

**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель экспертного совета  
Л.И. Перминов

«          »            2019 года

ПРОТОКОЛ № 2-2019  
заседания экспертного совета  
региональной службы по тарифам Кировской области

г. Киров, обл.

11.07.2019 г.

Вел заседание: Перминов Леонид Иванович – председатель  
экспертного совета.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Члены Экспертного совета:

**ЗУБОВ**  
Сергей Евгеньевич

– Представитель Вятской торгово-  
промышленной палаты, технический  
директор ОАО «Кировский машзавод  
им.1 Мая» (по согласованию)

**КОЗЛОВ**  
Евгений Витальевич

– Представитель потребителей  
энергоресурсов, главный энергетик ОАО  
«Кировский завод «Маяк» (по  
согласованию)

**ГУДИНА**  
Мария Николаевна

– начальник отдела бюджетной политики в  
отраслях экономики министерства  
финансов Кировской области (по  
согласованию)

**СТЕШАКОВ**  
Олег Владимирович

– исполнительный директор  
некоммерческой организации объединения  
работодателей Кировской области «Совет  
хозяйственных руководителей» (по  
согласованию)

**ТРОЯН**  
Григорий Вячеславович

– заместитель руководителя региональной  
службы по тарифам Кировской области

**ШИШАНОВ**  
Александр Иванович

– Председатель областной профсоюзной  
организации «Электропрофсоюз» (по  
согласованию)

РОЖКИНА  
Ирина Анатольевна

– начальник отдела реформирования и мониторинга ЖКХ (по согласованию).

ОТСУТСТВОВАЛИ: Березин А.О., Коновалов Г.В., Мальков Н.В., Овечкин А.А., Потапенко А.Ю., Симонов Д.В., Титов Р.А., Ярмола А.С.

Приглашенные:

КОЛЕСНИКОВ  
Владимир Владимирович

– директор филиала «Кировский» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

НАГОРНОВ  
Владислав Анатольевич

– заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кировский» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Эксперты РСТ Кировской области:

Шаклеина Анна Викторовна – начальник отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов

### **ПОВЕСТКА ДНЯ заседания Экспертного совета**

1. О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кировской области на 2020 год.

2. О формировании предельных уровней единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год.

**СЛУШАЛИ:**

**по первому вопросу**

**Троян Г.В.:** Для формирования предельных уровней тарифов использованы параметры Сценарных условий прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годы (базовый вариант), разработанных Минэкономразвития России в апреле 2019 года (далее – Сценарные условия):

- индексы потребительских цен (ИПЦ) на 2019 – 105,0 %, на 2020 – 103,7 %, на 2021 и последующие годы – 104,0 %;

- размер индексации совокупного платежа граждан (ИПГ) с июля 2020 года и последующие годы – 104,0 %;

- индексация тарифов на электрическую энергию для населения с июля 2020 года – 105,0 %.

Учитывая Сценарные условия, 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 2020 год в следующих размерах:

с 1 января по 30 июня 2020 года				с 1 июля по 31 декабря 2020 года			
минимальный уровень, руб./кВтч	рост к утвержденному на 2019 год, %	максимальный уровень, руб./кВтч	рост к утвержденному на 2019 год, %	минимальный уровень, руб./кВтч	рост к утвержденному на 2018 год, %	максимальный уровень, руб./кВтч	рост к утвержденному на 2018 год, %
3,88	-	3,98	-	3,99	101,0	4,15	105,07

На первое полугодие 2020 года предельные уровни определены на уровне минимального и максимального тарифов, утвержденных ФАС России на второе полугодие 2019 года.

На второе полугодие 2020 года:

- в минимальном варианте - с индексом роста от установленного РСТ Кировской области тарифа на электрическую энергию для населения (3,95 руб./кВтч) на 101,2 %, рассчитанного исходя из предусмотренного Сценарными условиями индекса роста ИПГ, уменьшенного на величину предельно допустимого отклонения по отдельным муниципальным образованиям в размере 2,8 процента, установленного для Кировской области распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 №2490-р.

- в максимальном варианте - 105,0 % - размер индексации тарифов на электроэнергию для населения, предусмотренного Сценарными условиями.

**В обсуждении приняли участие:** Зубов С.Е., Козлов Е.В., Перминов Л.И., Гудина М.Н., Рожкина И.А., Стешаков О.В. Троян Г.В., Шишанов А.И.

