890,42	890,42	890,42
5.3.2	Плата за предельные допустимые выбросы (сбросы)		0,55	0,55	0,55	0,55
5.3.3	Госпошлины по транспорту		78,60	78,60	78,60	78,60
5.3.4	Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников		6,50	6,50	6,50	6,50
6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	324 058,62	303 427,43	-20 631,18	303 427,43	-20 631,18
6.1	Отчисления на социальные нужды (ЕСН) - себестоимость	309 336,68	300 241,25	-9 095,44	300 241,25	-9 095,44
6.2	Отчисления на социальные нужды (ЕСН) - прибыль	14 721,93	3 186,19	-11 535,75	3 186,19	-11 535,75
7	Прочие неподконтрольные расходы <расшифровка>	0,00	516,85	516,85	0,00	0,00
8	Налог на прибыль	77 014,83	128 332,53	51 317,70	128 332,53	51 317,70
9	Выпадающие доходы по льготному ТП:	105 871,73	111 696,83	5 825,10	21 358,50	-84 513,23
10	Амортизация ОС	271 518,15	287 626,73	16 108,58	287 626,73	16 108,58
11	Обслуживание заемных средств	93 230,97	104 733,77	11 502,80	100 922,37	7 691,40
12	Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам всего, в т.ч.:	0,00	326 083,74	326 083,74	13 705,07	13 705,07
12.1.	МУП «ОС и КС» г. Вичуга, Ивановская область	0,00	13 705,07	13 705,07	13 705,07	13 705,07
12.2.	Неустойки в бухгалтерском учете по контрагенту ПАО «ФСК ЕЭС»	0,00	69 483,35	69 483,35	0,00	0,00
12.3.	ПАО «ФСК ЕЭС» (Резерв по оценочным обязательствам)	0,00	242 895,32	242 895,32	0,00	0,00
13	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	2 636,70	2 639,84	3,14	0,00	-2 636,70
14	Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с требованиями п.5 ст.37 ФЗ "Об электроэнергетике" №35-ФЗ с учетом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	изменений от 27.12.2018 №522-ФЗ)					
15	Убытки прошлых лет по передаче электрической энергии	0,00	33 030,01	33 030,01	0,00	0,00
16	Расходы на утилизацию отходов I и II класса опасности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Расходы на импортозамещение ИТ	0,00	1 066,48	1 066,48	0,00	0,00
18	ИТОГО неподконтрольных расходов	1 896 165,24	2 552 365,95	656 200,71	1 861 913,06	-34 252,18

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план} = 1\,861\,913,06 - 1\,896\,165,24 = (-)34\,252,18 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексов потребительских цен на 2023-2024 гг., предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э, величина корректировки неподконтрольных расходов составляет:

$$(-)34\,252,18 * 1,058 * 1,072 = (-)38\,848,00 \text{ тыс. руб.}$$

По статье «Аренда объектов ЭСХ» Экспертной группой по факту 2022 года приняты расходы в размере **99 648,17** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 103 541,35 тыс. руб. Исключены фактические расходы на аренду объектов ЭСХ по следующим договорам аренды:

- по договору аренды № 372001171 от 27.11.2019 с ООО «Автопластик» фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 5,00 тыс. руб., по причине отсутствия обоснований заявленного размера арендной платы в соответствии с требованиями пп. 5) п.28 Основ ценообразования.

- по договору аренды движимого имущества № 372001927 от 13.08.2021 с АО «Ивгорэлектросеть» фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **65 208,166** тыс. руб. (вместо заявленных организацией 69 096,00 тыс. руб.), как сумма составляющих арендной платы в соответствии с требованиями пп. 5) п. 28 Основ ценообразования (амортизация в размере 65 002,791 тыс. руб., определенная на основании Ведомости наличия движимого имущества, с расчетом амортизации основных средств АО «Ивгорэлектросеть», выполненным по максимальным срокам полезного использования, и налог на имущество в размере 205,375 тыс. руб.). Налог на имущество принят Экспертной группой только в части недвижимых объектов электросетевого хозяйства, перечень которых определен в дополнительном соглашении от 27.11.2023 к договору аренды движимого имущества № 372001927 от 13.08.2021.

- по договору аренды имущества № 1/22-А/372002254 от 09.09.2022 с Администрацией Наволокского городского поселения Кинешемского муниципального района фактические расходы приняты Экспертной группой в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией 0,348 тыс. руб., по причине отсутствия обоснований заявленного размера арендной платы в соответствии с требованиями пп. 5) п.28 Основ ценообразования.

По статье «Аренда транспорта, машин и механизмов» Экспертной группой по факту 2022 года приняты расходы в размере **5 346,61** тыс. руб., вместо заявленных организацией – 6 295,91 тыс. руб. Исключены фактические расходы на аренду легкового автомобиля KIA K5 GT Line+ по договору оказания услуг № 372001364 от 25.12.2019 (с учетом дополнительных соглашений № 1 от 31.03.2020, № 2 от 15.04.2021), заключенному с АО «АТХ», по причине отсутствия обоснования целесообразности использования легкового автомобиля с мощностью двигателя более 150 л.с. в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии.

По статье *«Прочие неподконтрольные расходы»* Экспертная группа принимает расходы в сумме **0,00** тыс. руб., вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» - 516,85 тыс. руб., на содержание исполнительного аппарата ПАО «Россети Центр и Приволжье». По мнению Экспертной группы, экономически обоснованная величина расходов на содержание исполнительного аппарата учтена в полном объеме по статье «Расходы на содержание исполнительного аппарата» в составе базового уровня подконтрольных расходов, утвержденного на 2022 год. По статье подконтрольных расходов «Расходы на содержание исполнительного аппарата» Экспертной группой на 2022 год были учтены расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды (ЕСН) ПАО «Россети Центр и Приволжье», относимые на филиал «Ивэнерго», в сумме 2 447,00 тыс. руб.

По статье *«Выпадающие доходы по льготному ТП»* Экспертной группой приняты расходы в размере **21 358,50** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 111 696,83 тыс. руб.

В соответствии с требованиями абз. 15 п. 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Учитывая изложенное, выпадающие доходы по льготному ТП филиала «Ивэнерго» за 2022 год учтены Экспертной группой в размере 21 358,50 тыс. руб., в том числе:

- расходы, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением ставки 550 руб. за присоединение, приняты Экспертной группой в сумме 21 132,65 тыс. руб.
- расходы, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рсоц, приняты Экспертной группой в сумме 67,26 тыс. руб.
- расходы, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рнесоц, приняты Экспертной группой в сумме 141,21 тыс. руб.
- расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки по оплате технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, приняты Экспертной группой в размере 17,39 тыс. руб.
- расходы, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за ТП (льгота 100%), приняты Экспертной группой в размере 0,00 тыс. руб.

Поскольку в состав инвестиционной программы филиала «Ивэнерго» ежегодно включаются инвестиционные проекты «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно», то финансирование мероприятий по ТП льготных категорий заявителей в части расходов на новое строительство и установку приборов учета осуществляется за счет источников финансирования инвестиционной программы.

Учитывая изложенное, Экспертной группой был проведен сравнительный анализ фактических мероприятий по осуществлению нового строительства в рамках исполнения договоров льготного ТП в составе обосновывающих документов, предоставленных филиалом «ИвЭнерго» для подтверждения фактического исполнения инвестиционной программы за 2022 год (Перечень и показатели мероприятий по актам выполненных работ в рамках реализации ИПР за 2022 год филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «ИвЭнерго» с приложением расшифровки общехозяйственных расходов в ИПР по факту 2022 года, предоставленные в адрес Департамента письмами № МР7-ИвЭ/18/5620 от 29.09.2023 и № МР7-ИвЭ/25-2/6618 от 20.11.2023), и обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы филиала «ИвЭнерго» на строительство объектов ЭСХ для целей льготного ТП (сводная таблица «Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальных сетевых организаций Ивановской области за 2022 год» в составе первоначальной тарифной заявки филиала «ИвЭнерго», предоставленной письмом № МР-ИвЭ/25-2/2486 от 27.04.2023).

По результатам проведенного анализа Экспертной группой был выявлен факт двойного учета расходов на новое строительство объектов электросетевого хозяйства для целей льготного ТП, а также расходов на установку приборов учета, заявленных филиалом «ИвЭнерго» одновременно и в факте исполнения ИПР за 2022 год и в расчете фактических выпадающих доходов по льготному ТП за 2022 год. Таким образом, расходы на мероприятия по новому строительству и установке приборов учета исключены Экспертной группой из расчета фактических выпадающих доходов по ТП за 2022 год в полном объеме, их величина и обоснованность будут оценены Экспертной группой в рамках расчета корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год, в соответствии с формулой 9 Методических указаний № 98-э в составе НВВ филиала «ИвЭнерго» на 2025 год.

По статье «**Обслуживание заемных средств**» Экспертной группой по факту 2022 года приняты расходы в размере **100 922,37** тыс. руб. (без учета расходов на обслуживание консолидационных кредитов), вместо заявленных организацией 104 733,77 тыс. руб. на основании выполненного Экспертной группой расчета дефицита средств филиала «ИвЭнерго» по факту 2022 года и фактических расходов на их обслуживание.

Расчет дефицита средств филиала «ИвЭнерго» по факту 2022 года произведен Экспертной группой исходя из суммарной величины экономически обоснованных выпадающих доходов филиала «ИвЭнерго» прошлых периодов по состоянию на 01.01.2022 в размере 1 179 315,02 тыс. руб. с учетом определенных Экспертной группой отрицательных экономически обоснованных результатов деятельности филиала «ИвЭнерго» за 2021 год в размере (-311 363,87 тыс. руб.) (без учета величины выпадающих доходов за 2021 год по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» в размере 251 543,96 тыс. руб.). Средняя фактическая процентная ставка за 2022 год в размере 9,015 % принята Экспертной группой на уровне предложения организации.

Выпадающие доходы прошлых периодов по состоянию на 01.01.2022, тыс. руб.	Экономически обоснованные результаты деятельности филиала «ИвЭнерго», определенные Экспертной группой за 2021 год, тыс. руб.	ВД по зависящим от организации причинам за 2021 год в части ООО «Энергосеть», тыс. руб.	Фактический расчетный дефицит средств филиала «ИвЭнерго» в 2022 году, тыс. руб.	Средняя фактическая процентная ставка в 2022 году, %	Фактическая стоимость обслуживания заемных средств в 2022 году, тыс. руб.
1 179 315,02	-311 363,87	251 543,96	1 119 495,11	9,015%	100 922,37

По статье «*Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам*» Экспертной группой приняты расходы в размере 13 705,07 тыс. руб., вместо заявленных организацией - 326 083,74 тыс. руб.

