

**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель экспертного совета

Л.И. Перминов

«          »            2019 года

ПРОТОКОЛ № 1-2019  
заседания экспертного совета  
региональной службы по тарифам Кировской области

г. Киров, обл.

28.05.2019 г.

Вел заседание: Перминов Леонид Иванович – председатель экспертного совета.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Члены Экспертного совета:

- |                                  |   |
|----------------------------------|---|
| ЗУБОВ<br>Сергей Евгеньевич       | – Представитель Вятской торгово-промышленной палаты, технический директор ОАО «Кировский машзавод им.1 Мая» (по согласованию)   |
| КОЗЛОВ<br>Евгений Витальевич     | – Представитель потребителей энергоресурсов, главный энергетик ОАО «Кировский завод «Маяк» (по согласованию)  |
| КОНОВАЛОВ<br>Геннадий Валерьевич | – Председатель комитета по промышленности, энергетике жилищно-коммунальному и лесному комплексам, строительству, транспорту и связи Законодательного Собрания Кировской области (по согласованию) |
| ПОТАПЕНКО<br>Алексей Юрьевич     | – Исполнительный директор ассоциации «Совет муниципальных образований Кировской области»  |
| ГУДИНА<br>Мария Николаевна       | – начальник отдела бюджетной политики в отраслях экономики министерства финансов Кировской области (по согласованию)  |

- СИМОНОВ  
Денис Валерьевич – Представитель потребителей энергоресурсов, заместитель главного инженера ОАО «Кировский завод ОЦМ» (по согласованию)
- ТРОЯН  
Григорий Вячеславович – заместитель руководителя региональной службы по тарифам Кировской области
- ШИЩАНОВ  
Александр Иванович – Председатель областной профсоюзной организации «Электропрофсоюз» (по согласованию)
- ОВЕЧКИН  
Алексей Александрович – Первый заместитель генерального директора АО «Кировский ССК», член Регионального объединения работодателей (по согласованию).
- ЯРМОЛА  
Андрей Сергеевич – Лига предпринимателей Кировской области, заместитель директора общества с ограниченной ответственностью «Ремонтник – Вятка» (по согласованию)

ОТСУТСТВОВАЛИ: Стешаков О.В., Дворников В.Ю., Мальков Н.В., Рожкина И.А., Титов Р.А.

Приглашенные:

БЕЛЯЕВ  
Дмитрий Витальевич – заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс»

ВИЛКОВ  
Олег Михайлович – начальник управления тарифной политики филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс»

Эксперты  
РСТ Кировской области:

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

Сенникова Вера Игоревна – ведущий консультант отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов

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

1. План работы экспертного совета РСТ Кировской области на 2019 год
2. Итоги деятельности Кировского филиала ПАО «Т Плюс» за 2018 год.
3. О предельных уровнях тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2020 год.

**СЛУШАЛИ:**

**по первому вопросу**

**Перминов Л.И.:** Озвучил и предложил согласовать план работы экспертного совета РСТ Кировской области на 2019 год.

**В обсуждении приняли участие:** Зубов С.Е., Козлов Е.В., Коновалов Г.В., Потапенко А.Ю., Перминов Л.И., Гудина М.Н., Симонов Д.В., Троян Г.В., Шишанов А.И., Овечкин А.А.; Ярмола А.С.

**РЕШИЛИ:** Согласовать план работы экспертного совета на 2019 год (прилагается).

**ГОЛОСОВАЛИ:** «За» - единогласно

**по второму вопросу**

**Беляев Д.В.:** Доложил результаты работы Кировского филиала ПАО «Т Плюс» за 2018 год.

**В обсуждении приняли участие:** Зубов С.Е., Козлов Е.В., Коновалов Г.В., Потапенко А.Ю., Перминов Л.И., Гудина М.Н., Симонов Д.В., Троян Г.В., Шишанов А.И., Овечкин А.А.; Ярмола А.С.

**РЕШИЛИ:** Принять к сведению информацию о результатах работы Кировского филиала ПАО «Т Плюс» за 2018 год.

**ГОЛОСОВАЛИ:** «За» - единогласно.

**по третьему вопросу**

**Троян Г.В.:** Доложил об основных подходах при формировании предельных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, по Кировской области на 2020 год.

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее - Прогноз социально-экономического развития) предусмотрено продолжение реализации долгосрочного подхода к регулированию тарифов с сохранением политики, ограничивающей рост регулируемых тарифов и цен на продукцию организаций ЖКХ уровнем прогнозной (целевой) инфляции.

