

**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель экспертного совета  
Л.И. Перминов

«12» / 02 2023 года

**ПРОТОКОЛ № 2-2023**  
заседания экспертного совета  
региональной службы по тарифам Кировской области

г. Киров, обл.

12.07.2023 г.

Вел заседание: Перминов Леонид Иванович – председатель экспертного совета.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Члены Экспертного совета:

БИБИКОВ Игорь Николаевич	– Председатель комитета по промышленности и развитию инфраструктуры Законодательного Собрания Кировской области
БУЛЫЧЕВ Владимир Евгеньевич	– член ревизионной комиссии ассоциации «Совет муниципальных образований Кировской области»
ЕДИГАРЕВ Сергей Павлович	– представитель потребителей энергоресурсов, главный инженер ОАО «Здрава»
МАЛЬКОВ Николай Владимирович	– заместитель руководителя региональной службы по тарифам Кировской области
РОЖКИНА Ирина Анатольевна	– начальник отдела предоставления субсидий жилищно-коммунального хозяйства министерства строительства и ЖКХ Кировской области
СМЕТАНИН Евгений Васильевич	– председатель комиссии по безопасности и взаимодействию с правоохранительными органами Общественной палаты Кировской области, советник генерального директора ОАО «НИПИ БИОТИН»
ТРОЯН Григорий Вячеславович	– заместитель руководителя региональной службы по тарифам Кировской области

**ОТСУТСТВОВАЛИ:** Самохин А.А., Козлов Е.В., Гудина М.Н., Титов Р.А., Шишанов А.И., Семакова О.В., Смышляев Д.М., Воробьев А.В.

Представители

РСТ Кировской области:

ШАКЛЕИНА

Анна Викторовна

– начальник отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов РСТ Кировской области

Приглашенные:

ЖУРАВЛЕВ

Алексей Витальевич

- заместитель министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области

КОЛЕСНИКОВ

Владимир Владимирович

- директор филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго»

НАГОРНОВ

Владислав Анатольевич

– заместитель директора филиала «Кировэнерго» по экономике и финансам

КНУТОВА

Марина Сергеевна

начальник отдела тарифообразования филиала «Кировэнерго»

## **ПОВЕСТКА ДНЯ**

1. О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кировской области на 2024 год.

2. О формировании предельных уровней единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

### **СЛУШАЛИ:**

#### **по первому вопросу**

**Троян Г.В.:** Для формирования предельных уровней тарифов использованы параметры Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов от апреля 2023 года (далее – Прогноз), разработанного Минэкономразвития России, в том числе индексы

потребительских цен (ИПЦ) на 2024 в размере 104,9%, рост тарифов сетевого комплекса 106,0%.

Учитывая основные параметры Прогноза, региональная служба по тарифам предлагает направить предложения по предельным уровням тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей по Кировской области на 2024 год, исходя из следующего:

в первом полугодии 2024 года на уровне тарифов, установленных на 2023 год.

на 2 полугодие - в минимальном варианте с ростом 104,9 процента согласно индексу потребительских цен; в максимальном варианте с ростом на 106,21 процента в рамках предельного индекса роста платы граждан 106,3 процента, предусмотренного Прогнозом;

Таким образом, предложения по предельным уровням тарифов на электрическую энергию для населения Кировской области на 2024 год определены в следующих размерах:

с 1 января по 30 июня 2024 года		с 1 июля по 31 декабря 2024 года			
минимальный уровень, руб./кВтч	максимальный уровень, руб./кВтч	минимальный уровень, руб./кВтч	рост к утвержденному на 2023 год, %	максимальный уровень, руб./кВтч	рост к утвержденному на 2023 год, %
3,37	4,83	3,54	104,9	5,13	106,21

**В обсуждении приняли участие:** Перминов Л.И., Едигарев С.П., Троян Г.В., Сметанин Е.В., Бибииков И.Н., Булычев В.Е., Мальков Н.В., Рожкина И.А.

**РЕШИЛИ:** Согласовать для направления в ФАС России предложения РСТ Кировской области о предельных уровнях тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кировской области на 2024 год.

**ГОЛОСОВАЛИ:** «За» - единогласно

**по второму вопросу**

**Колесников В.В.:** Озвучил основные показатели деятельности филиала «Кировэнерго», объемы производственной и инвестиционной программ. О работе филиала «Кировэнерго» по консолидации объектов электросетевого хозяйства и проводимой работе по приемке бесхозяйных сетей.

**Троян Г.В.:** При установлении ЕКТ используется котловая модель, т.е. при определении тарифов суммируются необходимые валовые выручки всех территориальных сетевых организаций (далее – ТСО). На территории Кировской области действует «котле сверху», держателем «котла» является филиал ПАО «Россети «Центр и Приволжье» - «Кировэнерго». Филиал «Кировэнерго» осуществляет расчеты со всем ТСО региона.

