



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПРОТОКОЛ**

**заседания правления региональной службы по тарифам  
Кировской области**

30.12.2016

№ 51

г. Киров

**Председательств  
ующий:**

**Члены  
правления:**

Беляева Н.В.  
Троян Г.В.  
Жуйков Д.А.  
Шаклеина А.В.  
Юдинцева Н.Г.  
Зыков М.И.  
Репина О.А.

**Отсутствовали:**

Владимиров Д.Ю.

- по вопросам  
электроэнергетики,  
представлено письменное  
мнение

**Секретарь:**

**Уполномоченны  
е по делам:**

Трегубова Т.А.  
Шаклеина А.В., Обухов А.С., Зыкина Н.С., Земсков Д.Л.,  
Гусейнова С.А.

**Приглашённые:**

Генеральный директор ОАО «Коммунэнерго» - Рябенко Виктор Николаевич,

Первый заместитель генерального директора ОАО «Коммунэнерго» - Петренко Григорий Васильевич,

Директор по экономике ОАО «Коммунэнерго» – Демакова Светлана Геннадьевна

Инженер по реализации услуг ООО «Региональная сетевая компания – Штефко Оксана Михайловна,

Главный инженер ООО «Региональная сетевая компания – Мокеров Евгений Владимирович.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» - Крупин Михаил Анатольевич.

Заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Нагорнов Владислав Анатольевич,

Начальник сектора тарифообразования филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Кнутова Марина Сергеевна

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Киров» - Вычегжанин Дмитрий Александрович, заместитель начальника ГНС по экономике - Клевачкин Константин Евгеньевич

Директор единого расчетно-кассового центра «Город» - Исупов Алексей Олегович

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?

Шаклеина А.В.: Предлагаем в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (тарифы на передачу электрической энергии на 2017 год для МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ», ОАО «Коммунэнерго», ООО «Региональная сетевая компания». Уполномоченные по делу – Обухов Александр Сергеевич, Зыкина Наталья Сергеевна.
2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2017 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.
3. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2017 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию на 2017 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Кировской области. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.
5. Об установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, расположенным на территории Кировской области, в том числе необходимой валовой выручки для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», на 2017 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.
6. Об установлении экономически обоснованных и розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в 2017 году АО «Газпром газораспределение Киров». Уполномоченный по делу – Гусейнова Светлана Анатольевна.
7. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.01.2015 №3/1-ээ-2015. Докладывает Шаклеина Анна Викторовна.

Зыков М.И.: Предлагаем в повестку дня включить дополнительный вопрос:

1. Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки граждан автомобильным и электрифицированным транспортом в городском и пригородном сообщении в Кировской области. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

Юдинцева Н.Г.: Предлагаем в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 07.05.2010 № 16/7 «О требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности». Докладывает – Юдинцева Наталья Геннадьевна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Беляева Н.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 11 вопросов утвердить.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в отношении услуг ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2017 год. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

2. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в отношении услуг ОАО «Содружество» в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2017 год. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

3. Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки граждан автомобильным и электрифицированным транспортом в городском и пригородном сообщении в Кировской области. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

4. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (тарифы на передачу электрической энергии на 2017 год для МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ», ОАО «Коммуналэнерго», ООО «Региональная сетевая компания». Уполномоченные по делу – Обухов Александр Сергеевич, Зыкина Наталья Сергеевна.

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2017 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию на 2017 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Кировской области. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

7. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 07.05.2010 № 16/7 «О требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности». Докладывает – Юдинцева Наталья Геннадьевна.

8. Об установлении экономически обоснованных и розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в 2017 году АО «Газпром газораспределение Киров». Уполномоченный по делу – Гусейнова Светлана Анатольевна.

9. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.01.2015 №3/1-ээ-2015. Докладывает Шаклеина Анна Викторовна.

10. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2017 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

11. Об установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, расположенным на территории Кировской области, в том числе необходимой валовой выручки для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», на 2017 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

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

Уполномоченного по делу Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области рассмотрела заявление ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2017 год.

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

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» (далее – ОАО «ВВППК»).

1.2. Основной вид деятельности: перевозка пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении.

1.3. Юридический адрес: 603002, Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 6а

1.4. Руководитель: генеральный директор Кузнецов Анатолий Геннадьевич.