При формировании предельных уровней тарифов на тепловую энергию использованы параметры Прогнозом социально-экономического развития, в том числе:

Наименование	2020 год
Индекс потребительских цен	103,7
Индекс цены на природный газ	103,0
Индекс цены на уголь каменный	104,1
Индекс цены на торф фрезерный	100,4
Индекс цен производителей	103,7

Решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/68-тэ-2019 установлены долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы, в том числе базовый уровень подконтрольных расходов в разрезе по муниципальным образованиям:

- город Киров – 401 729,97 тыс. руб.;
- город Кирово-Чепецк – 35 816,23 тыс. руб.

Также установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ТЭЦ-4,5 и ТЭЦ-3 (ПГУ) Кировского филиала.



В соответствии с действующим законодательством регулирующим органом осуществляется ежегодная корректировка установленных долгосрочных тарифов с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

#### Корректировка подконтрольных расходов.

Уровень подконтрольных расходов на второй год долгосрочного периода регулирования определяется от базового уровня подконтрольных расходов, исключительно с учетом изменения индекса потребительских цен и индекса изменения количества активов.

В соответствии с вышеуказанным сценарными условиями на 2020 год ИПЦ составляет 103,7%, вместо учтенного ранее в тарифном решении при утверждении долгосрочных параметров регулирования 103,4%.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2020 год для Кировского филиала определены в следующих размерах:

- по городу Кирову – 412 428,0 тыс. руб. (было – 411 234,9 тыс. руб.);
- по городу Кирово-Чепецку – 36 770,01 тыс. руб. (было – 36 663,64 тыс. руб.).

#### Неподконтрольные расходы

В данную группу включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, а также расходы на обязательное страхование, концессионную плату, арендную плату в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы по сомнительным долгам, отчисления на социальные нужды, амортизация основных средств и нематериальных активов и др. обязательные расходы, обусловленные действующим законодательством.

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов.

По городу Кирову неподконтрольные расходы определены в размере 150 821,24 тыс. руб. или со снижением на 0,23% по отношению к утвержденным на 2019 год (151 172,83 тыс. руб.). Незначительное снижение обусловлено корректировкой на плановый 2020 год расходов на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, с учетом фактических расходов Кировского филиала по данной статье расходов за 2018 год. Отчисления на социальные нужды определены с учетом ИПЦ – 103,7%. Амортизационные отчисления учтены без изменения.

По городу Кирово-Чепецк неподконтрольные расходы определены в размере 4 844,58 тыс. руб. Рост расходов по сравнению с 2019 годом составил 3,7 % (4 670,94 тыс. руб.).

#### Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Основную долю данных расходов составляют затраты на технологическое топливо.

Распоряжением Министерства энергетики Российской Федерации от 22.10.2018 № 915 утверждены нормативы удельного расхода топлива на производство электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в следующих размерах:

Станция	удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию, г у. т./кВт ч	удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у. т./Гкал
Кировская ТЭЦ-4	249,3	182,4
Кировская ТЭЦ-5	252,1	180,0

Распоряжением Министерства энергетики Российской Федерации от 22.10.2018 № 915 утверждены нормативы удельного расхода топлива на производство электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью

производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в следующих размерах:

Станция	удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию, г у. т./кВт ч	удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у. т./Гкал
Кировская ТЭЦ-3 (ПГУ)	210,0	167,0

Для выработки электрической и тепловой энергии на ТЭЦ-3 используется природный газ (100%), на ТЭЦ-4 используется уголь, природный газ и торф, на ТЭЦ-5 используется уголь и природный газ.

При определении расходов на топливо по ТЭЦ-4,5 и использована следующая структура используемого топлива.

Вид топлива	2017		2018		2019	заявлено на 2020	предложение РСТ на 2020
	план	факт	план	факт	план		план
Газ природный лимитный	23,08	16,96	23,20	24,31	17,36	24,36	17,23
Газ природный коммерческий	46,36	67,98	46,16	69,68	51,71	68,24	51,36
Уголь каменный	21,22	8,79	21,43	0,25	23,89	0,33	24,63
Торф фрезерный	9,34	6,27	9,20	5,76	7,04	7,06	6,77
Мазут топочный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	100,00	100,00	100,00	100,0	100,0	100,0	100,00

Расходы на топливо для ТЭЦ-4,5 определены в размере 3 102 437,87 тыс. руб., для ТЭЦ-3 в размере 328 680,15 тыс. руб.

#### Корректировка по факту заверченного периода

По городу Кирову корректировка по факту заверченного 2018 года составила плюс 41 806,59 тыс. руб. При формировании предложений по предельным уровням тарифов на тепловую энергию учтена корректировка по факту заверченного в размере 13 937,9 тыс. руб., с учетом распределения на три периода. Недополученные доходы связаны с увеличением расходов на топливо технологическое. Фактически сложилась структура топлива с преобладанием

природного газа. В тоже время, при установлении тарифа было учтено больше угля каменного.

