



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПРОТОКОЛ

заседания правления региональной службы по тарифам  
Кировской области

10.03.2020

№ 7

г. Киров

**Председательству** Михайлов М.В.  
**ющий:**

**Члены правления:** Троян Г.В.  
Обухова Н.Е.  
Вычегжанин А.В.  
Мищикина И.А. - с правом совещательного голоса

**Отсутствовали:** Липатников С.Н. - по вопросам электроэнергетики  
Шаклеина А.В. - отпуск

**Секретарь:** Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

**Уполномоченные** Сенникова В.И., Мусихина Е.А.  
**по делам:**

**Приглашённые:** нет

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?

Обухова Н.Е.: Предлагаю включить в повестку следующий вопрос:

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ИП Буйских Н.Г., на 2020 – 2024 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Михайлов М.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 3 вопросов утвердить.

**Повестка дня:**

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/10-г-2020 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год». Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту «Газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:000156:3674, расположенного по адресу: Кировская область, г. Киров, проезд Солнечный, д. 4». Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ИП Буйских Н.Г., на 2020 – 2024 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

**1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

1. В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным Постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, ввиду технической опечатки единиц измерения (руб./км), выявившейся в результате мониторинга, предлагается внести в Приложение № 1, утвержденное решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/10-г-2020 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год», изменение согласно таблице.

**ИЗМЕНЕНИЕ**

в стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

2.	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
2.1.	Менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	88 722,26
	101 - 500 м	руб./1 присоединение	147 314,57
	501 - 1000 м	руб./1 присоединение	438 791,41
	1001 - 2000 м	руб./1 присоединение	641 259,17
	2001 - 3000 м	руб./1 присоединение	967 665,02
	3001 - 4000 м	руб./1 присоединение	1 243 027,85
	4001 - 5000 м	руб./1 присоединение	1 514 613,43
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
2.2.	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	80 433,61
	101 - 500 м	руб./1 присоединение	168 803,75
	501 - 1000 м	руб./1 присоединение	330 587,43
	1001 - 2000 м	руб./1 присоединение	760 459,42
	2001 - 3000 м	руб./1 присоединение	1 011 443,35
	3001 - 4000 м	руб./1 присоединение	1 293 501,03

4001 - 5000 м	руб./1 присоединение	1 571 037,73
5001 м и более	руб./1 присоединение	-

2. Решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/10-г-2020 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год» установлены стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

В РСТ Кировской области обратилось АО «Газпром газораспределение Киров» (вход. № 66-01-08-702 от 04.02.2020), с предложением об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметрами 225 – 314 мм и 315 – 399 мм.

Размеры стандартизированных тарифных ставок заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями, в размере:

диаметром 225 – 314 мм – 5 498 950,23 руб./км.;

диаметром 315 – 399 мм – 6 582 873,72 руб./км.

Учитывая, что за 2017 - 2019 годы случаи строительства полиэтиленовых газопроводов на данные диаметры отсутствуют, то расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием Справочников строительных норм и правил.

Заявленные размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, не превышают укрупненные сметные нормативы, утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 19.12.2019 № 825/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства».

При расчете размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, экспертами исключен примененный Обществом индекс изменения цен производителей на 2020 год, а также скорректированы заявленные затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения. Государственная пошлина за регистрацию прав собственности на объект учтена экспертами исходя из действующей стоимости регистрации права собственности на один объект.

В результате экспертами предлагается установить для АО «Газпром газораспределение Киров» стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в размере:

диаметром 225 – 314 мм – 5 077 062,64 руб./км.;

диаметром 315 – 399 мм – 6 104 350,14 руб./км.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, и на основании обращения организации АО «Газпром газораспределение Киров» предлагается внести в Приложение № 1, утвержденное решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/10-г-2020 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год», изменение согласно таблице.

