

**ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В 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**

24 июня 2024 г.

г. Иваново

В ходе выездной проверки состава электросетевого оборудования ОАО «Юрьеveckие электрические сети» в г. Родники, принадлежащего ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на основании договора аренды имущества № 9/А от 03.08.2023 г., заключенного с ООО «Энергосеть», проведенной прокуратурой Ивановской области (акт выездной проверки от 04.04.2024), было выявлено отсутствие по факту ряда оборудования, в том числе в части масляных выключателей и выключателей нагрузки, которые были указаны на схеме электроснабжения и переданы по вышеуказанному договору аренды. Кроме того, в трансформаторной подстанции 26, заявленной как участвующей в передаче электрической энергии, по факту отсутствует подключение электрической энергии. Также, как установлено в ходе проверки, трансформаторная подстанция 1 фактически питается от трансформаторной подстанции 5, а кабельные линии 6 кВ, соединяющие ТП 1 и ЦРП 8, как указано на схеме, отсутствуют. В трансформаторной подстанции ЦРП отсутствует подключение трансформаторов.

Кроме того, ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на основании вышеуказанного договора аренды владеет кабельной линией 6 кВ, протяженностью 2\*2 580 м, проходящей от ЦРП 8 к трансформаторной подстанции 24 и зарегистрированной в Росреестре (кадастровый номер 37:15:000000:462), указанной на схеме электроснабжения и заявленной, как участвующая в передаче электрической энергии. По факту проверки трансформаторная подстанция 24 находится в аварийном состоянии и соединена кабельной линией 0,4 кВ с трансформаторной подстанцией 23. Подключение кабельной линии 6 кВ в трансформаторной подстанции отсутствует.

По результатам вышеуказанной проверки и с учетом положений п. 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, необходимо привести ранее принятые решения Департамента, в том числе об установлении для ОАО «Юрьеveckие электрические сети» НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год, в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике и внести изменения в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Юрьеveckие электрические 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.

С учетом вышеизложенного, по итогам проверки Экспертной группой скорректирован объем условных единиц и НВВ на содержание сетей для ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2024 год.

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2024 год вместо 2 266,00 у.е. (плановое среднегодовое значение) Экспертной группой принимается 2 242,69 у.е. (плановое среднегодовое значение), расшифровка которых приведена в приложении к данному экспертному заключению.

Уменьшение количества активов повлекло снижение, в том числе, подконтрольных расходов.

**В части величины подконтрольных расходов на 2024 год для ОАО «Юрьеveckие электрические сети» вместо 50 972,37 тыс. руб. Экспертной группой принято 50 508,47 тыс. руб.**

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}$$

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

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

21 293,2324 \* (1,08110 \* 1,00510 \* 2,18297) = 50 508,47 тыс. руб.

К <sub>индj</sub> - коэффициент индексации на 2022	1,08110
X <sub>j</sub> - индекс эффективности подконтрольных	5,00%
I <sub>j</sub> - ИПЦ 2022	13,80%
ИКА 2022 - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год	0,00%
Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов	0,75
уе среднегодовое 2022	888,30
уе среднегодовое 2021	888,30

К <sub>индj</sub> - коэффициент индексации на 2023	1,00510
X <sub>j</sub> - индекс эффективности подконтрольных	5,00%
I <sub>j</sub> - ИПЦ 2023	5,80%
ИКА 2023 - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год	0,00%
Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов	0,75
уе среднегодовое 2023	888,30
уе среднегодовое 2022	888,30

К <sub>индj</sub> - коэффициент индексации на 2024	2,18297
X <sub>j</sub> - 2024 индекс эффективности подконтрольных	5,00%
I <sub>j</sub> - ИПЦ 2024	7,20%
ИКА 2024 - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год	114,35%
Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов	0,75
уе среднегодовое 2024 план	2242,69
уе среднегодовое 2023 ожидаемые	888,30

### **Неподконтрольные расходы.**

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

#### **2.1. Отчисления на социальные нужды.**

По статье «Отчисления на социальные нужды» с учетом скорректированного планового значения подконтрольных расходов на 2024 год Экспертной группой вместо 3 496,06 тыс. руб. приняты расходы в сумме 3 464,24 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 (13 175,77 тыс. руб.) и фактической ставки по страховым взносам на обязательное социальное страхование ОАО «Юрьеveckие электрические сети» за 2022 год.

**Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей:**

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

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

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

<b>НВВ 2024</b>	<b>56835,04</b>
<b>КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2024 ГОД</b>	<b>-1719,97</b>
ПР 2024	50508,47
НР 2024	8046,54
В 2024 ( без учета В распред)	-1670,55
В инд - расходы связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	-1472,92
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.	<b>Подконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	21 293,23	21 098,40	21 246,09	50 508,47	51 885,50	237,73%
2.	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	3 272,35	3 304,73	3 311,81	8 046,54	8 141,56	242,97%
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 688,60	1 673,15	1 684,86	3 464,24	3 558,69	205,61%
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%
2.5.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	320,81	319,80	354,71	349,65	349,65	98,57%
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.7.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.8.	Расходы по обслуживанию заемных средств (проценты по кредиту)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
3.	<b>Корректировка расходов по факту за предыдущий период регулирования</b>	тыс. руб.	-977,35	305,99	-378,54	-1 719,97	0,00	454,37%
4.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	23 588,23	24 709,12	24 179,36	56 835,04	60 027,06	235,06%

С четом вышеизложенного, величина НВВ ОАО «Юрвецкие электрические сети» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определена Экспертной группой на уровне **56 835,04 тыс. руб.**, что составляет 237,73% к НВВ, утвержденной на 2023 год, в том числе:

- на первое полугодие 2024 года – 28 665,38 тыс. руб.;
- на второе полугодие 2024 года – 28 169,66 тыс. руб.

Приложение: на \_\_\_ л. в 1 экз.

**Первый заместитель  
директора Департамента**



**С.Е. Бугаева**







