

**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель экспертного совета  
Л.И. Перминов

«  » \_\_\_\_\_ 2022 года

**ПРОТОКОЛ № 2-2022**  
заседания экспертного совета  
региональной службы по тарифам Кировской области

г. Киров, обл.

25.05.2022 г.

Вел заседание: Перминов Леонид Иванович – председатель экспертного совета.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Члены Экспертного совета:

**ВОРОБЬЕВ**  
Андрей Васильевич

– директор АНО «ЖКХ Эксперт», эксперт  
Общественной палаты Кировской области в  
сфере жилищно-коммунального хозяйства

**БИБИКОВ**  
Игорь Николаевич

– председатель комитета по промышленности и  
развитию инфраструктуры Законодательного  
Собрания Кировской области

**СМИРНОВ**  
Денис Валерьевич

– представитель потребителей энергоресурсов,  
заместитель главного инженера ОАО  
«Кировский завод ОЦМ»

**РОЖКИНА**  
Ирина Анатольевна

– начальник отдела реформирования и  
мониторинга жилищно-коммунального  
хозяйства министерства строительства и ЖКХ  
Кировской области

**КОЗЛОВ**  
Евгений Витальевич

– представитель потребителей энергоресурсов,  
главный энергетик ОАО «Кировский завод  
«Маяк»

**МАЛЬКОВ**  
Николай Владимирович

– заместитель руководителя региональной  
службы по тарифам Кировской области

**ТРОЯН**  
Григорий Вячеславович

– заместитель руководителя региональной  
службы по тарифам Кировской области



ШИШАНОВ Александр  
Иванович

– федерация профсоюзных организаций Кировской области, председатель областной профсоюзной организации «Электропрофсоюз»

ЯРМОЛА  
Андрей Сергеевич

– лига предпринимателей Кировской области, заместитель директора общества с ограниченной ответственностью «Ремонтник – Вятка»

ОТСУТСТВОВАЛИ: Березин А.О., Гудина М.Н., Зубов С.Е., Потапенко А.Ю., Стешаков О.В., Титов Р.А.

Представители  
РСТ Кировской области:

МИХАЙЛОВ  
Максим Владиславович

– руководитель РСТ Кировской области

СЕННИКОВА  
Вера Игоревна

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

Приглашенные:

ВИЛКОВ  
Олег Михайлович

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

## **ПОВЕСТКА ДНЯ**

1. Итоги деятельности Кировского филиала ПАО «Т Плюс» за 2021 год.
2. О предельных уровнях тарифов на тепловую энергию производимую электростанциями, осуществляющими производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, по Кировской области на 2023 год.

### **СЛУШАЛИ:**

#### **по первому вопросу**

**Вилков О.М.:** Доложил об основных итогах деятельности филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс» (далее - филиала «Кировский») за 2021 год.



По итогам деятельности филиала «Кировский» за 2021 год по виду деятельности «производство тепловой энергии и теплоносителя» сложился валовый убыток в размере 574 718 тыс. руб.

Причины убыточности:

1. В установленные на 2021 год тарифы не включены расходы в размере **200 385 тыс. руб. в том числе:**

- **148 410 тыс. руб.** на амортизационные отчисления, отнесенные на тепловую энергию по объектам ДПМ (63 204 тыс. руб. (ТЭЦ-3 ПГУ) + 85 206 тыс. руб. (ТЭЦ-4 ДПМ));

- **51 975 тыс. руб.** расходы исполнительного аппарата ПАО «Т Плюс»;

2. Фактические расходы превышают учтенные в тарифе:

- **190 521 тыс. руб. операционные расходы**, в том числе:

расходы на ремонт основных средств 81 136 тыс. руб.;

фонд оплаты труда – 13 357 тыс. руб.;

расходы на оплату услуг производственного характера – 18 035 тыс. руб.;

расходы на оплату иных работ и услуг (централизованных служб: юридические, ИТ-услуги, ведение бухгалтерского учета, прочие (страхование, вневедомственная охрана, медицинские услуги, клининговые услуги и т.п.)) – 77 993 тыс. руб.;

- **183 812 тыс. руб. расходы на топливо** по ТЭЦ-4, 5, ТЭЦ-3 ПГУ, так как фактическая стоимость ТУТы, выше стоимости ТУТы принятой в расчете тарифа. Связано с изменением топливного баланса, т.е. сжигание угля производилось в минимальном объеме в связи с высокой рыночной стоимостью угля.