В 2023 году на территории области осуществляют деятельность 16 ТСО. Котловая НВВ на 2023 год определена в размере 11 267 361,88 тыс. руб., в том числе:

	тыс. руб.
НВВ на содержание электрических сетей	8 966 180,11
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	2 301 181,77

**Структура «котловой» НВВ по ТСО в 2023 году:**

	2023			доля, %
	НВВ на содержание	НВВ на потери	всего	
ПАО «Россети Центр и Приволжье»	7 219 879,6	1 302 675,9	8 522 555,5	75,6
АО "Горэлектросеть"	839 747,4	360 971,5	1 200 719,0	10,7
ОАО "Коммунэнерго"	584 831,9	520 309,3	1 105 141,2	9,8
прочие ТСО	321 721,2	117 225,0	438 946,2	3,9
ИТОГО котел	8 966 180,1	2 301 181,8	11 267 361,9	100,0

Учитывая занимаемую долю в необходимой валовой выручке трех крупнейших ТСО – филиал «Кировэнерго», АО «Горэлектросеть» и ОАО «Коммунэнерго», при расчете предельных уровней тарифов специалистами РСТ Кировской области дана оценка их тарифных предложений и осуществлен предварительный расчет необходимой валовой выручки.

Необходимые валовые выручки всех территориальных сетевых организаций в Кировской области сформированы с применением

долгосрочных параметров регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В 2023 году будет произведена корректировка НВВ.

Таким образом, структура «котловой» НВВ для расчета предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год представлена ниже:

	2024			доля, %
	НВВ на содержание	НВВ на потери	всего	
ПАО «Россети Центр и Приволжье»	7 641 276,8	1 430 188,0	9 071 464,8	76,9
АО "Горэлектросеть"	1 035 393,9	379 298,5	1 414 692,4	12,0
ОАО "Коммунэнерго"	425 881,2	538 319,9	964 201,1	8,2
прочие ТСО	341 024,5	9 889,6	350 914,1	3,0
ИТОГО котел	9 443 576,4	2 482 591,9	11 801 272,4	100,0

### **Основные факторы роста НВВ крупнейших территориальных сетевых организаций.**

#### **Филиал «Кировэнерго»**

Количество условных единиц на 2024 учтено в размере 128 866,88 у.е. вместо заявленных 130 623,47 у.е. Не учтены у.е. по планируемым к аренде объектам электросетевого оборудования.

Необходимая валовая выручка на 2024 определена в размере 7 641 276,83 тыс. руб., что на 421 397,24 тыс. руб. больше НВВ 2023 года (7 219 879,59 тыс. руб.).

Подконтрольные (операционные) расходы заявлены филиалом «Кировэнерго» в размере 3 306 712,8 тыс. руб. РСТ Кировской области определены в размере 3 279 432,03 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации 1,045. Рост по сравнению с 2023 годом составил 141 553,18 тыс. руб. и обусловлен изменением количества активов и индексом потребительских цен.

Неподконтрольные расходы заявлены филиалом «Кировэнерго» в размере 4 093 207,22 тыс. руб., определены экспертами в размере 3 435 283,87 тыс. руб. Рост к 2023 году составил 104,0%. Изменение по статьям затрат определены:

сокращены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕНЭС» на 3 504,48 тыс. руб.;

сокращены расходы на аренду электросетевого имущества с 89 592,14 тыс. руб. до 61 198,98 тыс. руб.;

сокращены расходы на оплату налогов с 134 712,07 тыс. руб. до 129 011,59 тыс. руб. на основании сложившегося факта за 2022 год;

расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли заявлены в размере 249 684,08 тыс. руб., экспертами расходы из прибыли исключены в соответствии с предлагаемой корректировкой утвержденной инвестиционной программы. По предложению РСТ Кировской области источником инвестиционной программы должна являться амортизация в учтенном размере 965 487,67 тыс. руб.

Экономия потерь заявлена филиалом «Кировэнерго» в размере 922 270,4 тыс. руб., учтена экспертами в соответствии с пунктами 34(1), 34(3) Основ ценообразования в размере 430 033,25 41,86 тыс. руб. в необходимой валовой выручке на содержание и 471 218,0 тыс. руб. в необходимой валовой выручке на потери.