#### ИЗМЕНЕНИЕ

в стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

4	Строительство полиэтиленовых газопроводов	СЗ	
	109 мм и менее	руб./км	2 875 771,35
	110 - 159 мм	руб./км	3 032 043,98
	160 - 224 мм	руб./км	3 956 600,06
	225 - 314 мм	руб./км	5 077 062,64
	315 - 399 мм	руб./км	6 104 750,14
	400 мм и выше	руб./км	-

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Сенникова В.И.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в Приложение № 1 «Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее», утвержденное решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/10-г-2020 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год», изменения согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 10.03.2020.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ИЗМЕНЕНИЯ**

в стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

2.	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
2.1.	Менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	88 722,26
	101 - 500 м	руб./1 присоединение	147 314,57
	501 - 1000 м	руб./1 присоединение	438 791,41
	1001 - 2000 м	руб./1 присоединение	641 259,17
	2001 - 3000 м	руб./1 присоединение	967 665,02
	3001 - 4000 м	руб./1 присоединение	1 243 027,85
	4001 - 5000 м	руб./1 присоединение	1 514 613,43
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
2.2.	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	80 433,61
	101 - 500 м	руб./1 присоединение	168 803,75
	501 - 1000 м	руб./1 присоединение	330 587,43
	1001 - 2000 м	руб./1 присоединение	760 459,42
	2001 - 3000 м	руб./1 присоединение	1 011 443,35
	3001 - 4000 м	руб./1 присоединение	1 293 501,03
	4001 - 5000 м	руб./1 присоединение	1 571 037,73
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов $C_3$		
	109 мм и менее	руб./км	2 875 771,35
	110 - 159 мм	руб./км	3 032 043,98
	160 - 224 мм	руб./км	3 956 600,06
	225 - 314 мм	руб./км	5 077 062,64
	315 - 399 мм	руб./км	6 104 750,14
	400 мм и выше	руб./км	-

## 2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность:

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: АО «Газпром газораспределение Киров», ИНН 4346006589;
2. Основные виды деятельности: Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям;
3. Юридический адрес: Пугачева ул., д.4, г. Киров, Кировская область, 610035, info@gprkirov.ru;
4. Руководитель – Генеральный директор Камеко Сергей Николаевич., тел: 56-12-49;
5. Система налогообложения регулируемого периода: общая.

### Экспертиза предложений по установлению платы за технологическое присоединение проведена в соответствии с:

1. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;
2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
3. Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).
4. Сценарными условиями прогноза социально-экономического развития на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

### Характеристики объекта капитального строительства

АО «Газпром газораспределение Киров» обратилось в РСТ Кировской области с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту (вх. № 66-01-08-829 от 12.02.2020).

Присоединяемый объект – газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:000156:3674 по адресу Кировская область, г. Киров, проезд Солнечный, д. 4.

В рамках договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства для технологических нужд (**котельная** здания ОАО «Коммунэнерго») к сети газораспределения от 10.06.2017 № 17-31-ИП, заключенного с открытым акционерным обществом «Коммунэнерго» (ИНН 4346011123).

Максимальная нагрузка в точке подключения – 267,36 м<sup>3</sup>/час.

Наружный диаметр в точке подключения – 426 мм.

Диаметр газопровода (трубы) – до 109 мм.

Протяженность трассы газопровода – 810 м.

Давление газа – 0,6 МПа.

В соответствии с пунктом 26(23) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», данный проект отнесен к категории индивидуальный в результате присоединения газоиспользующего оборудования с проведением врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа.

Прокладка газопровода предусмотрена в подземном исполнении с использованием полиэтиленовых труб.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям.**

Согласно представленному расчету, техническим условиям и положительному заключению экспертизы от 05.02.2020 на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров», размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» с учетом налога на прибыль составляет 2 629 641,20 рубль (без учёта НДС).

В представленных материалах в расчет платы за подключение (технологическое присоединение) включены следующие статьи затрат:

1. Расходы на разработку проектной документации в размере 266 028,48 руб., в том числе на:

- инженерно-геологические изыскания (основание: акт сдачи-приемки выполненных работ № 168 от 20.12.2018 по договору подряда № 18-424-ОКС от 04.06.2018, заключенному

- с ОАО «Институт территориального планирования «Кировское архитектурное, землеустроительное проектно-изыскательское предприятие» (далее – ОАО «Кировгипрозем»), в размере 36 894,14 руб., без НДС;

- инженерно-геодезические изыскания (основание: акт сдачи-приемки выполненных работ № 168 от 20.12.2018 по договору подряда № 18-424-ОКС от 04.06.2018, заключенному

- с ОАО «Кировгипрозем»), в размере 45 894,17 руб., без НДС;

- проектно-изыскательские работы (основание: смета № 2 на проектные работы) в размере 156 745,00 руб.;

- экспертиза сметной документации (основание: договор № см-2351/20-1530-ОКС от 19.12.2019, заключенный с Кировским областным государственным автономным учреждением «Управление государственной экспертизы и ценообразования в строительстве» (КОГАУ «Управление ГОСЭКСПЕРТИЗЫ»), в размере 4 095,00 руб., НДС не облагается.