За период с 2016 по 2021 год за счет приоритета ремонтов, повышения уровня подготовки персонала, контроль работы оборудования и персонала на объектах генерации существенно снизилась аварийность на 78%.

Цели на ближайший период:

1. Приведение Кировской ТЭЦ-3 в целевое состояние
2. Догазификация Кировской ТЭЦ-5
3. Удержание аварийности ТЭЦ на достигнутом уровне

**В обсуждении приняли участие:** Бибиков И.Н., Воробьев А.В., Козлов Е.В., Мальков Н.В., Перминов Л.И., Рожкина И.А., Симонов Д.В., Троян Г.В., Шишанов А.И., Ярмола А.С.

**РЕШИЛИ:** Принять к сведению информацию о результатах работы Кировского филиала ПАО «Т Плюс» за 2020 год.

**Троян Г.В.:** Доложил об основных подходах и результатах экспертизы расчетных материалов об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для ПАО «Т Плюс» филиала «Кировский» на 2023 год.



Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки на территории Кировской области осуществляет только ПАО «Т Плюс» филиал «Кировский» (далее – филиал «Кировский»), в том числе теплоэлектростанциями:

- ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5, находящихся на территории муниципального образования «Город Киров»;
- ТЭЦ-3 (ПГУ), находящаяся на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк».

Объем полезного отпуска на 2023 год с коллекторов ТЭЦ – 3 (ПГУ), ТЭЦ-4,5 определен по заявке филиала «Кировский» в размере 465,99 тыс. Гкал и 3927,45 тыс. Гкал соответственно, исходя из средних показателей фактического полезного отпуска за предыдущие 3 года (2019-2021 г.г.) с учетом информации о расторгнутых договорах поставки тепловой энергии.

Для расчета тарифов на 2023 год филиалом «Кировский» заявлена необходимая валовая выручка в следующих размерах:

- ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 в размере 4939344,1 тыс. рублей или с ростом к 2022 году на 30,4 процентов;
- ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 в размере 467 919,0 тыс. рублей или с ростом к 2022 году на 6,1 процентов.

Учитывая, что 2023 год для филиала «Кировский» является 5-м годом долгосрочного периода регулирования, расчет тарифов проведен в соответствии с методическими указаниями, предусматривающую корректировку базовых значений.

Уровень **подконтрольных** расходов на третий год долгосрочного периода регулирования определен от базового уровня подконтрольных расходов, исключительно с учетом изменения индексов потребительских цен, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года: на 2020 год ИПЦ составляет 103,4%, на 2021 год – 106,0%, на 2022 – 104,3%, на 2023 – 104,0%.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2023 год для филиала «Кировский» определены в следующих размерах:

- город Киров – 458 795,40 тыс. руб.;
- город Кирово-Чепецк – 40 903,90 тыс. руб.

**Неподконтрольные** расходы определены методом экономически обоснованных расходов.

***По городу Кирову.***

Неподконтрольные расходы на 2023 год заявлены ПАО «Т Плюс» в размере 439 814,22 тыс. руб.



РСТ Кировской области исключены заявленные расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, как экономически не обоснованные. Также исключена заявленная Обществом экономия расходов (энергетических ресурсов) в размере 183 000,63 тыс. руб., достигнутая регулируемой организацией в течение предыдущего долгосрочного периода регулирования 2016-2018 г.г.

Из заявленной Амортизации основных средств на 2023 год в размере 159 849,20 тыс. руб. исключена амортизация по объектам основных производственных фондов модернизируемых на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций. В соответствии Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, соответствующих мероприятиям по модернизации, указанным в этом перечне, не включаются в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в периоды регулирования, в которые продажа мощности соответствующих генерирующих объектов производится по результатам указанного отбора. Амортизационные отчисления учтены на уровне фактических затрат за 2021 год в размере 55 735,82 тыс. руб.