В соответствии с 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 в расчете учтена корректировка необходимой валовой выручки по факту за 2022 год в общей сумме 95 310,25 тыс. руб., в том числе:

отрицательная корректировка с учетом изменения объема и цен на электрическую энергию с целью компенсации технологических потерь за 2022 год в размере 387 446,54 тыс. руб.;

положительная корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по фактическим условным единицам и изменению индекса потребительских цен за 2022 год в размере 270 737,68 тыс. руб. Фактический индекс потребительских цен составил 113,8% вместо планового 104,3%;

положительная корректировка неподконтрольных расходов, исходя из экономически обоснованных расходов за 2022 год за исключением статей «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли» и «Экономия потерь», составила 147 378,94 тыс. руб. Рост обусловлен увеличением налога на прибыль и налога на имущество;

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год составила 55 697,04 тыс. руб. с учетом фактического полезного отпуска электрической энергии.

Корректировка исполнения утвержденной инвестиционной программы в 2022 году в соответствии с действующим законодательством не производится.

Экономия потерь по факту 2022 года составила 430 033,25 тыс. руб.

Таким образом, рост НВВ на содержание филиала «Кировэнерго» в 2024 году обусловлен ростом подконтрольных расходов в связи с приростом условных единиц электросетевого оборудования, ростом неподконтрольных расходов в связи с ростом расходов на услуги ПАО «ФСК ЕНЭС», а также отрицательной корректировкой в 2023 году по итогу 2021 года (-338 762,37 тыс. руб.).

#### *АО «Горэлектросеть»*

Количество условных единиц на 2024 учтено на заявленном уровне в размере 25 640,845 у.е. с учетом вводов объектов по утвержденной инвестиционной программе и в результате осуществления технологического присоединения.

Необходимая валовая выручка на 2024 год заявлена в размере 1 401 157,27 тыс. рублей. По результатам предварительного рассмотрения определена экспертами РСТ в размере 1 035 393,94 тыс. руб. или с ростом 123,30 к уровню НВВ 2023 года (839 747,43 тыс. руб.).

Подконтрольные (операционные) расходы заявлены в размере 476 549,58 тыс. руб., определены экспертами в размере 467 815,71 тыс. руб. или с ростом 103,76 % к уровню 2023 года. Сокращение заявленных расходов получено за счет некорректно определенного предприятием индекса эффективности подконтрольных расходов 1,0%, утверждено на долгосрочный период регулирования 3,0%.

Неподконтрольные расходы заявлены в размере 767 298,74 тыс. руб., определены экспертами в размере 455 297,30 тыс. руб. Рост к 2023 году составил 105,95%. Изменение по статьям затрат определены:

сокращены расходы на аренду электросетевого имущества с 7 250,46 тыс. руб. до 4 457,35 тыс. руб. или до уровня, установленного на 2023 год;

сокращены расходы оплата госпошлины с 3 960,00 тыс. руб. до 32,00 тыс. руб. на основании сложившегося факта за 2022 год;

исключены дивиденды по акциям в размере 14 949,09 тыс. руб. по разъяснениям ФАС России;

выпадающие доходы от технологического присоединения льготной категории заявителей сокращены с 142 168,06 тыс. руб. до 62 776,26 тыс. руб. в связи с некорректным определением предприятием льготной категории заявителей;

расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли заявлены в размере 25 157,05 тыс. руб., учтены экспертами в соответствии с утвержденной инвестиционной программой 20 871,00 тыс. руб.;

расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии, не относящиеся к капитальным, вложениям заявлены предприятием в размере 5 659,20 тыс. руб., учтены экспертами в размере 870,78 тыс. руб. в связи с уточнением стоимости оборудования;

экономия потерь заявлена предприятием 5 659,20 тыс. руб., учтена экспертами в размере 41,86 тыс. руб. на основании фактически сложившихся потерь за 2022 год.

В соответствии с 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 корректировка необходимой валовой выручки по факту за 2022 год определена экспертами в сумме 47 436,07 тыс. руб., в том числе:

отрицательная корректировка с учетом изменения объема и цен на электрическую энергию с целью компенсации технологических потерь за 2022 год - 9 626,99 тыс. руб.;

положительная корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по фактическим условным единицам и изменению индекса потребительских цен за 2022 год 47 313,54 тыс. руб.;

положительная корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год 27 516,59 тыс. руб.;

отрицательная корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год составила -22 218,09 тыс. руб. с учетом фактического полезного отпуска электрической энергии.

Корректировка исполнения утвержденной инвестиционной программы в 2022 году в соответствии с действующим законодательством не производится.



Таким образом, рост НВВ на содержание АО «Горэлектросеть» в 2024 году по сравнению с 2023 годом обусловлен приростом условных единиц электросетевого оборудования, а также отрицательной корректировкой в 2023 году по итогу 2021 года(-97 990,69 тыс. руб.).

*ОАО «Коммуэнерго»*

Количество условных единиц на 2024 учтено на заявленном уровне в размере 20 305,2 у.е.

