

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на очередной (четвертый) 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 ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2021-2025 годы

10 ноября 2023 г.

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 по тексту – НВВ) для ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2024 год – четвертый год долгосрочного периода регулирования – 2021-2025 гг. с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась требованиями следующих нормативных документов:

- Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003;
- постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29.12.2011 № 1178;
- постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Предложение о размере цен (тарифов) на 2024 год ОАО «Юрьеveckие электрические сети» опубликовано в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), на официальном сайте: <https://www.oao-yugres.prf/>. Данное предложение соответствует предложению, представленному в Департамент.

Поскольку расчетные материалы ОАО «Юрьеveckие электрические сети» заверены подписями уполномоченных лиц, ответственных за предоставление соответствующей достоверной информации, Экспертная группа считает их достоверными.

Предметом экспертизы является размер необходимой валовой выручки на содержание электросетевого хозяйства ОАО «Юрьеveckие электрические сети», 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 ОАО «Юрьеveckие электрические сети» и смежными территориальными сетевыми организациями.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электросетевого хозяйства ОАО «Юрьеveckие электрические сети» осуществлен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ОАО «Юрьеveckие электрические сети» осуществляет несколько видов регулируемой деятельности, в том числе, передача электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям. В соответствии с таблицей № 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, убыток ОАО «Юрьеveckие электрические сети» за 2022 год по регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии (мощности) по распределительным сетям» составил (-6 185) тыс. руб.

Согласно учетной политике ОАО «Юрьеveckие электрические сети» общехозяйственные расходы учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы», общепроизводственные расходы учитываются на счете 25 «Общепроизводственные расходы» и ежемесячно списываются на счет 20 «Основное производство», разделяясь пропорционально выручке.

Основные технико-экономические показатели ОАО «Юрьеveckие электрические сети» за отчетные периоды представлены в таблице:

№ п/п	Технико-экономические показатели	Утвержденный план	Факт	Утвержденный план	Факт	Рост плановых показателей 2022/2021	Утвержденный план	Рост плановых показателей 2023/2022	Утвержденный план	Рост плановых показателей 2024/2023
		2021 года	2021 год	2022 года	2022 год	%	2023 года	%	2024 года	%
1	Подконтрольные расходы, тыс. руб.	21 293,23	21167,80*	21 098,40	15983,13*	99,09	21 246,09	100,70	60 290,81	283,77
2	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	3 272,35	3 051,33	3 304,73	3 051,33	100,99	3 311,81	100,21	8 717,49	263,22
3	Отпуск электрической энергии из сети, тыс. кВт·ч	16 994,88	18298,015	17 927,55	18 081,00	105,49	18 169,71	101,35	126 078,61	693,89
4	Потери электрической энергии в сетях Заявителя, тыс. кВт·ч	3 733,11	6662,702	3 937,98	7 307,13	105,49	3 991,18	101,35	27 694,54	693,89

* по данным ТСО

ОАО «Юрьеveckие электрические сети» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО):

1. Владеет на праве собственности и на праве аренды на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности по передаче электрической энергии в административных границах Ивановской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 117,155 МВА (справочно: общая сумма номинальных мощностей составляет 157,98 МВА).

2. Владеет на праве собственности и на праве аренды на срок не менее долгосрочного периода регулирования кабельными и воздушными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев ТСО, сумма протяженностей которых по трассе составляет 233,464 км, двух проектных номинальных классов напряжения: 1-20 кВ - 73,233 км, ниже 1 кВ - 160,231 км - трехфазных участков линий электропередачи (справочно: общая

протяженность кабельных и воздушных линий электропередачи, участвующая в передаче электрической энергии (мощности), составляет 326,63 км).

Экспертная группа отмечает, что пунктом 2(2) постановления Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО) установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев ТСО не учитываются объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу.

В составе материалов тарифного дела ОАО «Юрьеveckие электрические сети» предоставило документы, подтверждающие владение объектами электросетевого хозяйства (далее – ЭСХ) на праве аренды. В том числе договор аренды имущества от 03.08.2023 № 9/А, заключённый между ОАО «Юрьеveckие электрические сети» и ООО «Энергосеть». ООО «Энергосеть» является собственником передаваемых в аренду объектов ЭСХ.

Согласно выписке из реестра владельцев ценных бумаг ООО «Энергосеть» владеет акциями ОАО «Юрьеveckие электрические сети» в количестве 80 390 шт.(100%).

С учетом вышеизложенного установлено, что собственник объектов ЭСХ (ООО «Энергосеть») является основным обществом по отношению к организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии (ОАО «Юрьеveckие электрические сети»).