Экспертной группой в полном объеме приняты заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы на списание резерва по сомнительным долгам в отношении МУП «ОС и КС» г. Вичуга, Ивановской области в сумме 13 705,07 тыс. руб., что подтверждается следующими документами, предоставленными в составе материалов тарифного дела:

- заключение ПАО «Россети Центр и Приволжье» «О списании дебиторской задолженности за счет резерва сомнительных долгов» № 6 от 31.03.2022;
- приказ ПАО «Россети Центр» «О списании кредиторской задолженности, дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам, за счет прочих расходов и с забалансового учета по ПАО «Россети Центр и Приволжье»» № 135-ЦА от 22.04.2022;
- определение Арбитражного суда Ивановской области о завершении конкурсного производства от 10.02.2022 (дело № А17-2521/2017) в отношении МУП «ОС и КС» г. Вичуга, Ивановской области;
- выписка из ЕГРЮЛ № ЮЭ9965-22-69759864 от 23.03.2022, содержащая сведения о прекращении деятельности юридического лица МУП «ОС и КС» г. Вичуга, Ивановской области в связи с его ликвидацией на основании определения арбитражного суда о завершении конкурсного производства, дата прекращения деятельности – 18.03.2022.

Экспертная группа в полном объеме не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы 2022 года на списание затрат за счет ранее созданного резерва по оценочным обязательствам в сумме 242 895,32 тыс. руб. на оплату услуг ПАО «Россети» в связи с вступившими в силу решениями судов по взысканию денежных средств в пользу ПАО «Россети» в части точек поставки ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» в том числе:

- 74 002,68 тыс. руб. – за январь-сентябрь 2021 года (договор № 1402/П от 14.12.2017);
- 25 815,91 тыс. руб. – за октябрь 2017 года - апрель 2018 года (дело № А40-259662/18);
- 20 044,59 тыс. руб. – за октябрь - декабрь 2018 года (дело № А43-12058/20);
- 27 455,34 тыс. руб. – за январь - апрель 2019 года (дело № А40-206376/19-150);
- 25 675,64 тыс. руб. – за май - август 2019 года (дело № А40-305927/19);
- 43 265,08 тыс. руб. – за сентябрь 2019 года - февраль 2020 года (дело № А40-103116/20-35-7);
- 26 636,09 тыс. руб. – за март - июнь 2020 года (дело № А40-175688/20).

Заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы на оплату услуг ПАО «Россети» за период с октября 2017 года по сентябрь 2021 года признаются Экспертной группой экономически не обоснованными по следующим причинам.

ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» изначально принадлежали филиалу «Ивэнерго» на праве собственности, что подтверждается решением Арбитражного суда Ивановской области по делу № А17-9175/2018 от 06.11.2020 (вступило в законную силу 02.06.2021). При рассмотрении дела суд установил, что единственным законным владельцем указанной воздушной линии электропередачи, технологически присоединенной к ПС «Ивановская 220» (объект ЕНЭС ПАО «Россети») и в отношении которой ПАО «Россети» оказывает услуги по передаче электроэнергии, является ПАО «Россети Центр и Приволжье». Право собственности АО «ПСК» было признано отсутствующим. Управлением Росреестра по Ивановской области прекращена запись о праве собственности АО «ПСК» на Линию электропередачи ВЛ 110 кВ.

Однако ПАО «Россети Центр и Приволжье» своевременно не инициировало включение указанных точек присоединения к сетям ЕНЭС в договор оказания услуг по передаче электрической энергии единой (национальной) общероссийской электрической сети, заключенный между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ПАО «Россети», не заявляло в составе тарифных заявок в адрес Департамента о своем существующем праве на указанные ВЛ-110 кВ и соответственно о расходах на оплату услуг ПАО «Россети» в части точек поставки

ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» при формировании расходов по статье «Оплата услуг ПАО «Россети»».

Учитывая изложенное, Экспертная группа признает понесенные филиалом «ИЭнерго» за период с октября 2017 года по сентябрь 2021 года расходы на оплату услуг ПАО «Россети» в размере 242 895,32 тыс. руб. результатом неверных управленческих решений, последствия которых являются коммерческими рисками организации и по смыслу не подлежат компенсации методами тарифного регулирования.

Кроме того, Методическими указаниями № 98-э в составе НВВ сетевых организаций на очередной период регулирования не предусмотрен учет результатов деятельности организации в части неподконтрольных расходов за периоды, более ранние, чем i-2, как следствие, включение в НВВ филиала «ИвЭнерго» на 2024 год в составе корректировки неподконтрольных расходов 2022 года заявленных расходов на оплату услуг ПАО «Россети» за период с октября 2017 года по сентябрь 2021 года будет противоречить требованиям Методических указаний № 98-э.

Экспертная группа в полном объеме не принимает заявленные филиалом «ИвЭнерго» расходы 2022 года, как экономически необоснованные, по начислению в бухгалтерском учете неустойки по вступившим в силу решениям судов в сумме 69 483,35 тыс. руб., в том числе:

- по делу № А40-159662/18 – 13 153,31 тыс. руб.;
- по делу № А43-12058/20 – 18 210,41 тыс. руб.;
- по делу № А40-206376/19 – 8 021,18 тыс. руб.;
- по делу № А40-305927/19 – 7 554,56 тыс. руб.;
- по делу № А40-103116/20-35-7 – 12 729,92 тыс. руб.;
- по делу № А40-175688/20 – 9 813,97 тыс. руб.

По статье *«Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность»* Экспертной группой приняты расходы в размере **0,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 2 639,84 тыс. руб., поскольку филиалом «ИвЭнерго» в составе материалов тарифного дела не предоставлено подтверждение фактического списания дебиторской задолженности по каким-либо прямым потребителям из сформированного резерва по сомнительным долгам в убытки в 2022 году (приказ о списании дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам, определение Арбитражного суда Ивановской области о завершении процедуры конкурсного производства в отношении каждого из дебиторов и прочее).

Экспертная группа в полном объеме не принимает заявленные филиалом «ИвЭнерго» расходы 2022 года по статье *«Убытки прошлых лет по передаче электрической энергии»* в сумме 33 030,01 тыс. руб.

Основная доля расходов по статье «Убытки прошлых лет по передаче электрической энергии» сформировалась у организации в 2022 году в связи с вступившими в силу решениями судов по делам № А40-259662/18 и № А40-305927/19 по взысканию задолженности за услуги по передаче электрической энергии в пользу ПАО «Россети» за 2017-2019 годы в части точек поставки ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» и составляет 32 964,09 тыс. руб., в том числе невозмещаемый НДС в сумме 13 318,25 тыс. руб., за следующие периоды:

- октябрь 2017 года – апрель 2018 года по делу № А40-259662/18 в части основного долга – 19 645,85 тыс. руб.;
- октябрь 2017 года – апрель 2018 года по делу № А40-259662/18 в части невозмещаемого НДС – 8 183,12 тыс. руб.;
- май – август 2019 года по делу № А40-305927/19 в части невозмещаемого НДС – 5 135,13 тыс. руб.

Сумма НДС за 2017-2019 годы не принимается к вычету из бюджета и относится на расходы филиала «ИвЭнерго» (убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году), так как истек срок трехлетний срок для возмещения НДС из бюджета (ст. 172 Налогового кодекса РФ).

Указанные расходы не принимаются в полном объеме по тем же причинам, которые изложены выше в качестве обоснования не включения Экспертной группой в состав экономически обоснованных расходов 2022 года заявленных филиалом «Ивэнерго» расходов на списание затрат за счет ранее созданного резерва по оценочным обязательствам на оплату услуг ПАО «Россети» в 2022 году.

Кроме того, в состав корректировки неподконтрольных расходов филиалом «Ивэнерго» включены прибыль прошлых лет (1,60 тыс. руб.) и убытки прошлых лет (67,52 тыс. руб.), в том числе:

- прибыль из-за внесения изменений в договор с Администрацией Ильинского муниципального района по аренде земли – 1,60 тыс. руб.;
- убытки из-за позднего предоставления документов ИП Замятин В.В. по аренде нежилых помещений – 17,43 тыс. руб.;
- убытки в связи с полученным решением суда по договорам с КУМИ Администрации г.о. Шуя по аренде земли – 30,91 тыс. руб.;
- убытки из-за позднего предоставления документов от АО «Водоканал» по коммунальным услугам – 19,18 тыс. руб.

Экспертная группа не принимает заявленные организацией расходы в полном объеме, поскольку сальдо всех экономически обоснованных прибылей и убытков прошлых лет, относимых на деятельность по передаче электрической энергии, учитывается Экспертной группой в расчете корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э.

Экспертная группа в полном объеме не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы 2022 года по статье «*Расходы на импортозамещение ИТ*» в сумме 1 066,48 тыс. руб. по причине их экономической необоснованности, поскольку данные расходы по смыслу и содержанию относятся к неподконтрольным расходам организации, базовый уровень которых был установлен на 2022 год (первый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026гг.).

2. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой 9.9 Методических указаний № 98-э за 2022 год определена Экспертной группой в размере (-) **33 805,50 тыс. руб.:**

$$\begin{aligned}
 PO_i &= \min\left(\Pi_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омм \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{омм \pi} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \\
 &= \min(235,08 \text{ млн кВт}\cdot\text{ч}; 7,96 \% * 2\,994,97 \text{ млн кВт}\cdot\text{ч}) * 2\,937,47 \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч} - 2\,946,71 \text{ млн} \\
 &\text{кВт}\cdot\text{ч} * 7,96 \% * 3\,071,11 \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч} = (-) 29\,806,22 \text{ тыс. руб.}
 \end{aligned}$$

С учетом индексов потребительских цен на 2023-2024 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э:

$$(-) 29\,806,22 \text{ тыс. руб.} * 1,058 * 1,072 = (-) 33\,805,50 \text{ тыс. руб.}$$

3. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э за 2022 год определена Экспертной группой в размере (-) **227 967,94 тыс. руб.:**

$$\begin{aligned}
 \Delta HBB_i &= HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} = 4\,638\,339,60 - (4\,586\,590,00 + 4\,181,64 + (-12\,233,29) + \\
 &+ (-204,80) + 20\,697,98 + 240\,196,51 + 110,29) = (-) 200\,998,73 \text{ тыс. руб.,}
 \end{aligned}$$

где:

4 586 590,00 тыс. руб. = 6 239 757,00 тыс. руб. (фактическая общая выручка филиала «Ивэнерго» от услуг по передаче за 2022 год) - 1 653 167,00 тыс. руб. (фактическая оплата услуг ТСО в 2022 году).