С учетом неизменности плановых объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2023 год, неизменности размера страховых премии по договорам обязательного страхования опасных объектов, с учетом утвержденных Постановлением Правительства РФ ставок за пользование водными объектами расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей учтены в размере 19 299,55 тыс. руб., фактические расходы за 2021 год составили 18 122,56 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены с учетом ИПЦ – 104,0 % в размере 69 066,56 тыс. руб., фактические расходы за 2021 год составили 67 243,56 тыс. руб.

В результате расходы по данной статье учтены в размере 145 295,51 тыс. руб.

#### ***По городу Кирово-Чепецк.***

Неподконтрольные расходы на 2023 год заявлены ПАО «Т Плюс» в размере 37 222,34 тыс. руб.

РСТ Кировской области исключена заявленная обществом экономия, в размере 21 410,81 тыс. руб., достигнутая регулируемой организацией в течение предыдущего долгосрочного периода регулирования 2016-2018 г.г.



Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей учтены в размере 8 705,05 тыс. руб., фактические расходы за 2021 год составили 8 675,91 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены в размере 13 526,45 тыс. руб.

Расходы на приобретение **энергетических ресурсов** на 2023 год филиалом «Кировский» заявлены в следующих размерах:

ТЭЦ-4,5 - 3 361 752,51 тыс. руб. или 68,91 % от общей заявленной необходимой валовой выручки;

ТЭЦ-3 - 369 246,48 тыс. руб. или 78,91 % от общей заявленной необходимой валовой выручки.

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, по станциям на 2019 – 2023 годы.

Информация по утвержденным и фактическим нормативам удельного расхода топлива представлена в таблице.

Станция	удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию, г у. т./кВт ч		удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у. т./Гкал	
	Утверждено на 2019-2023	Факт 2021	Утверждено на 2019-2023	Факт 2021
	ТЭЦ-4 (без ДПМ)	249,3	268,65	182,4
ТЭЦ-4 (ТГ-2)	249,3	245,04	182,4	182,74
ТЭЦ-4 (ТГ-6)	249,3	249,08	182,4	182,20
ТЭЦ-5	252,1	216,54	180,0	169,03
ТЭЦ-3 (ПГУ)	210,0	212,47	167,0	167,25

Фактическая структура используемого топлива при определении затрат на приобретение топлива при производстве тепловой энергии от станций ТЭЦ-4,5 за 2020, 2021 годы, а также плановая структура на 2022, 2023 годы представлена в нижеследующей таблице.

Вид топлива	2020		2021		2022	заявлено ПАО на 2023	предложение РСТ на 2023  план
	план	факт	план	факт	план		
Газ	17,25	<b>25,08</b>	17,29	<b>29,68</b>	17,34	29,66	29,66



природный лимитный							
Газ природный коммерческий	51,40	<b>63,74</b>	51,52	<b>63,73</b>	51,67	61,44	63,70
Уголь каменный	24,55	<b>3,30</b>	24,29	<b>0,42</b>	23,97	2,24	0,48
Торф фрезерный	6,80	<b>7,84</b>	6,89	<b>6,11</b>	7,01	6,66	6,16
Мазут топочный	0,00	<b>0,04</b>	0,00	<b>0,06</b>	0,00	0,00	0,00
Итого	100,0	<b>100,0</b>	100,0	<b>100,0</b>	100,00	100,0	100,00

Исходя из анализа прогнозируемой стоимости условного топлива по видам топлива (природный газ - 4 639,03 руб./тут, уголь - 3 068,28 руб./тут) для определения расходов на топливо заявленная ПАО «Т Плюс» филиал «Кировский» структура топлива скорректирована в части увеличения доли сжигания угля и соответственно снижения доли сжигания природного газа. Цена угля в размере 2 301,77 руб./ тонну учтена по стоимости остатков топлива на складах Общества.