1.5. Система налогообложения базового периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.6. Система налогообложения регулируемого периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.7. Тарифы:

Вид тарифа	ед. изм.	Установленные решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/125-гр-2016 на 2016 год	Предложение ОАО «ВВППК» на 2017 год
Экономически обоснованный тариф	руб. за одну зону	27,54	30,28

Год	Тарифы для граждан																				
	Зона	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Установленный на 2016 год	руб. / зона	23	23	22	22	21	21	21	21	19	19	19	19	19	19	19	19	17	17	16	16
Предложение ОАО «ВВППК» на 2017 год	руб. / зона	24	24	23	23	22	22	22	22	20	20	19	19	19	19	19	19	18	18	16	16

2. Расчет экономически обоснованного тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Кировской области осуществлен экспертами в соответствии с заявлением ОАО «ВВППК» от 04.07.2016 № 834, осуществляющего деятельность по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории 4 субъектов Российской Федерации – Владимирской, Кировской, Нижегородской областей и Удмуртской Республики, на основании бессрочной лицензии серии ПП № 5207124 от 5 мая 2015 года.

Служебной запиской министерства транспорта Кировской области от 17.11.2016 № 39965-48-06-04-л представлена информация о сокращении планируемого на 2017 год

объема вагонокилометровой работы на полигоне ОАО «ВВППК» по Кировской области на 560 600 вагоно-км, до 8 375 202 вагоно-км.

В соответствии с предоставленной министерством транспорта информацией ОАО «ВВППК» уточнило расчеты арендной платы железнодорожного подвижного состава с экипажем, по договорам с ОАО «РЖД», расчет платы за инфраструктуру и информацию об объемах работы ОАО «ВВППК» в 2015 - 2017 гг. которые были направлены в РСТ Кировской области в электронной форме 22.11.2016.

ОАО «ВВППК» от 01.12.2016 были представлены дополнительные расчетные материалы, в части обоснования расходов ОАО «ВВППК» по плате за аренду железнодорожного подвижного состава с экипажем, по договорам со структурным подразделением Центральной дирекцией моторвагонного подвижного состава – филиала ОАО «РЖД» и т.д.

В результате рассмотрения объемных показателей работы ОАО «ВВППК» по виду деятельности «пассажирские перевозки в пригородном сообщении» (в целом по пригородной компании и по Кировской области) за 2015 год, ожидаемое значение 2016 года, с учетом планируемых в 2017 году вагонооборота – 8 375 162 ваг-км и средней населенности вагона – 20,05374 чел., экспертная группа предлагает утвердить для расчета экономически обоснованного тарифа и определения величины бюджетной субсидии, направляемой на компенсацию потерь доходов, возникающих вследствие государственного регулирования тарифов в рамках перевозок, выполняемых в соответствии с долгосрочным транспортным заказом субъекта Российской Федерации, пассажирооборот на полигоне Кировской области в размере - 167 953 363 пасс-км.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Расчет тарифов представлен для утверждения на основании Федерального закона от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации», постановления Правительства РФ от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» и постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)». Расчет тарифа выполнен в соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФСТ РФ от 28.09.2010 № 235-т/1 (далее – Методика № 235-т/1).

Имущество для оказания ОАО «ВВППК» транспортных услуг в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении находится у ОАО «ВВППК»: на основании договоров аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 31.03.2015 № 18/15/ЦДМВ, от 31.03.2015 № 19/15/ЦДМВ; в соответствии с договором лизинга имущества № АЛЗ-11/15-Л-27 от 23.12.2015.

ОАО «ВВППК» представило расчет экономически обоснованных затрат в целом по компании и на полигоне Кировской области на 2017 год, расчет фактической себестоимости транспортных услуг за 2015 год, ожидаемое значение 2016 года, документы бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Расчет экономически обоснованных затрат в целом по ОАО «ВВППК» и экономически обоснованных затрат относимых на Кировскую область проведен экспертами методом экономически обоснованных расходов в соответствии с нормативно-правовыми актами регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, с учетом основных параметров социально-экономического развития РФ на 2017

год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) и утвержденных Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Величина экономически обоснованного тарифа на полигоне Кировской области на 2017 год определена экспертами исходя из экономически обоснованных затрат по регулируемому виду деятельности и пассажирооборота.

4. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2017 год включены следующие статьи затрат:

4.1. Статья «Затраты, связанные с оплатой услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования» - затраты приняты экспертами в соответствии с Договором от 09.03.2016 № 1848885 об оказании услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении исходя из тарифов на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта, утвержденных приказом ФСТ России от 27.07.2010 № 156-т/1 и транспортной работы на 2017 год в целом по ОАО «ВВППК», с учетом изменений в транспортной работе, предоставленных Министерством транспорта Кировской области.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доле в вагонокилометровой работе, приходящейся на Кировскую область, в общей вагонокилометровой работе в целом по ОАО «ВВППК».