4 181,64 тыс. руб. - прибыли прошлых лет, относимые на деятельность по передаче электрической энергии (по данным расшифровки прибылей прошлых лет, отраженных в форме

№ 2 «Отчет о финансовых результатах» за 12 месяцев 2022 года, представленной филиалом «Ивэнерго» в материалах тарифного дела).

(-) 12 233,29 тыс. руб. - убытки прошлых лет, относимые на деятельность по передаче электрической энергии (по данным расшифровки убытков прошлых лет, отраженных в форме № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 12 месяцев 2022 года, представленной филиалом «Ивэнерго» в материалах тарифного дела).

(-) 204,80 тыс. руб. - дополнительный доход, возникший у сетевой организации вследствие взыскания стоимости объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии. Экспертная группа принимает заявленную филиалом «Ивэнерго» величину дополнительного дохода от бездоговорного потребления в полном объеме, поскольку расчет выполнен организацией в соответствии с требованиями абз. 42 п. 81 Основ ценообразования, как производство выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

20 697,98 тыс. руб. - объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за январь-октябрь 2022 года.

Согласно п. 50 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее – Правила недискриминационного доступа), утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в отношении потребителя, энергопринимающее оборудование которого присоединено к объектам ЭСХ, с использованием которых указанный потребитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, размер фактических потерь электрической энергии, возникающих на таких объектах ЭСХ ($V_{\text{факт}}$), определяется по формуле:

$$V_{\text{факт}} = V_{\text{отп}} \times (N / (100\% - N)),$$

где:

$V_{\text{отп}}$ - объем отпуска электрической энергии из электрических сетей потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в энергопринимающие устройства (объекты ЭСХ) смежных субъектов электроэнергетики;

N - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), которая рассчитана в процентах от объема отпуска электрической энергии в электрическую сеть потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, как сетевой организации и учтена органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов.

Вместе с тем, с учетом данных по фактическому отпуску электроэнергии из сетей АО «ПСК» в энергопринимающие устройства (объекты ЭСХ) смежных субъектов электроэнергетики за январь-октябрь 2022 года, объем потерь электроэнергии, предъявленных Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» к оплате со стороны АО «ПСК» за указанный период, не соответствует объемам, рассчитываемым согласно формуле по п. 50 Правил недискриминационного доступа.

При этом объем потерь в соответствии с действующим законодательством в данном случае должен определяться на основании установленного для территориальной сетевой организации (далее – ТСО) норматива потерь на долгосрочный период регулирования, вне

зависимости от изменения в течение долгосрочного периода регулирования состава объектов ЭСХ.

Таким образом, отсутствие просуженных со стороны филиала «Ивэнерго» претензий к Ивановскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс» по неоплате за январь-октябрь 2022 года услуг по передаче электрической энергии (мощности) свидетельствует о бездействии филиала «Ивэнерго», и данные выпадающие доходы расцениваются Экспертной группой как выпадающие доходы по зависящим от регулируемой организации причинам, которые в соответствии с действующим законодательством, в том числе п. 7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, являются экономически необоснованными и не могут быть учтены при установлении НВВ (в рамках соблюдения баланса интересов Экспертная группа отмечает, что конечные потребители не должны оплачивать убытки организации, возникшие по зависящим от нее причинам).

Дополнительно Экспертная группа отмечает, что согласно информации, предоставленной филиалом «Ивэнерго» письмом № МР7-ИвЭ/25-2/6976 от 06.12.2023, в настоящее время на разногласиях в расчетах с Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» находится стоимость услуг по передаче электрической энергии в сумме 4 773,045 руб. (без НДС) за ноябрь-декабрь 2022 года в отношении потребителей АО «ПСК», в связи с чем, Экспертная группа не учитывает указанную величину в объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за 2022 год.

В соответствии с абз. 11 п. 7 Основ ценообразования в целях сглаживания изменения тарифов Экспертной группой принято решение не учитывать в составе НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год часть отрицательной корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-) **23 475,15 тыс. руб.** (с учетом индексов потребительских цен на 2023-2024 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э), а именно объем недополученной выручки по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за январь-октябрь 2022 года. Указанная отрицательная корректировка будет учтена при расчете НВВ для филиала «Ивэнерго» в течение следующих 5 лет (до 2028 года) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а также с учетом результатов оценки проведенной филиалом «Ивэнерго» соответствующей претензионной работы по взысканию стоимости фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении АО «ПСК».

240 196,51 тыс. руб. - объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» за 2022 год.

В соответствии с предоставляемой ООО «Энергосеть» в адрес ФАС России отчетностью по формам № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2022 год фактические потери в электрических сетях ООО «Энергосеть» составили: в 2022 году - 80,25% от поступления электроэнергии в сеть или 73 833,899 тыс. кВт·ч, что в разы превышает установленный для сетевой организации нормативный экономически обоснованный уровень технологических потерь в электрических сетях – 7,47% (на 2022 год) за счет коммерческих потерь электроэнергии в сетях.

Объекты ЭСХ ООО «Энергосеть» расположены в г. Родники на территории Индустриального парка «Родники».

Согласно информации, размещенной на официальном сайте Индустриального парка «Родники» (<https://www.ip-rodniki.ru/rezidentyi>), на территории парка расположено значительное количество производственных и непроизводственных компаний, которые при этом в списке конечных потребителей от сетей ООО «Энергосеть» в соответствии с действующим договором взаимного оказания услуг, заключенным с ПАО «Россети Центр и Приволжье», не учтены.

При этом согласно информации, размещенной на вышеуказанном сайте, в качестве преимуществ работы на территории ИП «Родники» заявлены:

- бесплатное подключение производства к энергосети;

• обеспечение производства одновременно от двух независимых источников электрической энергии: ТЭЦ и ЕЭС.

Таким образом, с учетом положений действующего законодательства и указанных источников электроснабжения, а также схемы электрической сети ООО «Энергосеть» все резиденты ИП «Родники» должны оплачивать услуги по передаче электроэнергии по региональным сетям по установленным Департаментом единым (котловым) тарифам.

С использованием информации из открытых источников (сайт <https://zakupki.gov.ru/>) Экспертной группой также выявлено наличие заключенных муниципальных контрактов на энергоснабжение между бюджетными потребителями в г. Родники, фактически присоединенными к объектам электросетевого хозяйства ООО «Энергосеть», и сбытовой организацией ООО «Родники Энерго». При этом услуги по передаче электрической энергии (мощности) в отношении данных потребителей в адрес филиала «Ивэнерго» («держателя котла») по факту не оплачиваются, соответствующие договорные отношения у филиала «Ивэнерго» с ООО «Родники Энерго» не урегулированы.

В Департаменте в составе материалов тарифных дел регулируемой организации в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения ООО «УК ИП «Родники» (ИНН 3703021585) также имеются договор энергоснабжения № 35-РЭ от 01.07.2018, заключенный с независимой энергосбытовой организацией ООО «Родники Энерго», счета-фактуры и акты выполненных работ (оказанных услуг) в части оплаты за потребленную электроэнергию за сентябрь-ноябрь 2022 года. Данный договор заключен в отношении энергопринимающих устройств ООО «УК ИП «Родники», фактически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства ООО «Энергосеть», расположенным на территории индустриального парка.

Согласно подписанным обеими сторонами актам и счетам-фактурам за январь-ноябрь 2022 года только потребитель ООО «УК ИП «Родники» потребил из сетей ООО «Энергосеть» **17 052,498** тыс. кВт·ч. При этом, в соответствии с предоставляемой ООО «Энергосеть» в адрес ФАС России отчетностью по формам № 46-ЭЭ (передача) за 2022 год и актам, согласованным с филиалом «Ивэнерго», полезный отпуск электроэнергии всем конечным потребителям из сетей ООО «Энергосеть» составил за 2022 год лишь 381,373 тыс. кВт·ч.

В рамках судебного дела № А17-8991/2023 по иску филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» (далее – филиал «Ивэнерго») к ООО «Родники Энерго» о взыскании стоимости услуг по передаче электрической энергии за 2021-2023гг. со стороны филиала «Ивэнерго» были предоставлены и иные договоры электроснабжения, заключенные ООО «Родники Энерго» с потребителями, присоединенными к электрическим сетям ООО «Энергосеть», в отношении которых не урегулированы договорные отношения по оплате услуг по передаче электрической энергии.

В соответствии с выводами Ивановского областного суда в решении по делу № За-168/2022 от 16.08.2022 филиал «Ивэнерго» своим правом отказаться от права быть «держателем котла» (в отношении потребителей, присоединенных к электрическим сетям ООО «Энергосеть»), которое могло быть реализовано только в порядке расторжения (либо изменения условий) договора в установленном законом и договором порядке до принятия тарифного решения, не воспользовался.

Таким образом, Экспертная группа отмечает, что по зависящим от организации причинам в предыдущие периоды регулирования, в том числе на 2022 год, филиалом «Ивэнерго» был заключен соответствующий договор с ООО «Энергосеть» на заведомо невыгодных для филиала «Ивэнерго» условиях.

Вышеуказанные факты свидетельствуют о бездействии филиала «Ивэнерго» и данные выпадающие доходы расцениваются Экспертной группой как выпадающие доходы по зависящим от регулируемой организации причинам, которые в соответствии с действующим законодательством, в том числе п. 7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, являются экономически необоснованными и не могут быть учтены при установлении НВВ аналогично позиции Экспертной группы в отношении недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за январь-октябрь 2022

года (в рамках соблюдения баланса интересов Экспертная группа вновь отмечает, что конечные потребители не должны оплачивать убытки организации, возникшие по зависящим от нее причинам).