На станции ТЭЦ-3 (ПГУ) в г. Кирово-Чепецке в качестве топлива используется природный газ. В структуре топлива учтен 100% природный газ, отбираемый по лимитам.

Согласно п.28 Основ ценообразования № 1075 при определении плановых значений расходов (цен) орган регулирования использует цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей – если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Составляющие стоимости газа (оптовая цена на газ, тариф на транспортировку природного газа, размер специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа, а также размер платы за снабженческо-сбытовые услуги) подлежат государственному регулированию.

Цена на торф фрезерный учтена в размере 1 344,92 руб./тонну (с учетом доставки), определена на основании плановой стоимости списания, рассчитанной с учетом имеющегося остатка топлива на складах Общества и планового объема приобретения топлива по договорам поставки с акционерным обществом «Вятка-Торф».

Расходы на топливо для ТЭЦ-4,5 определены в размере 3 060 485,95 тыс. руб., для ТЭЦ-3 в размере 368 527,14 тыс. руб. (Расчет прилагается).

Топливная составляющая в среднем по году по городу Кирову сложилась в размере 779,26 руб./Гкал или с ростом 102,93% по отношению к уровню 2022 года (757,09 руб./Гкал).



Топливная составляющая в среднем по году по городу Кирово-Чепецк сложилась в размере 790,85 руб./Гкал или с ростом 104,37% по отношению к уровню 2022 года (757,67 руб./Гкал).

**Корректировка по факту** завершеного периода ПАО «Т Плюс» филиал «Кировский» за истекший 2021 год заявлена в следующих размерах:

ТЭЦ-4,5 – 261 715,53 тыс. руб.;

ТЭЦ-3 – 6 549,31 тыс. руб.

Положительная корректировка как по г. Кирову, так и по г. Кирово-Чепецку связана с недополученной товарной выручкой Общества за 2021 год, ввиду снижения фактического полезного отпуска:

по г. Кирову на 4,46% (полезный отпуск, учтенный при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год – 4 312,35 тыс. Гкал, фактический полезный отпуск– 4 119,99 тыс. Гкал);

по г. Кирову-Чепецку на 4,96 % (полезный отпуск, учтенный при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год – 497,85 тыс. Гкал, фактический полезный отпуск– 473,16 тыс. Гкал).

В связи с более высокой фактической рыночной ценой угля по отношению к плановой, предусмотренной тарифным решением на 2021 год, а также с более выгодными ценовым условиям сжигания природного газа по отношению к углю, стоимость фактически израсходованного топлива превысила плановую на 52491,3 тыс. рублей.

По городу Кирову корректировка по факту завершеного 2021 года составила плюс 254 898,22 тыс. руб. (расчет прилагается). Корректировка учтена на 2023 год с распределением на три периода в размере 84 966,07 тыс. руб. Также при формировании предложений по предельным уровням тарифов на тепловую энергию на 2023 год учтена корректировка по факту завершеного 2019 года в размере 43 110,91 тыс. руб. с учетом распределения равными долями на три периода и за 2020 год в размере 129 575,84 тыс. руб. с учетом распределения на два периода. Таким образом общая сумма корректировки, учтенная на 2023 год составила 257 652,81 тыс. руб.

По городу Кирово-Чепецку корректировка по факту завершеного 2021 года составила плюс 6549,31 тыс. руб., с учетом распределения на 3 периода - 2183,10 тыс. руб. Также при формировании предложений по предельным уровням тарифов на тепловую энергию учтена корректировка по факту завершеного 2020 года в размере 4 427,46 тыс. руб., с учетом распределения на три периода. Общая сумма корректировки, учтенная на 2023 год составила 6 610,56 тыс. руб.



**Расчетная предпринимательская прибыль** на 2023 год определена в соответствии Основами ценообразования в сфере теплоснабжения в размере 5 процентов от объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, за исключением расходов на топливо, в следующих размерах:

- ТЭЦ-4,5 (город Киров) - 30 144,87 тыс. руб.;
- ТЭЦ-3 (город Кирово-Чепецк) - 2 706,07 тыс. руб.