4.2. Статья «Расходы по использованию арендуемых основных средств» - затраты определены экспертами в соответствии с договорами аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 31.03.2015 № 18/15/ЦДМВ; от 31.03.2015 № 19/15/ЦДМВ, исходя из фактических ставок за услуги по использованию арендуемых основных средств, действующих в 2015 году, установленных Протоколом заседания правления ОАО «РЖД» от 31.12.2014 № 49, с учетом: индекса на 2016 год, в размере 104,1%, утвержденного протоколом ОАО «РЖД» от 18.03.2016 №5; индекса изменения цен производителей промышленной продукции в 2017 году (без продукции ТЭКа) – 105,8%, определенного прогнозом СЭР МЭР России и вагоно-часов работы подвижного состава на 2017 год в целом по ОАО «ВВППК» по каждому виду подвижного состава (МВПС, теплотяга, электротяга, РА), с учетом изменений в транспортной работе, предоставленных Минтрансом Кировской области.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по каждому виду подвижного состава отдельно (МВПС, теплотяга, электротяга, РА) пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС, поезд-км ТТ, поезд-км ЭТ, ваг-км РА) приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по ОАО «ВВППК».

4.3. Статья «Расходы, связанные с управлением и эксплуатацией железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами в соответствии с договорами аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 31.03.2015 № 18/15/ЦДМВ; от 31.03.2015 № 19/15/ЦДМВ, исходя из фактических ставок за услуги по управлению и эксплуатации железнодорожного подвижного состава, действующих в 2015 году, утвержденных Протоколом заседания правления ОАО «РЖД» от 31.12.2014 № 49, с учетом: индекса на 2016 год, в размере 104,1%, утвержденного протоколом ОАО «РЖД» от 18.03.2016 №5; индекса изменения цен производителей промышленной продукции в 2017 году – 104,5%, определенного прогнозом СЭР МЭР России, и транспортной работы подвижного состава на 2017 год в целом по ОАО «ВВППК» по каждому виду подвижного состава (МВПС, теплотяга, электротяга, РА), с учетом изменений в транспортной работе в 2017 году, предоставленных Минтрансом Кировской области.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по каждому виду подвижного состава отдельно (МВПС, теплотяга, электротяга, РА) пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС, поезд-км ТТ, поезд-км ЭТ, ваг-км РА) приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по ОАО «ВВППК».

4.4. Статья «Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами на техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт в соответствии с договорами аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 31.03.2015 № 18/15/ЦДМВ; от 31.03.2015 № 19/15/ЦДМВ, исходя из фактических ставок за техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт, действующих в 2015 году, установленных Протоколом заседания правления ОАО «РЖД» от 31.12.2014 № 49, с учетом: индекса на 2016 год, в размере 104,1%, утвержденного протоколом ОАО «РЖД» от 18.03.2016 №5; индекса изменения цен производителей промышленной продукции в 2017 году – 104,5%, определенного прогнозом СЭР МЭР России, и транспортной работы подвижного состава на 2017 год в целом по ОАО «ВВППК» по каждому виду подвижного состава (МВПС, теплотяга, электротяга, РА), с учетом изменений в транспортной работе в 2017 году, предоставленных Минтранс Кировской области.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по каждому виду подвижного состава отдельно (МВПС, теплотяга, электротяга, РА) пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС, поезд-км ТТ, поезд-км ЭТ, ваг-км РА) приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по ОАО «ВВППК».

4.5. Статья «Лизинговые платежи за подвижной состав» - затраты определены экспертами по предложению ОАО «ВВППК» на лизинг двух четырехвагонных электропоездов переменного тока (МВПС), в соответствии с договором лизинга имущества № АЛЗ-11/15-Л-27 от 23.12.2015.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км лизинговых электропоездов) приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по ОАО «ВВППК».

4.6. Статья «Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок» - затраты определены экспертами на:

- оплату труда проводников пассажирских вагонов, кассиров, работников турникетного и перронного контроля и отчисления на социальные нужды для указанных категорий работников, предусмотренные Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», методом индексации от фактического значения 2015 года с учетом индексов потребительских цен на 2016 и 2017 годы – 107,1% и 104,7%, соответственно, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- приобретение материалов, связанных с продажей проездных документов (билетов), в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2015 года с учетом индексов цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа): в 2016 году - 107,7%, в 2017 году – 105,8%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- прочие материальные затраты, в том числе:

- по обслуживанию пассажиров в пассажирских вагонах поездов пригородного сообщения, в соответствии с договорами заключенными с ООО «Юрфактор+», в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2015 года с учетом индексов цен производителей промышленной продукции (без