- авторский надзор (основание: сводный сметный расчет стоимости строительства № 2) в размере 3 570,0 руб.;

- выполнение работ по разработке схемы границ по предполагаемым к использованию земель на кадастровом плане территории (основание: акт сдачи-приемки выполненных работ № 168 от 20.12.2018 по договору подряда № 18-424-ОКС от 04.06.2018,

- с ОАО «Кировгипрозем»), в размере 18 830,17 руб., без НДС;

2. Расходы на выполнение технических условий в размере 1 805 041,52 руб., в том числе строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов:

- подготовка территории строительства;
- основные объекты строительства;
- контрольно-исполнительная съемка;
- плата за загрязнение окружающей среды на период строительства объекта;
- строительный контроль.

На основании представленных локальных сметных расчетов, подтверждающих стоимость работ по выполнению технических условий, сводный сметный расчет

стоимости объекта капитального строительства, а также положительного заключения достоверности определения сметной стоимости от 05.02.2020, проведенной КОГАУ «Управление ГОСЭКСПЕРТИЗЫ», расходы приняты на заявленном уровне.

3. В соответствии с Методическими указаниями, расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий и расходы, связанные с осуществлением фактического подключения объектов капитального строительства Заявителя учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» установлены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/10-г-2020 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год» (далее – Решение РСТ от 30.12.2019 № 48/10-г-2020).

Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий (полиэтиленовые газопроводы) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в размере 12 962,65 руб., в том числе:

- фонд оплаты труда – 7 911,75 руб.;
- страховые взносы (30,2%) – 2 389,35 руб.;
- горюче-смазочные материалы – 148,75 руб.;
- лизинг Рено Дастер (5 часов) – 930,74 руб.;
- прочие прямые расходы (спецодежда, ремонт инструмента, охранные и коммунальные услуги, канцтовары и прочее) (20% от ФОТ) – 1 582,35 руб.

В ходе проведения экспертизы экспертной группой проанализированы заявленные Обществом расходы и приняты на заявленном уровне, кроме расходов на лизинг (арифметическая ошибка). Расходы на лизинг учтены экспертами в размере 926,51 руб. В результате расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий (полиэтиленовые газопроводы) учтены экспертами в размере 12 958,42 руб.

4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (полиэтиленовые газопроводы) и проведение пуска газа заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в размере 19 680,31 руб., в том числе:

- фонд оплаты труда – 6 485,47 руб.;
- страховые взносы (30,2%) – 1 958,61 руб.;
- горюче-смазочные материалы – 174,98 руб.;
- амортизация ГАЗ 330263 (5 часов) – 239,16;
- материалы и запчасти (стакан, лента Полилен, пропан, праймер и др.) – 9 525,00 руб.;
- прочие прямые расходы (спецодежда, ремонт инструмента, охранные и коммунальные услуги, канцтовары и прочее) (20% от ФОТ) – 1 297,09 руб.

В ходе проведения экспертизы экспертной группой проанализированы заявленные Обществом расходы и приняты на заявленном уровне, кроме расходов на материалы и запчасти. На основании представленных документов, подтверждающих стоимость заявленных материалов, затраты учтены в размере 5 241,77 руб. В результате расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (полиэтиленовые газопроводы) и проведение пуска газа учтены экспертами в размере 15 397,09 руб.

5. Налог на прибыль определен в размере 524 856,38 руб., исходя из сформированной суммы расходов на технологическое присоединение и ставки налога на прибыль (20%) в соответствии с Налоговым кодексом РФ.