**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 2020 год.

**ГОЛОСОВАЛИ:** «За» - единогласно

**по второму вопросу**

**Нагорнов В.А.:** Доклад о результатах финансово-хозяйственной деятельности «Кировэнерго» за 2018 год.

**Колесников В.В.:** Озвучил основные направления инвестиционной программы «Кировэнерго», а также проблемы, связанные с льготным технологическим присоединением. Инвестиционная программа на присоединение льготной категории потребителей составила 1,6 млрд. руб. Обслуживание сетей является бременем филиала Кировэнерго», однако полезный отпуск по данным присоединениям отсутствует или прирастает низкими темпами.

Обратил внимание, что Кировская область стоит на контроле в ПАО «Россети» по высоким показателям аварийности. Такие показатели связаны с высоким износом сетевого оборудования. Представил направления ремонтной программы филиала.

**Троян Г.В.:** В настоящее время деятельность по передаче электрической энергии на территории Кировской области осуществляют 29 территориальных сетевых организаций.

Единые котловые тарифы формируются исходя из общей (котловой) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций области и общего (котлового) полезного отпуска электрической энергии (мощности) потребителям из сетей территориальных сетевых организаций.

Котлодержателем, осуществляющим расчеты за услуги по передаче электрической энергии между территориальными сетевыми организациями, на территории Кировской области определен филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее – «Кировэнерго»).

Для «Кировэнерго» 2020 год будет являться 3-им годом второго долгосрочного периода регулирования, в отношении которого необходимая валовая выручка формируется методом доходности инвестированного капитала.

Для 21 из 28 прочих территориальных сетевых организаций с 2020 года начнется новый долгосрочный период регулирования. Необходимые валовые выручки территориальных сетевых организаций (далее - ТСО) сформированы с учетом предложений ТСО на новый долгосрочный период 2020 – 2024 годы.

На 2020 год «котловая» необходимая валовая выручка (далее – котловая НВВ) на содержание электрических сетей всех сетевых организаций Кировской области определена с увеличением по отношению к котловой НВВ 2019 года (7 073,2 млн. руб.) на 9 процентов и составила 7 707,9 млн. руб., в том числе:

- необходимая валовая выручка «Кировэнерго» составила 5 817,4 млн. руб. или с ростом на 109,8 процентов от утвержденной на 2019 год (5 300,2 млн. руб.);

- необходимая валовая выручка прочих территориальных сетевых организаций - 1 890,5 млн. руб. Увеличение по отношению к 2019 году (1 773,0 млн. руб.) составило 106,6 процентов.

Рост НВВ филиала «Кировэнерго» на 2020 год обусловлен следующим факторами:

- увеличением расходов на «возврат капитала» и «доход на капитал» на 145 млн. руб. или 11,6 процентов за счет роста капитала (имущества) «Кировэнерго», связанного с реализацией крупных инвестиционных программ;

- снижением «неподконтрольных расходов» на 8,6 млн. руб. или на 0,5 процента, в том числе:

- оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» снижается на 136,0 млн. руб. или 13 процентов;

- существенно увеличиваются расходы на оплату налога на имущество на 29,1 млн. руб. или 43,7 процента за счет ввода объектов основных средств в результате реализации инвестиционной программы;

- увеличение расчетной величины налога на прибыль на 72,1 млн. руб. или 75 процентов;

- отрицательная корректировка при формировании НВВ на 2019 год в размере 307,7 млн. руб. по факту 2017 года и положительная корректировка в размере 112,9 млн. руб. по факту 2018 года.

Рост НВВ прочих ТСО обусловлен следующими основными факторами:

- планируемым увеличением НВВ на содержание АО «Горэлектросеть» на 50,6 млн. рублей или на 108,5 процента за счет увеличения условных единиц электросетевого оборудования;

- увеличением НВВ на содержание ОАО «Коммунэнерго» на 53,2 млн. рублей в связи отрицательной корректировкой в 2019 году по факту 2018 года в размере 18,4 млн.руб.