3. Наличие выделенного абонентского номера – 8-800-234-16-90.

4. Наличие официального сайта в сети «Интернет» <https://www.oao-yoges.pf/>.

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

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 ОАО «Юрьеveckие электрические сети» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

Экспертная группа рассмотрела предоставленные ОАО «Юрьеveckие электрические сети» расчетные материалы. По результатам проведения экспертизы Экспертная группа вносит следующие предложения по величине расходов по статьям затрат и прибыли для включения в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

1. Подконтрольные расходы

Объем условных единиц электрооборудования изменился в сравнении с учтенным ранее на 2023 год (среднегодовое значение - 888,30 у.е.) и составляет на 2024 год – 2 734,39 у.е. (среднегодовое значение).

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу. Расчет среднегодовых значений условных единиц представлен в приложении.

Увеличение условных единиц обусловлено заключением договоров аренды и субаренды объектов электросетевого хозяйства.

Уровень подконтрольных расходов на 2024 год для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» пересмотрен и составляет **60 290,81 тыс. руб.**, вместо заявленных ОАО «Юрьевецкие электрические сети» 61 697,91 тыс. руб.

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj}$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

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

$$21\,293,2324 * (1,08110 * 1,00510 * 2,60576) = 60\,290,81 \text{ тыс. руб.}$$

К _{индj} - коэффициент индексации на 2022	1,08110
X _j - индекс эффективности подконтрольных расходов	5,00%
I _j - ИПЦ 2022	13,80%
ИКА 2022 - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год	0,00%
К _{эл} - коэффициент эластичности подконтрольн	0,75
ye среднегодовое 2022	888,30
ye среднегодовое 2021	888,30

К _{индj} - коэффициент индексации на 2023	1,00510
X _j - индекс эффективности подконтрольных расходов	5,00%
I _j - ИПЦ 2023	5,80%
ИКА 2023 - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год	0,00%
К _{эл} - коэффициент эластичности подконтрольн	0,75
ye среднегодовое 2023	888,30
ye среднегодовое 2022	888,30

$K_{\text{индj}}$ - коэффициент индексации на 2024	2,60576
X_j - 2024 индекс эффективности подконтрольных расходов	5,00%
I_j - ИПЦ 2024	7,20%
ИКА 2024 - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год	155,87%
$K_{\text{эл}}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов	0,75
y_e среднегодовое 2024 план	2734,39
y_e среднегодовое 2023 ожидаемые	888,30

2. Неподконтрольные расходы

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2024 год.

2.1. Отчисления на социальные нужды.

По статье «Отчисления на социальные нужды» Экспертной группой приняты расходы в размере 4 135,19 тыс. руб., вместо заявленных ОАО «Юрьевецкие электрические сети» расходов в размере 4 892,78 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны исходя из определенной Экспертной группой расчетной величины расходов по статье «Затраты на оплату труда» в составе подконтрольных расходов на 2024 год (15 727,62 тыс. руб.) и фактической ставки по страховым взносам на обязательное социальное страхование ОАО «Юрьевецкие электрические сети» за 2022 год.

2.2. Амортизация основных средств.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой с учетом требований пункта 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), а именно, как сумма отношений стоимости амортизируемых активов ОАО «Юрьевецкие электрические сети» к сроку полезного использования таких активов. При этом срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Учитывая изложенное, а также данные о фактических амортизационных отчислениях ОАО «Юрьевецкие электрические сети» за 2022 год, предоставленные в материалах тарифного дела, величина расходов по статье «Амортизация основных средств» на 2024 год принята в размере **1 213,43 тыс. руб.**, вместо заявленных ОАО «Юрьевецкие электрические сети» расходов в размере 4 193,00 тыс. руб. (с учетом проведенной переоценки).

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств Экспертной группой учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

2.3. Тепловая энергия, коммунальные услуги.

По статье «Тепловая энергия, коммунальные услуги» Экспертной группой учтены расходы на коммунальные услуги (водоснабжение, вывоз ТБО) в сумме **13,50 тыс. руб.** согласно предложению ОАО «Юрьевецкие электрические сети», что меньше фактических расходов за 2022 г. с учетом прогнозных индексов на 2023 год – 1,083 и 2024 год – 1,044.

2.4 Арендная плата (арендная плата за объекты электросетевого хозяйства).