На основании выше изложенного, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту - газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:000156:3674 по адресу Кировская область, г. Киров, проезд Солнечный, д. 4, в размере 2 624 281,88 руб., без учета НДС. Налог на добавленную стоимость взимается сверх платы за подключение (технологическое присоединение).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Сенникова В.И.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить плату.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту - газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:000156:3674 по адресу Кировская область, г. Киров, проезд Солнечный, д. 4 в размере 2 624 281,88 рублей.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх платы за технологическое присоединение.

2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 10.03.2020.

### **3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

#### **1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Индивидуальный предприниматель Буйских Николай Геннадьевич (далее Предприниматель).

2. 613051, Кировская область, Юрьянский район, пгт Мурыгино, ул. Свободы, д. 9, кв. 2.

3. Адрес электронной почты: vpereverzev@outlook.com.

4. ИНН/КПП/ОГРН: 433800342908/-/304433833500011.

5. ОКТМО: 33649154.

6. Основной вид деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

7. Месторасположение котельных: Кировская область, Юрьянский район, с. Медяны.

8. Руководитель: Буйских Николай Геннадьевич, тел.: 89127206913.

9. Установленная мощность котельной: 4,43 Гкал/час.

10. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная (доходы).

11. Основание владения имуществом: Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения от 30.08.2016.

12. Схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации Медянского сельского поселения Юрьянского района Кировской области от 08.07.2014 № 62 (актуализирована от 01.08.2017 № 68).

13. Заявляемая величина тарифа на регулируемый период: 3046,4 руб./Гкал.

14. Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

15. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

#### **2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифа.**

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 – 2025 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);

- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

#### **3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).**

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. В соответствии с представленным Предпринимателем расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 1355,3 Гкал.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2020 год определены экспертами в размере 107,2 Гкал в соответствии с условиями Концессионного соглашения.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной определен экспертами в объеме 32,5 Гкал в пределах рекомендованных нормативов.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1495,0 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предпринимателем, на 2021 – 2025 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 г.).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2020 год. Необходимая валовая выручка на 2021 – 2025 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Предпринимателем на 2020 год в размере 4128,8 тыс. руб.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

В соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», базовый уровень операционных расходов с 10.03.2020 года определен экспертами в размере 1331,2 тыс. руб., исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 1204,3 тыс. руб. в соответствии с условиями Концессионного соглашения.

2) Изменения ИПЦ на 2017 год – 103,7%, на 2018 год – 102,9%, на 2019 год – 104,7%, на 2020 год – 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2017 – 2020 годы – 0,0. Предпринимателем не заявлено изменение активов.

### **Неподконтрольные расходы.**

Учитывая различные ценовые параметры при формировании необходимых расходов по элементам затрат, неподконтрольные расходы на 2020 год определены по полугодиям, исходя из годовых показателей деятельности организации.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) на 2020 год в размере 308,5 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы при УСНО)» экспертами определены на 2020 год в размере 115,3 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с НК РФ.

В результате «Неподконтрольные расходы» определены экспертами на 2020 год в размере 423,8 тыс. руб.

### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на топливо заявлены Предпринимателем в размере 1268,9 тыс. руб. В качестве топлива на котельной планируется использование дров. Норматив удельного расхода топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть при производстве тепловой энергии определен экспертами 249,3 кг.у.т./Гкал в соответствии с условиями Концессионного соглашения. При расчёте потребности в топливе экспертами применен топливный эквивалент для перевода условного топлива в натуральное: дрова – 0,266.

Экспертной группой проведен мониторинг цен на дрова в Юрьянском районе Кировской области, а также анализ итогов закупочных процедур на сайте [zakupki.gov.ru](http://zakupki.gov.ru). Предпринимателем процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены. Цена на дрова на 2020 год (931,8 руб./м<sup>3</sup>) определена, исходя из цены, указанной в договоре на освоение делянки от 03.01.2019 б/н с ООО «Новомедянское» с учетом индекса цен на 2020 год (104,7%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 2020 год в размере 1277,2 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Предпринимателем заявлены в размере 642,9 тыс. руб. Объём покупной электроэнергии на 2020 год определен экспертами в количестве 90,7 тыс. кВтч. Расходы на электроэнергию определены экспертами исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для низкого уровня напряжения (без НДС) на 2020 год в размере 664,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами по установленному тарифу на 2020 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) решением правления РСТ Кировской области от 19.11.2019 № 41/52-кс-2020 на 2020 год для ИП Буйских Н.Г.. В результате расходы на воду определены экспертами в размере 30,0 тыс. руб.