В соответствии с абз. 11 п. 7 Основ ценообразования в целях сглаживания изменения тарифов Экспертной группой принято решение не учитывать в составе НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год часть отрицательной корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере **(-)272 425,12 тыс. руб.** (с учетом индексов потребительских цен на 2023-2024 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э), а именно объем недополученной выручки по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» за 2022 год. Указанная отрицательная корректировка будет учтена при расчете НВВ для филиала «Ивэнерго» в течение следующих 5 лет (до 2028 года) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а также с учетом результатов оценки проведенной филиалом «Ивэнерго» соответствующей претензионной работы по взысканию стоимости фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении ООО «Энергосеть».

110,294 тыс. руб. - объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части объемов потребления электрической энергии за 2022 год, отпускаемой потребителям, проживающим (расположенным) в поселке Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области, который до 2008 года административно входил в состав городского поселения рабочий поселок Фролищи Володарского района Нижегородской области, а в начале 2008 года был административно переподчинен Пестяковскому району Ивановской области.

Письмом от 18.09.2023 № 71604-07-09502 Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» в адрес Департамента была предоставлена информация об объемах фактического отпуска электроэнергии за 2022 год потребителям, расположенным в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области. Указанные потребители находятся в границах зоны деятельности и, соответственно, приняты на расчеты гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Ивановской области – Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс».

При этом энергопринимающие устройства указанных потребителей в 2022 году имели технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» (далее – филиал «Нижновэнерго»), не имеющего статус территориальной сетевой организации на территории Ивановской области.

По информации Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс», в адрес филиала «Нижновэнерго» письмом от 29.09.2020 № 80104-03-17-5631 со стороны Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» была направлена оферта договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 18.09.2020 № 12П-ЭСК. Однако филиал «Нижновэнерго» информировал о проведении работы по передаче электросетевого хозяйства, посредством которого осуществляется энергоснабжение потребителей, в интересах которых оформлена заявка на заключение договора от 18.09.2020 № 12П-ЭСК, в филиал «Ивэнерго». Вопрос по передаче электросетевого имущества между филиалами «Нижновэнерго» и «Ивэнерго» в течение 2022 года решен не был.

Вышеописанная ситуация привела к тому, что у гарантирующего поставщика Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» в предыдущие периоды регулирования, в том числе за 2022 год, ежегодно аккумулировалась излишне полученная выручка в размере составляющей на оплату услуг по передаче электрической энергии в части объемов электрической энергии, отпускаемой потребителям, энергопринимающие устройства которых территориально расположены по адресу: Ивановская область, Пестяковский район, п. Мугреевский Бор. Как следствие, одновременно у филиала «Ивэнерго» в предыдущие периоды регулирования, в том числе за 2022 год, ежегодно формировались выпадающие доходы в размере недополученной от Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» выручки в части составляющей на оплату услуг по передаче электрической энергии по указанным объемам потребления электроэнергии,

поскольку расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области ежегодно, в том числе на 2022 год, производился Департаментом исходя из объемов полезного отпуска электрической энергии с учетом объемов полезного отпуска электроэнергии потребителям, расположенным в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области.

Вышеуказанные недополученные доходы филиала «Ивэнерго» расцениваются Экспертной группой как недополученные доходы по зависящим от регулируемой организации причинам, которые в соответствии с действующим законодательством, в том числе п. 7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, являются экономически не обоснованными и не могут быть учтены при установлении НВВ аналогично позиции Экспертной группы в отношении недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» и ООО «Энергосеть» за 2022 год (в рамках соблюдения баланса интересов Экспертная группа вновь отмечает, что конечные потребители не должны оплачивать убытки организации, возникшие по зависящим от нее причинам).

В части текущей ситуации Экспертная группа считает необходимым отметить, что в составе уточненной тарифной заявки на 2024 год (письмо от 03.11.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/6355) филиалом «Ивэнерго» предоставлены акты о приеме-передаче объектов основных средств (№№ 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643 от 29.09.2023), подписанные в двустороннем порядке филиалом «Ивэнерго» и филиалом «Нижновэнерго», а также поопорные схемы электрической сети, составленные и утвержденные уполномоченными лицами филиала «Ивэнерго» (поопорная схема электрической сети ВЛ-6 кВ № 607 ПС Фролищи, поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Гр-1 от КТП № 241 ВЛ-607 ПС Фролищи, поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Группа 1,2 от КТП № 245 ВЛ-607 ПС Фролищи и поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Группа-3 от КТП № 245 ВЛ-607 ПС Фролищи).

Таким образом, 29.09.2023г. объекты электросетевого хозяйства, посредством которых осуществляется электроснабжение потребителей п. Мугреевский Бор переданы с баланса филиала «Нижновэнерго» на баланс филиала «Ивэнерго». Следовательно, в соответствии с действующим законодательством договорные отношения между филиалом «Ивэнерго» и Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс», связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии, могут и должны быть урегулированы надлежащим образом с 29.09.2023г.

С учетом индексов потребительских цен на 2023-2024 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э, величина **корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности** за 2022 год составляет:

$$(-) 200\,998,73 \text{ тыс. руб.} * 1,058 * 1,072 = (-) 227\,967,94 \text{ тыс. руб.}$$

4. В соответствии с требованиями п. 11 Методических указаний № 98-э **корректировка НВВ на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год** (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$

рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с п. 1 постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

5. **Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества** за 2022 год произведена Экспертной группой с учетом требований п. 5 (формула 1) Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, и п. 11 (формула 2) Методических указаний № 98-э, и составляет **0,00** тыс. руб., что соответствует заявленной филиалом «Ивэнерго» величине.

п/п	Показатели	ТБР 2022	ФАКТ 2022	Оценка достижения ПНИК	
				Достижение (0) Не достижение (-1)	Достижение со значительным улучшением (1/0)
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00993	1,03136	0	0
	Показатель средней продолжительности прекращений передач э/э на точку поставки (Psaidd), час.	1,97691	1,58641	0	0
	Показатель средней частоты прекращений передачи э/э на точку поставки (Psaifi), шт.	1,04910	1,04297	0	0
	Ккачз	0,00000	0,00000	0	0
	Обобщенный показатель (Коб)	X	X	0,00	
	Понижающий (повышающий) коэффициент (КНК)	X	X	0,0%	
	НВВ, установленная регулирующим органом на 2022 год (НВВи-2)	3 917 986,12	X	X	
	Корректировка НВВ на 2024 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по факту 2022 года		0,00		

6. **Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии**, полученная филиалом «Ивэнерго» в 2022 году, определена Экспертной группой в соответствии с требованиями п. 34(3) Основ ценообразования (так как 2022 год относится к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год) в сумме **9 746,42 тыс. руб.** 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 НВВ сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута.

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

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; 7,96\% - 7,96\%) \times 3\,099\,102,71 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч} \times 3,47559 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч} = 0 \text{ тыс.}$$

руб.

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$ (2022 год), подлежащий сохранению в НВВ сетевой организации.

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

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; 7,96\% \times 2\,994\,973,67 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч} - 235\,081,95 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч}) \times 2,93747 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч} = 9\,746,42 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, $\Delta \text{ЭП}_j = 0 + 9\,746,42 = 9\,746,42 \text{ тыс. руб.}$

В указанной величине учтена лишь экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная филиалом «Ивэнерго» в 2022 году от реализации мероприятий по сокращению технологических потерь при передаче электрической энергии в результате реализации в 2022 году мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2027 гг. филиала «Ивэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье».

7. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с п. 11(1) Методических указаний № 98-э, не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов. Для филиала «Ивэнерго» 2022 год является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., в связи с чем, корректировка подконтрольных расходов 2022 года в составе НВВ организации на 2024 год Экспертной группой не проводится.

Экспертная группа дополнительно отмечает, что в расчете корректировки за 2021 год в связи с отклонением фактической выручки от реализации услуг по передаче электрической энергии от плановой в составе НВВ 2023 года (Экспертное заключение от 24.11.2022 г. по корректировке необходимой валовой выручки филиала «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на очередной (второй) год долгосрочного периода регулирования – 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2022-2026 годы) Экспертной группой была допущена техническая ошибка в части расчета фактической НВВ на потери за 2021 год.

Расчетная фактическая НВВ на потери за 2021 год была определена Экспертной группой в размере:

$$389\,897,29 \text{ тыс. руб.} = 2\,987\,543,295 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч} \times 4,90\% \times 2\,664,21 \text{ руб./тыс. кВт}\cdot\text{ч.}$$

Однако в указанном расчете Экспертной группой не корректно был применен фактически сложившийся уровень потерь за 2021 год в размере 4,90 %. По смыслу формулы 7.1 Методических указаний № 98-э (в ред. приказа ФАС России от 18.07.2022 № 523/22) в расчете фактической НВВ на потери необходимо руководствоваться утвержденным уровнем потерь электрической энергии на соответствующий год, то есть в расчете фактической НВВ на потери за 2021 год необходимо было применить утвержденный уровень потерь 2021 года для филиала «Ивэнерго» в размере 4,49 %.

Таким образом, фактическая НВВ на потери за 2021 год должна быть рассчитана следующим образом:

$$357\,378,59 \text{ тыс. руб.} = 2\,987\,543,295 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч} \times 4,49\% \times 2\,664,21 \text{ руб./тыс. кВт}\cdot\text{ч}$$

С учетом исправления технической ошибки, допущенной в расчетах корректировки за 2021 год в связи с отклонением фактической выручки от реализации услуг по передаче электрической энергии от плановой в составе НВВ 2023 года, фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год в части содержания электрических сетей

(с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам) должен составлять:

3 018 461,09 тыс. руб. = 5 939 942,13 (фактическая общая выручка филиала «Ивэнерго» от услуг по передаче за 2021 год) – 2 564 102,45 (фактическая оплата услуг ТСО в 2021 году) – 357 378,59 (фактическая НВВ на потери за 2021 год).