По городу Кирово-Чепецку корректировка по факту завершеного 2018 года составила плюс 530,08 тыс. руб. Кроме того, учтена сумма корректировки по факту 2017 года. В результате, общий размер корректировки составил минус 25 565,79 тыс. руб.

Недополученные доходы связаны со снижением фактического полезного отпуска по отношению к плановому.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075», при формировании предельных уровней тарифов на тепловую энергию, учтена расчетная предпринимательская прибыль в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя), топлива и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль на 2020 год определена:

- город Киров - в размере 28 522,5 тыс. руб.;
- город Кирово-Чепецк - в размере 2 080,81 тыс. руб.

В результате прогнозная необходимая валовая выручка для расчета предельных уровней тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ТЭЦ Кировского филиала, на 2020 год определена в размере 4 068 909,42 тыс. руб., в том числе:

- город Киров (ТЭЦ-4,5) – 3 720 711,16 тыс. руб. или с ростом на 7,5% по отношению к НВВ, утвержденной на 2019 год;
- город Кирово-Чепецк (ТЭЦ-3 (ПГУ)) – 348 198,26 тыс. руб. или со снижением на 4,4% по отношению к НВВ, утвержденной на 2019 год.

На основании вышеизложенного, предлагается направить предложение в ФАС России по предельному максимальному уровню тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с

установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, для Кировской области на 2020 год с учетом календарной разбивки.

Наименование субъекта Российской Федерации	I полугодие 2020 г.		II полугодие 2020 г.	
	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа
Кировская область	677,51	817,54	677,51	876,40
Рост, %	-	-	-	107,20

В первом полугодии 2020 года минимальный и максимальный уровни тарифов приняты на уровне тарифов, утвержденных ФАС России приказом от 13.11.2018 № 1547/18.

Среднеотпускные тарифы по системам теплоснабжения и складывающиеся минимальный и максимальный тарифы представлены ниже.

	ТЭЦ-3 (ПГУ)			ТЭЦ-4,5			СУММАРНО 2020 год		
	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
ВСЕГО НВВ	348 198,26	193 003,67	155 194,59	3 720 711,16	2 007 646,48	1 713 064,68	4 068 909,42	2 200 650,15	1 868 259,27
Полезный отпуск	465,99	267,10	198,90	4 357,56	2 424,70	1 932,86	4 823,55	2 691,80	2 131,75
Экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	747,22	722,59	780,28	853,85	828,00	886,29	843,55	817,54	876,40
Рост тарифа, %		100,00	107,98			107,04			107,20

Основные факторы роста тарифов на 2020 год:

- город Кирово-Чепецк (ТЭЦ-3 (ПГУ)) – снижение полезного отпуска на 6,4% и относительно низкий уровень тарифов, установленных на 2 полугодие 2019 года (в первом полугодии 2019 года установленный тариф выше тарифа второго полугодия);

- город Киров (ТЭЦ-4,5) – отрицательная корректировка тарифов на 2019 год по итогам деятельности за 2017 год и положительная корректировка по итогам деятельности за 2018 год.

Дополнительно сообщаем, что выработка тепловой энергии в режиме комбинированной выработки в городе Кирово-Чепецке осуществляется неблочной частью ТЭЦ – 3 и ТЭЦ -3 ДПМ.

Средний тариф покупки ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» в городе Кирово-Чепецк для дальнейшей реализации потребителям с учетом неблочной части ТЭЦ – 3 складывается следующим образом:

	ТЭЦ-3 (ПГУ)			ТЭЦ-3 неблочная часть			Итого ТЭЦ-3 К-Чепецк		
	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
ВСЕГО НВВ	348 198,26	193 003,67	155 194,59	934 064,91	512 319,77	421 745,14	1 282 263,17	705 323,44	576 939,74
Полезный отпуск	465,99	267,10	198,90	897,77	481,76	416,02	1 363,77	748,86	614,91
Экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	747,22	722,59	780,28	1040,43	1063,44	1013,77	940,24	941,87	938,25
Рост тарифа, %		100	107,98		100	95,33			99,62

**В обсуждении приняли участие:** Зубов С.Е., Козлов Е.В., Коновалов Г.В., Потапенко А.Ю., Перминов Л.И., Гудина М.Н., Симонов Д.В., Троян Г.В., Шишанов А.И., Овечкин А.А.; Ярмола А.С.

**РЕШИЛИ:**

Согласовать предложение РСТ Кировской области о предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, по Кировской области на 2020 год.

**ГОЛОСОВАЛИ:** «За» - единогласно.

Секретарь экспертного совета



В.И. Сенникова