*В результате прогнозная необходимая валовая выручка для расчета тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Кировский», на 2023 год определена в размере 4 390 658,83 тыс. руб., в том числе:*

*ТЭЦ-4,5 (город Киров) – 3 957 148,89 тыс. руб. или с ростом на 4,44 % по отношению к НВВ, утвержденной на 2022 год (расчет прилагается);*

*ТЭЦ-3 (ПГУ) (город Кирово-Чепецк) – 433 509,94 тыс. руб. или со снижением на 1,57 % по отношению к НВВ, утвержденной на 2022 год (расчет прилагается).*

#### **Формирование предельных уровней тарифов**

Тепловая энергия от ТЭЦ-3 (ПГУ) отпускается потребителям муниципальных образований «Город Кирово-Чепецк» и «Чепецкое сельское поселение».

Учитывая, что распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.02.2021 №279-р в соответствии с пунктом 15(3) части 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении» муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения, необходимая валовая выручка для расчета предельных уровней тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Кировский», на 2023 год определена исходя из полезного отпуска тепловой энергии потребителям муниципальных образований «Город Киров» и «Чепецкое сельское поселение» в размере 3 961 176,60 тыс. руб., в том числе:

ТЭЦ-4,5 (город Киров) – 3 957 148,89 тыс. руб.;

ТЭЦ-3 (ПГУ) (Чепецкое сельское поселение) – 4 027,71 тыс. руб.

В результате, тарифы на тепловую энергию по системам теплоснабжения на 2023 год определены в следующих размерах.

ТЭЦ-3 (ПГУ) Кирово-Чепецкое сельское поселение	ТЭЦ-4,5	СУММАРНО 2023 год
---	---------	-------------------



	год	1 пол.	2 пол.	год	1 пол.	2 пол.	год	1 пол.	2 пол.
ВСЕГО НВВ, тыс. руб.	4 027,7 1	2 241,8 8	1 785,8 3	3 957 148,89	2 129 436,86	1 827 712,03	3 961 176,60	2 131 678,74	1 829 497,86
Полезный отпуск, тыс. Гкал	4,33	2,41	1,92	3 927,45	2 232,58	1 694,87	3 931,78	2 234,99	1 696,78
Тариф, руб./Гкал	930,3 0	930,3 0	930,3 0	1007,56	953,80	1078,38	1007,48	953,77	1078,21
Рост тарифа, %		89,57	100,0 0			113,06			113,03

Основным фактором роста тарифов на 2023 год является положительная корректировка по итогам 2020 и 2021 годов по городу Кирову (ТЭЦ-4,5).

Снижение тарифов на тепловую энергию на ТЭЦ-3 (ПГУ) связано с особенностями методологии ценообразования, связанные с нормой о непревышении величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. При формировании тарифов на 2022 год, учитывая указанную норму, удельные расходы на 1 гигакалорию распределены на второе полугодие с ростом на 36 процентов по отношению к первому полугодью.

На основании вышеизложенного региональная служба по тарифам предлагает направить предложения по предельным уровням тарифов 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 на 2023 год по Кировской области, в следующих размерах:

Наименование субъекта Российской Федерации	I полугодие 2023 г.		II полугодие 2023 г.	
	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа
Кировская область	677,51	953,77	953,77	1078,21
Рост, %	-	-	-	113,03

### **РЕШИЛИ:**

1. Согласовать предложение РСТ Кировской области о тарифах 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 2022 год.

**ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 5** (Бибиков И.Н., Мальков Н.В., Перминов Л.И., Рожкина И.А., Троян Г.В.), **«ПРОТИВ» - 0**, **«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 5** (Воробьев А.В., Козлов Е.В., Симонов Д.В., Шишанов А.И., Ярмола А.С.).

2. РСТ Кировской области подготовить предложения по вопросу изменения законодательства в части методологии корректировки расходов на топливо по итогам завершеного периода - в случае если фактический удельный расход топлива сложился ниже планового, то в расчет принимаются фактические значения.

Секретарь экспертного совета



В.И. Сенникова