Как следствие, величина корректировки за 2021 год в связи с отклонением фактической выручки от реализации услуг по передаче электрической энергии от плановой, должна составлять:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = 3\,018\,461,09 - (2\,985\,942,38 + 31\,151,00 + (-16\,600,00) + (-400,48) + 23\,981,10 + 208\,345,58) = (-) 306\,194,02 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексов потребительских цен на 2022-2023 гг., предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э:

$$(-) 306\,194,02 * 1,139 * 1,060 = (-) 369\,680,28 \text{ тыс. руб.}$$

IV. По статье «Расчетная предпринимательская прибыль» Экспертной группой в соответствии с п. 34 Основ ценообразования приняты определена расчетная предпринимательская прибыль филиала «Ивэнерго» на 2024 год в размере 5 процентов от НВВ 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 ТСО, что составляет **270 631,79 тыс. руб.**

В состав НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год (без учета услуг ТСО, без учета оплаты потерь) дополнительно предлагается включить часть оставшейся и ранее не учтенной компенсации расходов по результатам деятельности филиала «Ивэнерго» за предыдущие периоды регулирования в сумме **434 475,07 тыс. руб., в том числе:**

- 499 016,14 тыс. руб. – по факту деятельности за 2020 год (оставшаяся часть общей суммы корректировки по факту деятельности за 2020 год);

- (- 59 819,90) тыс. руб. – по факту деятельности за 2021 год (вся сумма отрицательной корректировки по факту деятельности за 2021 год за исключением величины выпадающих доходов за 2021 год по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» в размере 251 543,96 тыс. руб.);

- (-4 721,17) тыс. руб. – по факту деятельности за 2022 год (вся сумма отрицательной корректировки по факту деятельности за 2022 год за исключением учета величины выпадающих доходов за 2022 год по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» в размере 272 425,12 тыс. руб. и АО «ПСК» в размере 23 475,15 тыс. руб.).

Итого неучтенная Экспертной группой при установлении тарифов на 2024 год оставшаяся часть корректировок НВВ филиала «Ивэнерго»:

- по факту деятельности за 2020 год остаток положительной корректировки в сумме 54,53 тыс. руб.;

- по факту деятельности за 2021 год остаток отрицательной корректировки в сумме (-) 251 543,96 тыс. руб.,

- по факту деятельности за 2022 год остаток отрицательной корректировки в сумме (-) 295 900,27 тыс. руб.

Анализ технико-экономических показателей 2021-2024 гг. представлен в ниже приведенных таблицах:

№ п/п	Наименование показателя	2021 год	Рост 2021/2020, %	2022 год	Рост 2022/2021, %	2023 год	Рост 2023/2022, %	2024 год	Рост 2024/2023, %
1.	НВВ (без учета оплаты потерь) - план	2 958 744,28	96,95	3 920 522,22	132,51	4 499 987,61	114,85	4 825 879,09	107,24%
2.	Количество активов, у.е. - план	60 910,89	-	73 923,77	-	74 590,82	-	76 259,33	-

Наименование показателя	Фактический отпуск (передача) электрической энергии за 2021 год в соответствии с формой № 46-ЭЭ (передача)				
	Всего	В том числе по уровням напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Отпуск из сети, в том числе:	2 834 277,519	1 804 204,312	467 192,295	263 555,411	299 325,501
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	920 686,161	571 823,144	120 112,845	157 262,533	71 487,639
население и приравненные к ним группы	245 190,792	1 895,571	597,966	16 655,895	226 041,360
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	1 668 400,566	1 230 485,597	346 481,484	89 636,983	1 796,502
Отпуск в сеть других уровней напряжения	1 042 213,981	692 215,079	23 173,161	326 825,741	0,000
Хозяйственные нужды организации	6 919,310	6 785,347	0,000	133,963	0,000
Потери	146 346,466	63 051,944	15 762,989	40 031,293	27 500,240

Наименование показателя	Фактический отпуск (передача) электрической энергии за 2022 год в соответствии с формой № 46-ЭЭ (передача)				
	Всего	В том числе по уровням напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Отпуск из сети, в том числе:	2 752 331,835	1 302 840,705	288 043,086	501 964,156	659 483,888
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	1 178 120,800	568 460,716	117 953,621	331 324,258	160 382,205
население и приравненные к ним группы	535 844,780	952,171	613,636	36 457,547	497 821,426
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	1 038 366,255	733 427,818	169 475,829	134 182,351	1 280,257
Отпуск в сеть других уровней напряжения	2 104 530,601	1 150 578,730	212 051,642	741 900,229	0,000
Хозяйственные нужды организации	7 559,894	7 440,640	0,000	119,254	0,000
Потери	235 081,945	61 805,128	15 451,281	75 409,195	82 416,341

Наименование показателя	Рост 2022 г. / 2021 г., %				
	Всего	В том числе по уровням напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Отпуск из сети, в том числе:	97,11%	72,21%	61,65%	190,46%	220,32%
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	127,96%	99,41%	98,20%	210,68%	224,35%
население и приравненные к ним группы	218,54%	50,23%	102,62%	218,89%	220,23%
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	62,24%	59,60%	48,91%	149,70%	71,26%
Отпуск в сеть других уровней напряжения	201,93%	166,22%	915,07%	227,00%	-
Хозяйственные нужды организации	109,26%	109,66%	-	89,02%	-
Потери	160,63%	98,02%	98,02%	188,38%	299,69%

Итого НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2024 год (без учета оплаты услуг ТСО, без учета оплаты потерь) определена в сумме **4 825 879,09** тыс. руб., в т. ч.:

- **3 679 498,97** тыс. руб. - собственная НВВ на содержание сетей с приростом к уровню 2023 года на 5,43 %, вместо заявленной организацией в размере 6 455 109,22 тыс. руб.;
- **1 146 380,13** тыс. руб. - расходы на услуги ПАО «Россети» с приростом к уровню

2023 года на 13,50 %, вместо заявленных организацией в размере 1 165 820,61 тыс. руб.

Итого **необходимая валовая выручка филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2024 г.** без учета оплаты потерь составляет (тыс. руб.):

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	Рост 2021 г./ 2020 г.	2022 год	Рост 2022 г./ 2021 г.	2023 год	Рост 2023 г./ 2022 г.
1	НВВ на содержание	3 051 758,75	2 958 744,28	96,95%	3 917 986,11	132,51%	4 499 987,61	114,85%
2	Подконтрольные расходы (ПР)	1 159 997,80	1 184 927,36	102,15%	1 652 300,41	139,44%	1 728 025,76	104,58%
3	Неподконтрольные расходы (НР)	1 445 730,06	1 588 410,03	109,87%	1 896 165,24	119,38%	2 108 857,92	111,22%
4	Величина корректировки за последний истекший год	-	-	-	48 984,33	-	38 463,68	-
5	Компенсация расходов по результатам деятельности за предыдущие периоды регулирования	446 030,88	185 406,89	41,57%	320 536,13	174,25%	359 708,23	112,22%
6	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-	-	264 932,02	-

Наименование показателя	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Подконтрольные расходы	1 652 300,41	1 728 025,76	1 842 366,00	1 881 350,46	1 917 472,39
Неподконтрольные расходы	1 896 165,24	2 108 857,92	2 268 659,82	2 268 659,82	2 268 659,82
Корректировка по показателям надежности и качества за 2022 год	39 672,86	38 463,68	0,00	-	-
Экономия потерь за 2022 год	9 311,47	0,00	9 746,42	-	-
Выпадающие доходы прошлых периодов	320 536,13	359 708,23	434 475,07	54,53	-
Расчетная предпринимательская прибыль	-	264 932,02	270 631,79	252 473,27	255 625,74
Итого НВВ на содержание сетей	3 917 986,11	4 499 987,61	4 825 879,09	4 402 538,08	4 441 757,95
Рост НВВ, %		114,85%	107,24%	91,23%	100,89%

Экспертная группа считает величину НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2024-2026гг. экономически обоснованной и предлагает на рассмотрение Правлению Департамента:

НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»	2022	3 917 986,12
		2023	4 499 987,61
		2024	4 825 879,09
		2025	4 402 538,08
		2026	4 441 757,95

Приложения: на 3 л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора Департамента

С.Е. Бугаева

Объем подстанции 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условиях шинных

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Классификация устройств (по стандарту)	ВСЕГО:		Собственность		Архив		ООО "Алтопэлэстик"	МУП "Пасажирское ЖСН"	АО "Национальная компания "Энерджи"	ООО "Энерджи" (ПС Шучель-Новицкая)	ООО "Казань"	АО "Сибирь"	ООО "ТСП"		
					Количество устройств	Объем условий	Количество устройств	Объем условий	Количество устройств	Объем условий								Количество устройств	Объем условий
					шт.	кВ	шт.	кВ	шт.	кВ								шт.	кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	Подстанция	Пост		1150,00	600,00	750,00	600,00	750,00	600,00	750,00	600,00	750,00	600,00	750,00	600,00	750,00	600,00	750,00	
2	Свой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или выключательный трансформатор	Единица оборудования		1150,00	600,00	750,00	600,00	750,00	600,00	750,00	600,00	750,00	600,00	750,00	600,00	750,00	600,00	750,00	
3	Воздушный выключатель	3 фазы		110-150	26,00	110-150	26,00	110-150	26,00	110-150	26,00	110-150	26,00	110-150	26,00	110-150	26,00	110-150	26,00
4	Масляный выключатель	" "		35,00	6,40	35,00	6,40	35,00	6,40	35,00	6,40	35,00	6,40	35,00	6,40	35,00	6,40	35,00	6,40
5	Отделитель с корпусными контактами	Единица оборудования		110-150	9,50	110-150	9,50	110-150	9,50	110-150	9,50	110-150	9,50	110-150	9,50	110-150	9,50	110-150	9,50
6	Выключатель наружный	" "		35,00	4,70	35,00	4,70	35,00	4,70	35,00	4,70	35,00	4,70	35,00	4,70	35,00	4,70	35,00	4,70
7	Синхронный конденсатор мощностью 50 Мвар	" "		1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30
8	То же, 50 Мвар в боксе	" "		1-20	48,00	1-20	48,00	1-20	48,00	1-20	48,00	1-20	48,00	1-20	48,00	1-20	48,00	1-20	48,00
9	Ступенчатые конденсаторы 100 квд.			35,00	2,40	35,00	2,40	35,00	2,40	35,00	2,40	35,00	2,40	35,00	2,40	35,00	2,40	35,00	2,40
10	Масляная (сухобоксная) ТП	ТП		1-20	2,40	1-20	2,40	1-20	2,40	1-20	2,40	1-20	2,40	1-20	2,40	1-20	2,40	1-20	2,40
11	Однотрансформаторная ТП	ТП, КТП		1-20	2,50	1-20	2,50	1-20	2,50	1-20	2,50	1-20	2,50	1-20	2,50	1-20	2,50	1-20	2,50
12	Двухтрансформаторная ТП	ТП, КТП		1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30	1-20	2,30
13	Синхронизаторная подстанция 35/0,4 кВ	пост		35,00	3,50	35,00	3,50	35,00	3,50	35,00	3,50	35,00	3,50	35,00	3,50	35,00	3,50	35,00	3,50
14	Итого																		