Необходимая валовая выручка на 2024 заявлена 673 387,56 тыс. руб.

По результатам предварительного рассмотрения определена экспертами РСТ в размере 425 881,20 тыс. руб. или с снижением на 27,18% к уровню 2023 года, что на 158 950,69 тыс. руб. меньше НВВ 2023 года (584 831,89 тыс. руб.).

Подконтрольные (операционные) расходы заявлены в размере 450 719,18, определены экспертами в размере 409 744,72 тыс. руб. или с снижением на 5,41% к уровню 2023 года. Сокращение заявленных расходов получено за счет общего коэффициента индексации 0,946. Снижение по сравнению с 2023 годом составило 23 412,81 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы заявлены в размере 340 490,35 тыс. руб. По результатам предварительного рассмотрения определены на 2024 год в размере 236 184,97 тыс. руб. со снижением на 29,34% к уровню 2023 года. Снижение по сравнению с утвержденными тарифами на 2023 год составит 98 064,24 тыс. руб. вследствие корректировки расходов по статьям затрат «Расчетная предпринимательская прибыль», «Налог на прибыль», «Амортизация основных средств» и другие.

В соответствии с 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 заявленная корректировка необходимой валовой выручки по факту за 2022 год в общей сумме -195 678,31 тыс. руб. экспертами определена в размере -297 904,82 тыс. руб. в том числе:

корректировка с учетом изменения объема и цен на электрическую энергию с целью компенсации технологических потерь за 2022 год – 60 304,22 тыс. руб.;

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: по фактическим условным единицам и изменению индекса потребительских цен за 2022 год 31 334,53 тыс. руб.;

корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений по статьям неподконтрольных расходов за 2022 год, составила 131 877,69 тыс. руб. вследствие корректировки расходов по статьям затрат: «Налог на прибыль», «Амортизация основных средств», «Выпадающие доходы при осуществлении технологического присоединения», «Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям» и другие;

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год составила 4 777,8 тыс. руб. с учетом фактического полезного отпуска электрической энергии.

Корректировка по итогам предыдущих периодов регулирования на 2024 год составила -91 270,69 тыс. руб.

Рост среднегодового тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год составил 105,6 процента по отношению к 2023 году (3 163,16 руб./МВт.ч в 2024 году и 2 996,65 руб./МВт.ч в 2023 году).

Основное влияние на рост тарифа оказывает увеличение расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и рост НВВ прочих ТСО.

В соответствии с действующим законодательством, в тарифах на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей учитывается объем перекрестного субсидирования, обусловленный тем, что тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей не являются экономически обоснованными и прочие потребители оплачивают тарифную разницу.

Объем перекрестного субсидирования на 2024 год определен в размере 3 210 077,00 тыс. руб. или с увеличением на 214,7 млн. руб. по отношению к 2023 году (2 889 400,46 тыс. руб.) Объем перекрестного субсидирования запланирован при росте тарифов на электроэнергию для населения с 01.07.2024 года на 106,0 процентов.

Учитывая особенности ценообразования, предусматривающие установление тарифов на очередной год с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен в первом полугодии очередного годового

периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, региональная служба по тарифам предлагает установить на 2024 год предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии в следующих размерах:

.№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие 2024			
			ВН	СН1	СН2	НН
18	ИТОГО ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес	841 928,76	1 321 215,24	1 591 392,22	2 033 239,73
19	ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч	117,44	290,68	442,73	853,51
20	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	1 538,30	2 685,46	3 280,58	5 215,77
			II полугодие 2024			
18	ИТОГО ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес	917 702,35	1 440 124,61	1 734 617,52	2 221 211,28
19	ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч	131,47	322,89	491,27	954,22
20	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	1 687,42	2 933,96	3 584,74	5 721,75
			рост тарифов с 01.07.2024			
18	ИТОГО ставка на содержание электрических сетей	%	109,00	109,00	109,00	109,24
19	ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	111,95	111,08	110,96	111,80
20	Одноставочный тариф	%	109,69	109,25	109,27	109,70

**В обсуждении приняли участие:** Перминов Л.И., Едигарев С.П., Троян Г.В., Сметанин Е.В., Бибииков И.Н., Булычев В.Е., Мальков Н.В., Рожкина И.А.

**РЕШИЛИ:**

1. Согласовать для направления в ФАС России предложения РСТ Кировской области по предельным уровням тарифов на электрическую энергию для населения на 2024 год.

**ГОЛОСОВАЛИ:** «За» - единогласно.

2. Согласовать для направления в ФАС России предложения РСТ Кировской области о формировании предельных уровней единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

**ГОЛОСОВАЛИ:** «За» - единогласно.

Секретарь



В.И. Сенникова