В результате «Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя» определены экспертами на 2020 год в размере 1971,2 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в размере 116,7 тыс. руб. на 2020 год.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности на 2020 год в размере 3758,1 тыс. руб.

#### **Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.**

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности ИП Буйских Н.Г. для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2020 – 2025 годы следующие долгосрочные параметры регулирования Предпринимателя для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1331,2	-	-	-	249,3	107,2	-	-
2021	-	1	-	-	249,3	107,2	-	-
2022	-	1	-	-	249,3	107,2	-	-
2023	-	1	-	-	249,3	107,2	-	-
2024	-	1	-	-	249,3	107,2	-	-
2025	-	1	-	-	249,3	107,2	-	-

**Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.**

Исходя из основных параметров сценарных условий прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2023 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	103,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	103,8	104,1	104,7	104,9	104,9
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на щепу	104,7	104,8	105,0	103,0	103,0

Величина необходимой валовой выручки Предпринимателя, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2021 год	3890,9 тыс. руб.;
на 2022 год	4031,7 тыс. руб.;
на 2023 год	4259,4 тыс. руб.;
на 2024 год	4415,5 тыс. руб.;
на 2025 год	4578,0 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей ИП Буйских Н.Г., на 2020 – 2025 годы долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 10 марта по 30 июня 2020 года	2772,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2772,9
с 01 января по 30 июня 2021 года	2772,9
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2870,9
с 01 января по 30 июня 2022 года	2870,9
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2974,7
с 01 января по 30 июня 2023 года	2974,7
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3142,8
с 01 января по 30 июня 2024 года	3142,8
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3258,0
с 01 января по 30 июня 2025 года	3258,0
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3377,8
Для населения	
с 10 марта по 30 июня 2020 года	3327,48
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3327,48
с 01 января по 30 июня 2021 года	3327,48
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3445,08
с 01 января по 30 июня 2022 года	3445,08
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3569,64
с 01 января по 30 июня 2023 года	3569,64
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3771,36
с 01 января по 30 июня 2024 года	3771,36
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3909,60
с 01 января по 30 июня 2025 года	3909,60
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	4053,36

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения, в соответствии со ст. 174.1 НК РФ.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Мусихина Е.А.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить на 2020 – 2025 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности индивидуального предпринимателя Буйских Николая Геннадьевича для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям индивидуальным предпринимателем Буйских Николаем Геннадьевичем, согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 10.03.2020 по 31.12.2025.

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**  
**регулирования деятельности индивидуального предпринимателя Буйских Николая**  
**Геннадьевича для формирования тарифов с использованием метода индексации**  
**установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1331,2	-	-	-	249,3	107,2	-	-
2021	-	1	-	-	249,3	107,2	-	-
2022	-	1	-	-	249,3	107,2	-	-
2023	-	1	-	-	249,3	107,2	-	-
2024	-	1	-	-	249,3	107,2	-	-
2025	-	1	-	-	249,3	107,2	-	-

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям**  
**индивидуальным предпринимателем Буйских Николаем Геннадьевичем**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 10 марта по 30 июня 2020 года	2772,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2772,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2772,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2870,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2870,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2974,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2974,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3142,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3142,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3258,0	-	-	-	-	-
с 01 января по 30 июня 2025 года	3258,0	-	-	-	-	-	
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3377,8	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 10 марта по 30 июня 2020 года	3327,48	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3327,48	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3327,48	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3445,08	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3445,08	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3569,64	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3569,64	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3771,36	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3771,36	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3909,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3909,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	4053,36	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения, в соответствии со ст. 174.1 НК РФ.



*Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.*

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы \_\_\_\_\_ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

\_\_\_\_\_ Г.В. Троян \_\_\_\_\_ А.В. Вычегжанин

\_\_\_\_\_ Н.Е. Обухова \_\_\_\_\_ И.А. Мищикина

Секретарь правления \_\_\_\_\_ Д.А. Жуйков