ВСЕГО: 46 639,72 ВСЕГО: 35 891,72 ВСЕГО: 10 747,29
 76 259,33 58 791,76 17 467,57

Реестр неподконтрольных расходов филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Ивэнерго"

№	Наименование	2022 год		2023 год		2024 год	
		Факт (по данным филиала "Ивэнерго")	Факт (принято Экспертной группой)	План (утверждено Департаментом)	Ожидаемые расходы по данным филиала "Ивэнерго"	Прогноз расходов по данным филиала "Ивэнерго" (уточненный тарифный звонок от 04.10.2023)	План (принято Экспертной группой)
1	Оплата услуг ПАО "Россети"	823 078,86	823 078,86	1 009 984,38	1 009 984,38	1 165 820,61	1 146 380,13
2	Тепловая энергия	1 530,45	1 530,45	1 921,31	1 842,96	1 905,23	1 842,96
3	Услуги водоснабжения и водоотведения	518,98	518,98	562,41	677,38	743,39	677,38
4	Плата за аренду имущества	150 658,27	145 815,79	151 022,35	148 104,06	161 695,41	147 430,26
4.1	Аренда объектов ЭСХ (ВЛ, КЛ, ПС, ТП)	103 541,35	99 648,17	103 546,00	103 738,20	114 010,73	101 560,35
4.2	Аренда средств учета и контроля электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Арендная плата за пользование землей	5 560,08	5 560,08	8 421,40	3 968,46	5 201,04	4 481,27
4.4	Арендная плата за пользование нежилыми помещениями	915,73	915,73	1 098,40	1 104,43	1 132,81	1 032,64
4.5	Аренда транспорта, машин и механизмов	6 295,91	5 346,61	3 611,35	4 947,77	7 005,62	6 010,81
4.6	Арендная плата за пользование жилыми помещениями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Аренда средств АСУ, АСТУ и связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.8	Аренда измерительных приборов, инструментов и т.п.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.9	Прочая арендная плата	34 345,20	34 345,20	34 345,20	34 345,20	34 345,20	34 345,20
5	Налог на имущество (без учета налога на прибыль), в том числе:	35 596,36	35 596,36	34 345,20	34 345,20	34 345,20	34 345,20
5.1	Налог на землю	214,53	214,53	401,77	214,36	47 219,13	35 596,36
5.2	Налог на имущество	34 405,76	34 405,76	51 921,77	38 382,93	45 344,28	214,53
5.3	Прочие налоги и сборы	976,07	976,07	1 127,99	1 036,15	1 085,61	976,07
5.3.1	Транспортный налог	890,42	890,42	893,10	909,10	952,31	890,42
5.3.2	Плата за предельные допустимые выбросы (сбросы)	0,55	0,55	0,17	14,30	14,30	0,55
5.3.3	Госпошлины по транспорту	78,60	78,60	210,60	104,45	105,00	78,60
5.3.4	Госпошлины за выдачу документов об аттестации сотрудников	6,50	6,50	24,11	8,30	14,00	6,50
6	Отчисления на социальное страхование (ЕСН)	303 427,43	303 427,43	338 910,31	343 999,14	373 757,89	361 335,37
6.1	Отчисления на социальное страхование (ЕСН) - собственность	300 241,25	300 241,25	336 230,96	341 166,16	370 759,79	358 436,91
6.2	Отчисления на социальное страхование (ЕСН) - прибыль	3 186,19	3 186,19	2 679,35	2 832,98	2 998,10	2 898,45
6.3	Неподконтрольные управленческие расходы (отчисления на социальное страхование)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Прочие неподконтрольные расходы "франшиза"	516,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Налог на прибыль	128 332,53	128 332,53	119 434,59	139 477,29	128 332,53	128 332,53
9	Выходные дивиденды по акциям ТП	111 696,83	21 358,50	10 999,63	10 999,63	100 815,63	54 308,31
9.1	"чернила" и % по расщорке (индекс), обеспечение средними ком.учета (522-ФЗ)	88 946,31		10 999,63	10 999,63		
9.2	ВДР еон		67,26				
9.3	ВДР нессон		141,21			16 939,39	16 743,35
9.4	Расщорка		17,39			72 916,34	37 496,18
9.5	ВД до 15 кВт (550 руб)		21 132,65			68,78	68,78
9.6	инвестиционная составляющая (без 522-ФЗ)	22 750,52		0,00	0,00		0,00
9.7	инвестиционная составляющая до 150 кВт (ЮЛ и ИП)		0,00				
10	Амортизация ОС	287 626,73	287 626,73	279 784,30	275 068,43	10 891,11	0,00
11	Прибыль на капиталовложения	0,00	0,00	0,00	0,00	279 225,11	279 225,11
12	Обслуживание заемных средств, возврат тела кредита, и т.п.	104 733,77	100 922,37	140 286,32	75 208,77	74 760,12	0,00
13	Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам	326 083,74	13 705,07	0,00	0,00	203 627,21	107 845,53
13.1	МУП "ОС и КС" г. Вичуги, Ивановской обл.	13 705,07	13 705,07	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2	ОАО "Солхоз "Теплички"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3	Финанс "Центральный" АО "Оборонэнергоблг"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4	ООО "Водоканал-сервис"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5	Неустойки в бух.учете по контрагенту ПАО "Россети"	69 483,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.6	ПАО "Россети" (РОО)	242 895,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергообеспечивающую деятельность	2 639,84	0,00	2 500,80	2 532,67	2 950,09	2 950,09
15	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)	0,00	0,00	0,00	0,00	142 436,17	0,00
16	Убытки прошлых лет по передаче м/б	33 030,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Расходы на утилизацию отходов I и II класса опасности	0,00	0,00	0,00	168,64	2 735,80	2 735,80
18	Расходы на импортозамещение ИТ	1 066,48	0,00	0,00	11 068,58	12 449,05	0,00
19	ИТОГО неподконтрольных расходов	2 552 365,95	1 861 913,06	2 108 857,92	2 172 116,89	2 686 024,32	2 268 659,82

Реестр подконтрольных расходов филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Ивэнерго"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026
				Расчет с учетом фактических и планируемых данных инфляции и изменения объема УЕ			
Расчет подконтрольных расходов			базовый уровень (утверждено Департаментом)				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	117 903,81				
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	103 200,18				
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	14 703,63				
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1 017 554,88				
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	299 820,10				
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	179 073,55				
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	51 690,50				
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб	7 826,13				
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	19 027,87				
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	8 374,61				
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	0,00				
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	77,22				
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	16 384,67				
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	2 934,11				
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	12 124,16				
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	5 220,45				
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб	5 833,41				
1.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	25 237,23				
1.3.8	Другие прочие расходы	тыс.руб	17 706,69				
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	159 652,67				
1.5	Расходы из прибыли	тыс.руб	57 368,95				
1.5.1	Оплата труда	тыс.руб	48 427,41				
1.5.2	Затраты социального характера	тыс.руб	1 341,25				
1.5.3	Выплаты социального характера	тыс.руб	4 402,35				
1.5.4	Отчисления профсоюзному комитету	тыс.руб	3 197,95				
1.6	Расходы на импортозамещение ИТ	тыс.руб					
1.7	Дивиденды	тыс.руб	0,00				
ИТОГО подконтрольные расходы			1 652 300,41	1 728 025,76	1 842 366,00	1 881 350,46	1 917 472,39

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением ставки 550 руб. за присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Планируемые показатели на 2024 год (принято Экспертной группой)			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	Минимальное значение из гр. (5), (8) (принято Экспертной группой)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	-	1 864,00	36 417,37	-	1 864,00	22 038,77	22 038,77	-	-	-
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	9 896,20	1 864,00	18 446,52	8 923,52	1 864,00	16 633,44	16 633,44	-	-	-
1.2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	9 606,60	1 861,00	17 877,88	2 871,55	1 861,00	5 343,95	5 343,95	-	-	-
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий	30 988,36	3,00	92,97	20 458,16	3,00	61,37	61,37	-	-	-
2	Расходы на мероприятия "последней мили" + ПКУ, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	63 727,16	x	x	-	-	x	x	-
3.	Строительство воздушных линий	x	x	2 766,41	x	x	-	-	x	x	-
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм исключительно одноцепные	2 903 563,00	0,180	522,64	1 130 727,78	-	-	-	x	-	-
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	26 406 775,50	0,020	528,14	2 077 253,14	-	-	-	-	-	-
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 854 635,16	0,601	1 715,64	1 203 095,86	-	-	-	-	-	-
4.	Строительство кабельных линий	x	x	5 119,47	x	x	-	-	x	-	-
10	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 529 107,28	0,533	4 546,01	2 157 322,10	-	-	-	-	-	-
10	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 619 549,63	0,054	573,46	5 004 550,75	-	-	-	-	-	-
5.	Строительство пунктов секционирования	x	x	-	x	x	-	-	x	x	-
6.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	2 930,40	x	x	-	-	x	-	-
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	19 629,41	30,00	588,88	9 410,17	-	-	-	-	-	-
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 896,07	525,00	995,43	3 737,64	-	-	-	-	-	-
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 563,97	525,00	1 346,09	3 007,98	-	-	-	-	-	-
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	-	x	x	-	-	x	x	-
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	-	x	x	-	-	x	x	-
8 (1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	1 875,00	52 910,88	x	-	-	-	x	x	-
0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	19 024,40	283,00	5 383,90	18 225,46	-	-	-	-	-	-
0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	29 853,63	1 592,00	47 526,97	21 969,46	-	-	-	-	-	-
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	906,13	x	x	906,13	906,13	x	x	-
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	458,33	x	x	458,33	458,33	x	x	-
9.2.	Планируемое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п.18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-н/1) (шт.)	x	x	1 977,00	x	x	1 977,00	1 977,00	x	x	-
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1+п.2-п.9)	x	x	99 238,40	x	x	21 132,65	21 132,65	x	x	-

