

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

20 декабря 2023 г.

г. Иваново

В целях устранения технической ошибки необходимо 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.

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2024 год вместо 2 734,39 у.е. (плановое среднегодовое значение) Экспертной группой принимается 2 266,00 у.е. (плановое среднегодовое значение), расшифровка которых приведена в приложении, к данному заключению.

При расчете объема условных единиц Экспертной группой вместо 33,28 км ВЛЭП напряжением 1-20 кВ на ж/бетонных (металлических) опорах учтено 37,71 км; вместо 26,56 км ВЛЭП напряжением 0,4 кВ на ж/бетонных (металлических) опорах учтено 38,57 км; вместо 233 шт. масляных выключателей напряжением 1-20 кВ учтено 159 шт.; вместо 407 шт. выключателей нагрузки напряжением 1-20 кВ учтено 262 шт.; вместо 54 шт. однострансформаторных ТП, КТП напряжением 1-20 кВ учтено 56 шт.

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

В части величины подконтрольных расходов на 2024 год для ОАО «Юрьеveckие электрические сети» вместо 60 290,81 тыс. руб. Экспертной группой принято 50 972,37 тыс. руб.

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

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

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

$$21\,293,2324 * (1,08110 * 1,00510 * 2,20302) = 50\,972,37 \text{ тыс. руб.}$$

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
Xj - индекс эффективности подконтрольных расходов	5,00%
Ij - ИПЦ 2023	5,80%
ИКА 2023 - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год	0,00%
Кэл - коэффициент эластичности подконтрол	0,75
уе среднегодовое 2023	888,30
уе среднегодовое 2022	888,30

К _{индj} - коэффициент индексации на 2024	2,20302
Xj -2024 индекс эффективности подконтрольных расход	5,00%
Ij - ИПЦ 2024	7,20%
ИКА 2024 - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год	116,32%
Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расх	0,75
уе среднегодовое 2024 план	2266,00
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 4 135,19 тыс. руб. приняты расходы в сумме 3 496,06 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 (13 296,79 тыс. руб.) и фактической ставки по страховым взносам на обязательное социальное страхование ОАО «Юрьевецкие электрические сети» за 2022 год.

В части корректировки по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (отклонение по выручке) Экспертной группой вместо (- 148,82) тыс. руб. учтено (- 2 691,84) тыс. руб. с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам (расчет приведен в приложении):

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

$$40\ 890,82 - 43\ 582,66 = - 2\ 691,84 \text{ тыс. руб.}$$

ΔHBB - корректировка HBB в части	-2 691,84
HBB 2022 фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии (с учетом недополученной выручки по зависящим от организации причинам)	43 582,66
HBB на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная 2022	40 890,82

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей:

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

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

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

НВВ 2024	57330,76
КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2024 ГОД	-1719,97
ПР 2024	50972,37
НР 2024	8078,36
В 2024 (без учета В расперед)	-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.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	21 293,23	21 098,40	21 246,09	50 972,37	52 374,90	239,91%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 272,35	3 304,73	3 311,81	8 078,36	8 175,13	243,93%
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 688,60	1 673,15	1 684,86	3 496,06	3 592,26	207,50%
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	-1 719,97	0,00	454,37%
4.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	23 588,23	24 709,12	24 179,36	57 330,76	60 550,03	237,11%

С учетом вышеизложенного, величина НВВ ОАО «Юрьеvecкие электрические сети» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче

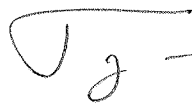
электрической энергии на 2024 год, определена Экспертной группой на уровне **57 330,76 тыс. руб.**, что составляет 237,11% к НВВ, утвержденной на 2023 год, в том числе:

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

- на второе полугодие 2024 года – 28 665,38 тыс. руб.

Приложение: на ___ л. в 1 экз.

**Первый заместитель
директора Департамента**

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized 'S' followed by a horizontal line and a dash.