В соответствии с подпунктом 5) пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определены Экспертной группой в размере 3 005,72 тыс. руб., вместо заявленных ОАО «Юрьевецкие электрические сети» расходов в сумме 5 680,30 тыс. руб. в соответствии со следующими договорами:

1) Расходы на аренду электросетевого оборудования по договору аренды имущества от 28.07.2023 № 1, заключенному между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и ООО «Промэнергосеть-Лежнево», приняты Экспертной группой в сумме 270,21 тыс. руб.

2) Расходы на аренду электросетевого оборудования по договору аренды имущества от 28.07.2023 № 2, заключенному между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и ООО «Промэнергосеть», приняты Экспертной группой в сумме 50,00 тыс. руб.

3) Расходы на аренду электросетевого оборудования по договору аренды имущества от 28.07.2023 № 3, заключенному между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и ООО «Ивэнергосервис», приняты Экспертной группой в сумме 2 112,35 тыс. руб.

4) Расходы на аренду электросетевого оборудования по договору субаренды имущества от 28.07.2023 № 4, заключенному между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и ООО «Новоталицкие тепловые сети», приняты Экспертной группой в сумме 53,02 тыс. руб.

5) Расходы на аренду электросетевого оборудования по договору субаренды имущества от 28.07.2023 № 5, заключенному между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и ООО «Исток», приняты Экспертной группой в сумме 79,87 тыс. руб.

6) Расходы на аренду электросетевого оборудования по договору субаренды имущества от 28.07.2023 № 6, заключенному между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и ООО «Промэнергосеть-Лежнево», приняты Экспертной группой в сумме 2,65 тыс. руб.

7) Расходы на аренду электросетевого оборудования по договору субаренды имущества от 28.07.2023 № 7, заключенному между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и ООО «Промэнергосеть-Лежнево», приняты Экспертной группой в сумме 436,30 тыс. руб.

8) Расходы на аренду электросетевого оборудования по договору субаренды имущества от 28.07.2023 № 8, заключенному между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и ООО «Промэнергосеть-Лежнево», приняты Экспертной группой в сумме 1,32 тыс. руб.

9) Расходы на аренду электросетевого оборудования по договору аренды имущества от 03.08.2023 № 9/А, заключенному между ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и ООО «Энергосеть», приняты Экспертной группой в сумме 0,00 тыс. руб. ОАО «Юрьевецкие электрические сети» не предоставило карточки учета объектов основных средств по форме ОС-6 от собственника объектов электросетевого хозяйства.

Иные подтверждающие документы с учетом положений пп.5 п. 28 Основ ценообразования ОАО «Юрьевецкие электрические сети» не представило.

Для определения величины амортизации в составе арендной платы применены нормы пункта 27 Основ ценообразования. Таким образом, расходы по данной статье определены Экспертной группой с учетом требований пункта 27 Основ ценообразования, а именно, как сумма отношений стоимости амортизируемых активов к сроку полезного использования таких активов. При этом срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

По мнению Экспертной группы, необходимо придерживаться системного подхода при формировании расходных статей в составе НВВ сетевых организаций, в связи с чем, порядок определения величины амортизационных отчислений для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по статьям «Амортизация основных средств» и «Арендная плата» должен быть единым.

Расчет суммы арендной платы, принимаемой Экспертной группой, является экономически обоснованным.

2.4. Налоги и другие обязательные платежи

По статье «Налоги и другие обязательные платежи» Экспертной группой учтены расходы в размере **349,65 тыс. руб.** (вместо заявленных ОАО «Юрьевецкие электрические сети» расходов на 2024 год в сумме 403,57 тыс. руб.), в том числе: налог на имущество – 336,788 тыс. руб. (по факту 2022 года), налог на землю – 7,80 тыс. руб. (по факту 2022 года), транспортный налог – 5,06 тыс. руб. (по факту 2022 года).

3. Корректировка НВВ на основании фактических данных.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2022 год по формуле 9.6 Методических указаний № 98-э,

принята Экспертной группой в размере 1 921,71 тыс. руб. Фактическое значение индекса потребительских цен в 2022 году составило 1,138 вместо учтенного ранее в расчете подконтрольных расходов 2022 года планового значения 1,043:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi})$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уе\phi_{i-2} - уе\phi_{i-3}}{уе\phi_{i-3}}$$

$$21\,293,23 \times (1,08 - 0,99) = 1\,921,71 \text{ тыс. руб.}$$

ΔПР - корректировка подконтрольных расходов	1 921,71
ПРi-3- 2021	21 293,23
K _{индj} - коэффициент индексации на 2022 план	0,99
K _{индj} - коэффициент индексации на 2022 факт	1,08
Xj-2 -2022 индекс эффективности подконтрольных расходов	5,00%
ИПЦ план 2022	4,30%
ИПЦ факт2022	13,80%
ИКА 2022 - индекс изменения количества активов, расх	0,00%
Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расх	0,75
уе 2022 факт среднегодовое	888,30
уе 2021 факт среднегодовое	888,30

Корректировка неподконтрольных расходов 2022 года, исходя из фактических значений указанного параметра, составляет (- 253,40) тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э).