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рсоед. за кВт

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактически) данные за 2022 год			Планируемые показатели на 2024 год (принято Экспертной группой)			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./литр, рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствеми коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./литр, рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствеми коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	Минимальное значение из стр. (5), (8) (принято Экспертной группой)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./литр, рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствеми коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения (пункт 1.1 - пункт 1.2):	-	4,00	76,71	-	4,00	47,18	47,18	-	154,00	2 170,03
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) выше 0,4 кВ:	9 732,25	4,00	38,93	8 923,52	4,00	35,69	35,69	10 834,25	154,00	1 668,47
1.2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям:	9 448,86	4,00	37,80	2 871,55	4,00	11,49	11,49	3 236,84	154,00	501,55
2	Расходы на мероприятия "последней мили" + ПКУ, связанные с осуществлением технологического присоединения:	x	x	85,95	x	x	65,91	65,91	x	x	16 283,74
3.	Строительство воздушных линий	x	x	-	x	x	-	-	x	x	10 196,39
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изоляционными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-	-	-	1 288 389,67	3,108	4 004,32
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изоляционными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно оптоволоконные	-	-	-	-	-	-	-	2 467 559,26	1,380	3 405,23
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изоляционными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-	-	-	1 343 058,07	2,075	2 786,85
4.	Строительство кабельных линий	x	x	-	x	x	-	-	x	x	944,72
0,4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм с одним кабелем в траншее	x	-	-	x	x	-	-	1 870 535,35	0,035	65,47
10	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтальной прокладки в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	-	-	x	x	-	-	5 493 309,34	0,160	879,25
5.	Строительство пунктов секционирования	x	x	-	x	x	-	-	x	x	123,47
	Линейные разрядники номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	-	-	-	-	-	-	41 158,02	3,00	123,47
6.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	-	x	x	-	-	x	135,00	587,11
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шагового или киоскового типа	-	-	-	-	-	-	-	8 793,96	30,00	263,82
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шагового или киоскового типа	-	-	-	-	-	-	-	4 310,56	75,00	323,29
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шагового или киоскового типа	-	-	-	-	-	-	-	-	30,00	-
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	-	x	x	-	-	x	x	-
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (НС)	x	x	-	x	x	-	-	x	x	-
9 (1).	Обеспечение средствеми коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	3,00	85,95	x	3,00	65,91	65,91	x	x	-
0,4 кВ и выше	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	-	-	18 225,46	-	-	-	20 538,41	17,00	349,15
0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	28 631,28	3,00	85,95	21 969,46	3,00	65,91	65,91	29 802,15	137,00	4 082,89
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подающих заявку и целих технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	45,83	x	x	45,83	45,83	x	x	1 710,41
9.1.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение Рсоед (руб. без НДС)	x	x	833,33	x	x	833,33	833,33	x	x	928,39
9.2.	Планируемая присоединяемая мощность по договору ТП (кВт)	x	x	55,00	x	x	55,00	55,00	x	x	1 842,35
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в ставку платы за технологическое присоединение (п.1+п.2-п.9)	x	x	116,84	x	x	67,26	67,26	x	x	16 743,45

Получены 11] от ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки Рсоед. за кВт, рассчитанных в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-У/1, полностью не покрыты источниками финансирования мероприятий по ТП льготных категорий заявителей в составе утвержденной ИИП (приказ Минэнерго России № 28 от 19.12.2023), и учтены в составе Экспертной группы в полном объеме в составе ИИП на содержание сетей филиала "Газэнерго" на 2024 год по статье "Выпавшие доходы по льготному ТП"

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки РИссоз. за кВт

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			(без НДС)			
		ставка платы (руб./кВт, руб./кВт, руб./кВт за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение срочности коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./кВт, руб./кВт за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение срочности коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	Минимальное значение ит. гр. Энергетической группы)	ставка платы (руб./кВт, руб./кВт, руб./кВт за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение срочности коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]		21,00	399,56	-	21,00	247,70	247,70	-	1 177,00	16 585,21
1.1.	Подготовка к выдаче сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителем, на уровне напряжений 1 и (или) выше до 10 кВ	9 653,91	21,00	202,73	8 923,52	21,00	187,39	187,39	10 834,25	1 177,00	12 751,91
1.2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	9 372,80	21,00	196,83	2 871,55	21,00	60,30	60,30	3 256,83	1 177,00	3 833,30
2	Расходы на мероприятия "пятилетней инициативы" + ПКЭ, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	451,65	x	x	354,76	354,76	x	x	104 941,95
3.	Строительство воздушных линий	x	x	-	x	x	-	-	x	42,25	58 906,16
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-	-	-	1 288 389,67	24,13	31 092,71
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-	-	-	2 467 559,26	1,75	4 318,23
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-	-	-	1 343 058,07	15,07	20 239,89
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-	-	-	2 695 698,55	1,10	2 965,27
0,40	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-	-	-	1 461 127,40	0,19	277,61
10,00	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-	-	-	2 490 474,05	0,01	12,45
4.	Строительство кабельных линий	x	x	-	x	x	-	-	x	3,85	10 237,68
0,4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов до 50 квадратных мм с одним кабелем в траншее	x	-	-	x	x	-	-	1 107 246,39	0,02	22,14
0,4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм с одним кабелем в траншее	x	-	-	x	x	-	-	-	0,95	-
0,4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм с двумя кабелями в траншее	x	-	-	x	x	-	-	1 483 680,84	0,02	29,67
6	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм с двумя кабелями в траншее	x	-	-	x	x	-	-	2 618 164,38	1,81	4 738,88
0,4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 100 до 200 квадратных мм с одним кабелем в траншее	x	-	-	x	x	-	-	1 870 535,35	0,07	121,58
6	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	-	-	x	x	-	-	5 495 309,34	0,98	5 385,40
5.	Строительство магистральных секционированных линий	x	x	-	x	x	-	-	x	8,00	329,26
	Линейные распределительные номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	-	-	-	-	-	-	41 158,02	8,00	329,26
6.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	-	x	x	-	-	x	498,50	2 879,24
6/0,4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением слаботочных подстанций)	-	-	-	-	-	-	-	11 118,41	65,00	722,70
6/0,4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шафного или киоскового типа	-	-	-	-	-	-	-	8 793,06	149,50	1 314,70
6/0,4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шафного или киоскового типа	-	-	-	-	-	-	-	4 310,36	164,00	706,91
6/0,4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шафного или киоскового типа	-	-	-	-	-	-	-	-	60,00	-
6/0,4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шафного или киоскового типа	-	-	-	-	-	-	-	2 248,61	60,00	134,92
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	-	x	x	-	-	x	x	-
8.	Обеспечение срочности коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	x	-	x	x	-	-	x	x	-
0,4 кВт и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	19 665,10	5,00	98,33	18 225,46	5,00	91,13	91,13	20 538,41	275,00	5 648,06
0,4 кВт и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	29 443,71	12,00	353,32	21 969,46	12,00	263,63	263,63	29 802,15	902,00	26 881,54
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	461,25	x	x	461,25	461,25	x	x	49 888,23
9.1.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение РИссоз (руб. без НДС) с 01.01.2024 по 30.06.2024	x	x	-	x	x	-	-	x	x	-
9.2.	Размер льготной ставки платы за технологическое присоединение РИссоз (руб. без НДС) с 01.07.2024 по 31.12.2024	x	x	2 500,00	x	x	2 500,00	2 500,00	x	x	-
9.3.	Плановая присоединения мощность по договорам ТП (кВт) с 01.01.2024 по 30.06.2024	x	x	-	x	x	-	-	x	x	5 970,70
9.4.	Плановая присоединения мощность по договорам ТП (кВт) с 01.07.2024 по 31.07.2024	x	x	184,50	x	x	184,50	184,50	x	x	5 970,70
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не выделяемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1 и п.2 ст.9)	x	x	389,96	x	x	141,21	141,21	x	x	71 638,93

Общая величина НДС от ТП к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно с применением льготной ставки РИссоз, за кВт, рассчитанная в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-с/1

Часть 1(1) от ТП (Иссоз), не покрывая установленными финансовыми мероприятиями по ТП льготных категорий заявителей в системе утвержденного ИИИ (приказ Минэнерго России № 28-р от 19.12.2023), и учитываемые электрической группой в составе ИИИ на содержание сетей филиала "Исконери" на 2024 год по статье "Платежосбережение по льготной ТП"

Часть 1(1) от ТП (Иссоз), покрываемые установленными финансовыми мероприятиями по ТП льготных категорий заявителей в системе утвержденного ИИИ (приказ Минэнерго России № 28-р от 19.12.2023), и не учитываемые электрической группой в составе ИИИ на содержание сетей филиала "Исконери" на 2024 год

Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки по оплате технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно

№ п/п	Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	Номер и дата договора на ТП	Месяц фактического присоединения	Сумма по исполненным договорам на ТП, рассчитанным по ставкам руб./кВт или стандартизированным тарифным ставкам	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб. (без НДС)				
					в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 1 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение во 2 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 3 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 4 квартале	всего в год (принято Экспертной группой)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	2022 г.:								
	1 квартал	№ 371013834 от 18.12.2020	июль 2021	34,35	5,49	4,46	3,97	3,47	17,39
		№ 371015649 от 08.06.2021	сентябрь 2021	276,57	0,55	-	-	-	0,55
		№ 371006379 от 14.01.2019	март 2020	83,31	4,41	-	-	-	4,41
	2 квартал	№ 371013834 от 18.12.2020	июль 2021	34,35	0,53	-	-	-	0,53
		№ 371015649 от 08.06.2021	сентябрь 2021	276,57	-	0,49	-	-	0,49
	3 квартал	№ 371013834 от 18.12.2020	июль 2021	34,35	-	3,97	-	-	3,97
		№ 371015649 от 08.06.2021	сентябрь 2021	276,57	-	-	0,44	-	0,44
	4 квартал	№ 371013834 от 18.12.2020	июль 2021	34,35	-	-	3,53	-	3,53
		№ 371015649 от 08.06.2021	сентябрь 2021	276,57	-	-	-	0,38	0,38
	2024 г.:								
	1 квартал	№ 371013834 от 18.12.2020	июль 2021	34,35	22,09	18,68	15,28	12,73	68,78
		№ 371015649 от 08.06.2021	сентябрь 2021	276,57	0,19	-	-	-	0,19
		№ 371015047 от 29.03.2021	январь 2023	276,57	1,53	-	-	-	1,53
		№ 371017675 от 11.11.2021	январь 2023	41,34	6,13	-	-	-	6,13
		№ 371019032 от 31.03.2022	январь 2023	33,76	0,92	-	-	-	0,92
		№ 371019029 от 01.04.2022	февраль 2023	45,06	0,75	-	-	-	0,75
	2 квартал	№ 371012283 от 13.09.2021	март 2023	522,06	1,00	-	-	-	1,00
		№ 371013834 от 18.12.2020	июль 2021	34,35	11,57	-	-	-	11,57
		№ 371015649 от 08.06.2021	сентябрь 2021	276,57	-	0,10	-	-	0,10
		№ 371015047 от 29.03.2021	январь 2023	276,57	-	0,77	-	-	0,77
		№ 371017675 от 11.11.2021	январь 2023	41,34	-	5,36	-	-	5,36
		№ 371019032 от 31.03.2022	январь 2023	33,76	-	0,80	-	-	0,80
	3 квартал	№ 371019029 от 01.04.2022	февраль 2023	45,06	-	0,65	-	-	0,65
		№ 371012283 от 13.09.2021	март 2023	522,06	-	0,87	-	-	0,87
		№ 371015047 от 29.03.2021	январь 2023	276,57	-	10,13	-	-	10,13
		№ 371017675 от 11.11.2021	январь 2023	41,34	-	-	4,60	-	4,60
		№ 371019032 от 31.03.2022	январь 2023	33,76	-	-	0,69	-	0,69
		№ 371019029 от 01.04.2022	февраль 2023	45,06	-	-	0,56	-	0,56
	4 квартал	№ 371012283 от 13.09.2021	март 2023	522,06	-	-	0,75	-	0,75
		№ 371015047 от 29.03.2021	январь 2023	276,57	-	-	8,68	-	8,68
		№ 371017675 от 11.11.2021	январь 2023	41,34	-	-	-	3,83	3,83
		№ 371019032 от 31.03.2022	январь 2023	33,76	-	-	-	0,57	0,57
		№ 371019029 от 01.04.2022	февраль 2023	45,06	-	-	-	0,47	0,47
		№ 371012283 от 13.09.2021	март 2023	522,06	-	-	-	0,62	0,62
								7,23	7,23