С.Е. Бугаева

Приложение № 3 к изменениям в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Юрвецкие электрические сети» на содержание электрических сетей на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования - 2024 год, принимаемой в расчет единых (копловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Фактическая выручка по ИТ ОАО «Юрвецкие электрические сети» за 2022 год									
Месяцы	Ставка за содержание электрических сетей	Заявленная мощность	стоимость услуги по передаче ээ за содержание электрических сетей	Объем ЭЭ	Ставка тарифа на оплату технологического расхода (потерь)	Стоимость технологического расхода (потерь) электроэнергии	Выручка за услуги по передаче ЭЭ ИТОГО (без НДС)		
Январь	922 946,36	2,231	2 059 093,33	1 935,315	787,03	1 523 150,96	3 582 244,29		
Февраль	922 946,36	2,231	2 059 093,33	1 858,104	787,03	1 462 383,59	3 521 476,92		
Март	922 946,36	2,231	2 059 093,33	1 678,511	787,03	1 321 038,51	3 380 131,84		
Апрель	922 946,36	2,231	2 059 093,33	1 588,048	787,03	1 249 841,42	3 308 934,75		
Май	922 946,36	2,231	2 059 093,33	1 391,288	787,03	1 094 985,39	3 154 078,72		
Июнь	922 946,36	2,231	2 059 093,33	1 254,628	787,03	987 429,87	3 046 523,20		
Июль	1 088 891,24	1,891	2 059 093,33	1 102,093	1 037,80	1 143 752,12	3 202 845,45		
Август	1 088 891,24	1,891	2 059 093,33	1 183,698	1 037,80	1 228 441,78	3 287 535,12		
Сентябрь	1 088 891,24	1,891	2 059 093,33	1 238,496	1 037,80	1 285 311,15	3 344 404,48		
Октябрь	1 088 891,24	1,891	2 059 093,33	1 436,131	1 037,80	1 490 416,96	3 549 510,29		
Ноябрь	1 088 891,24	1,891	2 059 093,33	1 679,899	1 037,80	1 743 399,18	3 802 492,52		
Декабрь	1 088 891,24	1,891	2 059 093,33	1 734,790	1 037,80	1 800 365,06	3 859 458,40		
Итого 2022 год		5,673	24 709,12	18 081,001		16 330 516,01	41 039,64		

тыс. кВтч	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Поступление ЭЭ	2 926,19	2 379,19	2 503,71	2 086,05	2 016,42	1 357,88	1 436,32	1 467,59	1 794,20	2 173,47	2 449,69	2 809,42	25 400,12
Отпуск ЭЭ из сети потребителям	1 935,32	1 858,10	1 678,51	1 588,05	1 391,29	1 254,63	1 102,09	1 183,70	1 238,50	1 436,13	1 679,90	1 734,79	18 081,00
прочие	833,53	732,11	647,33	637,96	456,61	326,55	303,33	347,13	411,20	603,94	751,94	750,43	6 802,07
население	1 101,79	1 126,00	1 031,18	950,09	934,67	928,08	798,77	836,57	827,30	832,19	927,96	984,36	11 278,93
хоз нужды	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	12,00
потери	989,87	520,09	824,20	497,00	624,13	102,25	333,23	282,89	554,71	736,34	768,79	1 073,63	7 307,12
Итого по полугодиям						1 пол 2022							2 пол 2022
Поступление ЭЭ						13 269,43							12 130,69
Отпуск ЭЭ из сети потребителям						9 705,89							8 375,11
прочие						3 634,10							3 167,97
население						6 071,80							5 207,13
хоз нужды						6,00							6,00
потери факт						3 557,54							3 749,59
%						26,81							30,91
потери норматив (18,01%)						2 389,82							2 184,74
недоотпуск по зависящим от ТСО причинам						1 167,71							1 564,85

1 167,71*787,03+1 564,85*1 037,80 = 2 543,02 тыс. руб. – недополученная выручка по зависящим от ТСО причинам.