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

ΔНР - корректировка неподконтрольных расходов	-253,40
НР факт 2022	3 051,33
НР план 2022	3 304,73

№ п/п	Неподконтрольные расходы	Утверждено на 2022г., тыс.руб	Факт 2022 г. (по данным ТСО), тыс. руб.	Факт 2022 г. (принят Экспертной группой), тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
1	Отчисления на социальные нужды	1 673,15	1 368,00	1 368,00	-305,15
2	Амортизация основных средств	1 279,53	4 193,00	1 319,49	39,97
3	Тепловая энергия	32,26	14,19	14,19	-18,07
4	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Налоги и другие обязательные платежи	319,80	403,57	349,65	29,85
6	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Расходы на обслуживание заемных средств (проценты по кредиту)	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Итого	3 304,73	5 978,76	3 051,33	-253,40

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2022 году принята Экспертной группой в размере (-449,39) тыс. руб. (формула 9.9 Методических указаний № 98-э):

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

(MIN(7 307,13; 18,01%* 25 400,12)* 3,43898- 21 865,53* 18,01%*4,10901)= - 449,39 тыс. руб.

ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	-449,39
П факт i-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году	7 307,13
Ni-2 - уровень потерь э/э утвержденный на долгосрочный период, к которому относится 2022	18,01%
Эотп.факт i-2 - Фактический объем отпуска э/э в сеть (2022 год)	25 400,12
ЦП факт i-2 - фактическая цена покупки потерь (2022 год)	3,43898
Эотп.факт i-2 - плановый объем отпуска э/э в сеть (2022 год)	21 865,53
ЦП план i-2 -прогнозная цена покупки потерь (2022 год)	4,10901

Объем отпуска электрической энергии в сеть ОАО «Юрьеveckие электрические сети» учтен в расчете по результатам анализа, а именно, формы статистического наблюдения «Сведения об

отпуске (передаче) электрической энергии распределительными сетевыми организациями отдельная категориям потребителей» (форма 46-ЭЭ (передача) (годовая) за 2022 год.

Цена покупки потерь электрической энергии в сетях ОАО «Юрьевецкие электрические сети» определена в соответствии с договором купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях от 01.01.2011 № 1146 (ООО «Ивановозенергосбыт») и договором купли-продажи электрической энергии (мощности) от 01.07.2014 № ЭСК-22-КП (Ивановский филиал АО «Энергосбыт Плюс»), а также актами к указанным договорам за январь-декабрь 2022 года.

Плановый норматив потерь установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Корректировка по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (отклонение по выручке) принята Экспертной группой в размере (- 148,82) тыс. руб.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

$$40\,890,82 - 41\,039,64 = -148,82 \text{ тыс. руб.}$$

ΔHBB - корректировка HBB в части	-148,82
HBB 2022 фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии	41 039,64
HBB на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная 2022	40 890,82

Согласно договору взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии от 30.08.2010 № 0343 (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»), актам об оказании услуг по передаче электрической энергии к указанному договору за январь-декабрь 2022 года, а также оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01.

Корректировка HBB с учетом показателей надежности и качества

Уровень надежности и качества реализуемых услуг для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьевецкие Электрические сети» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Фактические значения показателей надежности и качества утверждены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 26.05.2023 № 21-э/1 «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Ивановской области за 2022 год».

Корректировка HBB с учетом показателей надежности и качества 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 (- 49,42) тыс. руб. (расчет приведен в приложении).