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

до 30.06.2022

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Планируемые показатели на 2024 год (принято Экспертной группой) (без НДС)			
		ставка платы (руб./кВт, руб./кВт, руб./литр, руб./литр за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./кВт, руб./литр, руб./литр за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	Минимальное значение из гр. (5), (8) (принято Экспертной группой)	ставка платы (руб./кВт, руб./кВт, руб./литр, руб./литр за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Расходы на мероприятия "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	11 934,23	x	x	-	0,00	x	x	0,00
2.	Строительство воздушных линий	x	x	8 164,14	x	x	-	-	-	-	-
0,4	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм исключительно сурьмяные	6 776 974,05	0,037	250,75	1 130 727,78	-	-	-	-	-	-
0,4	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм исключительно сталеалюминиевые (сеза)	1 220 081,14	1,027	1 253,02	1 203 095,86	-	-	-	-	-	-
0,4	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм исключительно сталеалюминиевые (гориз)	-	-	-	1 213 396,31	-	-	-	-	-	-
10	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм исключительно сталеалюминиевые	3 920 113,54	0,370	1 450,44	2 102 875,49	-	-	-	-	-	-
10	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм исключительно сурьмяные	1 779 954,39	2,927	5 209,93	1 846 485,79	-	-	-	-	-	-
3.	Строительство кабельных линий	x	x	1 177,12	x	x	-	-	x	-	-
10	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провод от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2 354 237,50	0,500	1 177,12	-	-	-	-	-	-	-
4.	Строительство нулевой секционирования	x	x	-	x	x	-	-	-	-	-
5.	Строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	2 592,97	x	x	-	-	x	x	-
	Одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно стоебного/мачтового типа	17 312,00	25,00	432,80	9 410,17	-	-	-	-	-	-
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА исключительно шкафового или киоскового типа	6 182,85	50,00	309,14	7 801,06	-	-	-	-	-	-
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА исключительно шкафового или киоскового типа	6 068,93	305,00	1 851,02	3 737,64	-	-	-	-	-	-
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x	x	-	x	x	-
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ЦП)	x	x	x	x	x	x	-	x	x	-

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств ЮЛ, ИП с максимальной мощностью до 150 кВт включительно по 3 категориям надежности на уровне напряжения 0,4 кВ и выше, не включенных в состав платы за технологическое присоединение

с 01.01.2024

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год					Расчетные (фактические) данные за 2023 год					Планировочные показатели на 2024 год (принято Экспертной группой)	
		ставка платы (руб./кВт, руб./лпг., руб./лпг., руб./лпг. за точку учета)	мощность, длина линий, количество шт., точек учета	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./лпг., руб./лпг., руб./лпг. за точку учета)	мощность, длина линий, количество шт., точек учета	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./лпг., руб./лпг., руб./лпг. за точку учета)	мощность, длина линий, количество шт., точек учета	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
1.	Расходы по мероприятиям "песчаный шаг", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение (пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7):	X	X	-	X	X	-	X	X	X	10 544,25		
2.	Строительство воздушных линий	X	X	-	X	X	-	X	X	X	8 643,56		
0,4	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно однопровитые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261,97		
10	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно однопровитые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	714,36		
0,4	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно однопровитые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	965,66		
10	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно однопровитые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 120,27		
3.	Строительство кабельных линий	X	X	-	X	X	-	X	X	X	3 581,30		
0,4	Кабельные линии в траншеях многожильные с булавочной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00		
4.	Строительство пунктов секционирования	X	X	-	X	X	-	X	X	X	41,16		
	Любые разновидности номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41,16		
5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	-	X	X	-	X	X	X	1 859,53		
6/0,4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно стандартного/капсульного типа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333,55		
6/0,4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шафрного или капсульного типа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	879,40		
10/0,4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шафрного или капсульного типа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	646,58		
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00		
7.	Строительство сетей 0,4 кВ, подстанций, уровень напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00		

Всего: ВД от ПТ с электрическими сетями энергопринимающих устройств ЮЛ, ИП с максимальной мощностью до 150 кВт включительно по 3 категориям надежности на уровне напряжения 0,4 кВ и выше, не включенных в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанные в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-У/1, полностью покрываемые истребованной финансированием федеральной государственной службы в составе утверждающей ИПР (проект Минэнерго России № 28 от 19.12.2023). И не, упомянутых Экспертной группой в составе НВВ на содержание сетей филиала "Нальчико" на 2024 год.

Объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» за 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	январь.22	февраль.22	март.22	апрель.22	май.22	июнь.22	июль.22	август.22	сентябрь.22	октябрь.22	ноябрь.22	декабрь.22	2022 год
1	Поступление в сеть ООО "Энергосеть"	8 337,337	7 575,282	7 994,780	7 443,395	3 882,980	6 399,888	7 026,259	7 599,196	7 839,644	8 385,612	8 614,642	8 904,105	92 003,320
2	Отпуск из сети ООО "Энергосеть", в сети филиала "Ивэнерго"			1 465,464	1 128,622	695,491	1 071,839	962,645	1 084,515	1 390,035	1 872,504	1 719,470	2 445,581	6 013,733
3	Отпуск из сети ООО "Энергосеть" в сети АО "Объединенные электрические сети" потребителей	2 509,314	1 442,568											11 772,295
4	Фактические потери в сетях ООО "Энергосеть"	39 603	38,556	34,290	35,021	30,361	31,796	23,667	23,355	29,533	31,682	31,636	31,851	381,373
5	Нормативные потери в сетях ООО "Энергосеть"	5 788,618	6 094,138	6 495,026	6 279,752	5 137,128	5 296,233	6 039,947	6 491,326	6 420,076	6 481,426	6 863,516	6 426,673	73 833,899
6	Разница между фактическими и нормативными потерями в сетях ООО "Энергосеть"	622,814	565,874	397,210	356,022	439,459	478,072	524,862	567,660	583,621	626,405	643,514	665,137	6 872,648
7	потери в сетях ООО "Энергосеть"	5 165,804	5 528,284	5 897,816	5 723,730	4 717,669	4 818,181	5 515,085	5 923,666	5 834,455	5 855,021	6 220,002	5 761,356	66 961,231
8	ЕКТ на СЧЗ	3 301,00	3 301,00	3 301,00	3 301,00	3 301,00	3 501,00	3 611,86	3 611,86	3 611,86	3 611,86	3 611,86	3 936,93	
9	Выпадающие доходы "котлоагрегата" филиала "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" по зависящим от него причинам (ЕКТ на СЧЗ)	18 085,480	19 354,524	20 648,254	20 038,780	16 516,561	16 868,453	19 919,717	21 395,452	21 073,233	21 147,515	22 465,777	22 682,765	240 196,511

объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части объемов потребления электрической энергии за 2022 год, отпускаемой потребителям, проживающим (расположенным) в поселке Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области (объемы э/э приняты в расчет по информации ИФ АО "ЭнергосбыТ Плюс", письмо от 18.09.2023 №71004-07-09502)

Население

	Объем э/э, кВтч
1 пг 2022г	68 812,00
июль-ноябрь 2022г	50 068,00
декабрь 2022г	8 820,00
Итого 2022г	127 700,00
	ЕКТ для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, и приравненных к нему, руб/кВтч
1 пг 2022г	0,62866
июль-ноябрь 2022г	0,71737
декабрь 2022г	0,75586
	Стоимость услуг по передаче э/э (для населения), руб.
1 пг 2022г	43 259,35
июль-ноябрь 2022г	35 917,28
декабрь 2022г	6 666,69
Итого 2022г	85 843,32 руб.

Прочие потребители (Администрация Пестяковского с.п. Пестяковского м.р. Ивановской обл.: УО Пестяковский р-н, ул. Лесная + ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России: здание конторы (Ивановская обл., Пестяковский р-н, п. Мугреевский Бор, ул. Набережная, д. 2А)

	Объем э/э, кВтч
1 пг 2022г	2 621,00
июль-ноябрь 2022г	2 018,00
декабрь 2022г	714,00
Итого 2022г	5 353,00
	ЕКТ для прочих потребителей (НН), руб/кВтч
1 пг 2022г	4,44159
июль-ноябрь 2022г	4,58068
декабрь 2022г	4,99294
	Стоимость услуг по передаче э/э (для прочих потребителей), руб.
1 пг 2022г	11 641,41
июль-ноябрь 2022г	9 243,81
декабрь 2022г	3 564,96
Итого 2022г	24 450,18 руб.

ИТОГО 110 293,50 руб.