Расчетный объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии на 2020 год определен в соответствии с прогнозными показателями сводного прогнозного баланса на 2020 год, утвержденного ФАС России приказом от 25.06.2019 № 828/19 – ДСП. Основные показатели для расчета котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год:

- потери электрической энергии в региональных сетях – 618,00 млн. кВтч. или ниже учтенных на 2019 год (656,18 млн. Квтч.) на 38,18 млн. Квтч. или на 5,8 процента;

- полезный отпуск из региональных сетей в сети потребителей – 4 955,50 млн. Квтч. или со снижением от плана 2019 года (5 073,78млн. Квтч.) на 118,28 млн. Квтч. или 2,3 процента;

- заявленная мощность потребителей (сетевых организаций) услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС - 353,73 МВт. Снижение к 2019 году (424,35 МВт) составило 70,62 МВт.

В результате, индекс роста среднеотпускного экономически обоснованного одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год составил 114,2 процента по отношению к 2019 году.

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 2020 год определен в размере 3 123,6 млн. руб. или с увеличением на 935,4 млн. руб. по отношению к 2019 году (2 188, 2 млн. руб.). Объем перекрестного субсидирования запланирован при росте тарифов на электроэнергию для населения с 01.07.2020 года на 101,2 процента. Существенный рост перекрестного субсидирования связан с планируемым ростом сбытовой надбавки для группы потребителей «население» на 265 процентов.

Рост сбытовых надбавок обусловлен ростом необходимой валовой выручки в связи с тем, что с 2018 года необходимая валовая выручка гарантирующих поставщиков определяется в соответствии с «новыми» Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

Необходимая валовая выручка, определяемая методом сравнения аналогов, практически в два раза выше необходимой валовой выручки, определяемой методом экономически обоснованных затрат.

В целях доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков до эталонной, в регионе указом Губернатора подписан график доведения валовой выручки до эталонной. Основной рост приходится на 2020 год.

Рост необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» представлен ниже в таблице.

Установленная НВВ для гарантирующего поставщика ОАО "ЭнергосбыТ Плюс"	тыс. руб.	рост НВВ, %
2020 (планируемая)	<b>1 581 775,98</b>	169,7
2019	<b>931 953,00</b>	110,8
2018	<b>841 113,10</b>	109,2
2017	<b>770 162,81</b>	105,2

Увеличение валовой выручки приводит к существенному росту сбытовых надбавок. Планируемые роста сбытовых надбавок представлены ниже.

	2018			2019			2020			руб./МВтч
	I полугодие	II полугодие	рост, %	I полугодие	II полугодие	рост, %	I полугодие	II полугодие	рост, %	
	Потребители "население" и приравненные к нему категории потребителей	163,28	291,21	178,35	269,35	269,35	100,00	269,35	715,32	
Потребители "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	192,85	216,58	112,30	188,29	188,29	100,00	188,29	211,24	112,19	
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	226,99		87,78							
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	208,54	199,24	95,54	199,24	326,90	164,07	326,90	659,36	201,70	
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	141,98	123,55	87,02	123,55	113,73	92,05	113,73	256,01	225,10	
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	83,09	66,41	79,92	66,41	108,97	164,09	108,97	223,04	204,68	

В результате, РСТ Кировской области предлагает направить в ФАС России предложения о предельных уровнях тарифов в следующих размерах:

Предложение по предельным максимальным уровням тарифов на услуги по передаче эл. энергии на 2020 год					
Ставка на содержание (прочие потребители)	руб/МВт.мес	826 249,87	1 294 467,02	1 562 109,09	1 992 979,28
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	руб/МВт.ч	106,02	262,60	399,84	864,05
Одноставочный тариф (прочие потребители)	руб/МВт.ч	1 525,28	2 619,76	3 197,65	5 226,60
рост тарифов					
Ставка на содержание (прочие потребители)	%	120,90	120,70	120,93	120,77
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	%	110,00	110,00	110,00	123,42
Одноставочный тариф (прочие потребители)	%	119,32	116,94	117,09	118,15

В обсуждении приняли участие: Зубов С.Е., Козлов Е.В., Перминов Л.И., Гудина М.Н., Рожкина И.А., Стешаков О.В. Троян Г.В., Шишанов А.И.

### РЕШИЛИ:

1. Принять к сведению информацию о результатах работы Кировского филиала ПАО «Т Плюс» за 2018 год.
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 2020 год.
3. Рекомендовать РСТ Кировской области направить в адрес Вятской торгово-промышленной палаты и объединения работодателей Кировской области «Совет хозяйственных руководителей» информацию о ситуации по формированию сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и предложения по изменению методологии их расчета.

**ГОЛОСОВАЛИ:** «За» - единогласно.

Секретарь



А.В. Шаклеина