В соответствии с п. 5.1.4 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, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, при расчете корректировки HBB по исполнению показателей качества и надежности Экспертной группой Ккач3 принят равным (- 1), в виду отсутствия на официальном сайте ОАО «Юрьевецкие электрические сети»

информации в соответствии с Приложениями 1 и 7 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	-49,42
Утвержденное НВВ на содержание сетей i-2 (2022 год)	24 709,12
КНК _i - понижающий (повышающий) коэффициент	-0,002

Инвестиционная программа для ОАО «Юрьевские электрические сети» на 2022 год Департаментом не утверждалась, экономия потерь в сетях за 2022 год отсутствует и организацией не заявлялась.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей:

$$HBB_i^{год} = ПР_i + НР_i + B_i + V_i + d_i \times \Delta ЭП_i + HBB_{i-2}^{год} \times КНК_i$$

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}, (3)$$

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta V_i + \Delta HBB_i + ПО_i$$

НВВ 2024	70172,56
КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2024 ГОД	1164,27
ПР 2024	60290,81
НР 2024	8717,49
В 2024 (без учета В расперед)	1213,68
В инд - расходы связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	1070,10
В корр.ИП - корректировка связанная с неисполнением ИПР (всего)	0,00
ИПЦ на год I (2024 год)	7,20%
ИПЦ на год i -1 на (2023 год)	5,80%
ΔУ 2024	0,00
ИПЦ 2025	1,042

В соответствии с требованием пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее тексту – Правила государственного регулирования), Экспертной группой был проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования:

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	Рост 2024/2023, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	21 293,23	21 098,40	21 246,09	60 290,81	62 200,22	283,77%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 272,35	3 304,73	3 311,81	8 717,49	8 849,02	263,22%
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 688,60	1 673,15	1 684,86	4 135,19	4 266,15	245,43%
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 231,88	1 279,53	1 259,09	1 213,43	1 213,43	96,37%
2.3.	Тепловая энергия, коммунальные услуги	тыс. руб.	31,05	32,26	13,15	13,50	14,07	102,66%
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 005,72	3 005,72	0,00%
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	320,81	319,80	354,71	349,65	349,65	98,57%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.8.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.9.	Расходы по обслуживанию заемных средств (проценты по кредиту)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.	Корректировка расходов по факту за предыдущий период регулирования	тыс. руб.	-977,35	305,99	-378,54	1 164,27	0,00	-307,57%
4.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	23 588,23	24 709,12	24 179,36	70 172,56	71 049,24	290,22%

В итоге величина НВВ ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определена Экспертной группой на уровне **70 172,56 тыс. руб.**, что составляет 290,22% к НВВ, утвержденной на 2023 год, в том числе:

- на первое полугодие 2024 года – 35 086,28 тыс. руб.;
- на второе полугодие 2024 года – 35 086,28 тыс. руб.

Приложение: на ___ л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

Приложение № 3 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Юрвэлектрические сети» на содержание электрических сетей на очередной (четвертый) 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, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Корректировка за 2022 год по показателям надежности и качества

Наименование ТСО	Первый долгосрочный период регулирования ТСО	Коэффициенты отклонения на 2022 год			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети 2022 года, Птпр		Оценка достижения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети 2022 года, Ккач1		Коэффициент значимости показателя уровня технологического присоединения к сети, β1 (beta 1)		Показатель уровня надежности оказываемых услуг 2022 года (показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, Psaif1)		Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккад1		Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α1		Показатель уровня надежности оказываемых услуг 2022 года (показатель частоты преращений передачи электрической энергии на точку поставки, Psaif1)		Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккад2	
		К (для Птпр)	К1m (для Psaif1 и Psaif)	Кm (для Psaif1 и Psaif)	План	Факт	Достигнуто / Не достигнуто / Достигнуто со значительным улучшением / Нет отчетных данных	Ккач1	Факт	План	Факт	Достигнуто / Не достигнуто / Достигнуто со значительным улучшением / Нет отчетных данных	Ккад1	План	Факт	Достигнуто / Не достигнуто / Достигнуто со значительным улучшением / Нет отчетных данных	Ккад2			
ОАО "Юрвэлектрические сети"	2012-2015	0,25	0,30	0,30	1	1	0	0	0,3	0	0	0	0	0	0	0,3	0	0	0	0

Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α2	Оценка достижения показателя уровня качества осуществляемых услуг, Ккач3		Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β2 (beta 2)		Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год (Коб) РАСЧЕТНЫЙ		Максимальный процент корректировки для 2022 года (Пкор)		Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год (Коб) ПО ДАННЫМ ТСО справочно		Понижкающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ ТСО с учетом качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (КНК)		НВВ 2022 года (в части содержания электрических сетей), тыс. руб.		Корректировка НВВ 2024 года (в части содержания электрических сетей) с учетом показателей надежности и качества, тыс. руб.	
	Достигнуто / Не достигнуто	Ккач3	Достигнуто / Не достигнуто	Ккач2	Коб	Коб	Пкор	Коб	КНК	НВВ	Корр					
0,3	Факт	Достигнуто / Не достигнуто	Достигнуто / Не достигнуто	0,1	-0,1	0,02	-0,002	24 709,12	-49,42							