продукции ТЭКа): в 2016 году - 107,7%, в 2017 году – 105,8%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Предлагаемое ОАО «ВВППК» увеличение затрат по указанной статье на 48,1%, сверх проведенной индексации, экспертами не учитывалось, так невыполнение исполнителем в 2015 году договорных обязательств по нормативам обслуживания вагонов в поездах пригородного сообщения, не является основанием для проведения указанной корректировки. Расчетный параметр, учитывающий изменение объемных показателей деятельности ОАО «ВВППК» и учитывающий изменение доли затрат по обслуживанию пассажиров, зависящих от объема работы ОАО «ВВППК», предусмотренный пунктом 22.9.2.3.4 Методики № 235-т/1, ОАО «ВВППК» не рассчитывался.

по уборке электропоездов, в соответствии с договорами на 2016 год с ООО «ТрансСистемаСтрой» от 30.12.2015 №603/2015, ООО «Юрфактор+» от 30.12.2015 №№ 565, 566, 567 и ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии по железнодорожному транспорту» от 31.12.2015 №№ 612/2015, 613/2015, методом индексации от договорных величин с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в 2017 году (без продукции ТЭКа) – 105,8%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

по перронному и турникетному контролю на вокзалах, в соответствии с договорами с ООО «Юрфактор+» методом индексации от фактического значения 2015 года, с учетом индексов цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа): в 2016 году - 107,7%, в 2017 году – 105,8%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

по управлению и эксплуатации лизингового подвижного состава определены исходя из фактических ставок за услуги по управлению и эксплуатации железнодорожного подвижного состава, действующих в 2015 году, утвержденных Протоколом заседания правления ОАО «РЖД» от 31.12.2014 № 49, с учетом: индекса на 2016 год, в размере 104,1%, утвержденного протоколом ОАО «РЖД» от 18.03.2016 №5; индекса изменения цен производителей промышленной продукции в 2017 году – 104,5%, определенного прогнозом СЭР МЭР России, и транспортной работы лизингового подвижного состава на 2017 год в целом по ОАО «ВВППК»;

по техническому обслуживанию и текущему ремонту лизингового подвижного состава определены исходя из фактических ставок за услуги по техническому обслуживанию и текущему ремонту лизингового подвижного состава, действующих в 2015 году, утвержденных Протоколом заседания правления ОАО «РЖД» от 31.12.2014 № 49, с учетом: индекса на 2016 год, в размере 104,1%, утвержденного протоколом ОАО «РЖД» от 18.03.2016 №5; индекса изменения цен производителей промышленной продукции в 2017 году – 104,5%, определенного прогнозом СЭР МЭР России, и транспортной работы лизингового подвижного состава на 2017 год в целом по ОАО «ВВППК».

Экспертами не принято предложение ОАО «ВВППК» об учете по указанной статье затрат, предусмотренных договором № 2039765 от 10.08.2016 на оказание структурным подразделением Центральной дирекции моторвагонного подвижного состава – филиала ОАО «РЖД» услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту лизингового подвижного состава, так как имеется возможность выполнения аналогичных работ по ценам, величины которых ниже определенных данным договором, и могут рассчитываться по ставкам, утвержденным Протоколом заседания правления ОАО «РЖД» от 31.12.2014 № 49, с учетом: индекса на 2016 год, в размере 104,1%, утвержденного протоколом ОАО «РЖД» от 18.03.2016 №5; индекса изменения цен производителей промышленной продукции в 2017 году – 104,5%, определенного прогнозом СЭР МЭР России.

- прочие затраты на охрану труда, оплату связи и интернет, прочие расходы связанные с продажей проездных документов в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2015 года, с учетом индексов



цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа): в 2016 году - 107,7%, в 2017 году – 105,8%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по указанным выше статьям затрат пропорционально долям в транспортной работе (ваг-км МВПС, ваг-км локомотивной тяги) и отправленным пассажирам, приходящимся на Кировскую область, в сводных показателях по ОАО «ВВППК».

4.7. Статья «Общепроизводственные и общехозяйственные расходы» - затраты определены экспертами на:

- оплату труда руководителей и специалистов и отчисления на социальные нужды для указанных категорий работников, предусмотренные Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования», методом индексации от фактического значения 2015 года с учетом индексов потребительских цен на 2016 и 2017 годы – 107,1% и 104,7%, соответственно, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

Затраты на добровольное медицинское страхование и добровольное страхование работников из расчета исключены так как добровольное страхование является правом регулируемой организации и не влечет за собой обязанности регулирующего органа учитывать предлагаемые расходы при расчете регулируемых тарифов.

- материалы, прочие материальные затраты, прочие затраты в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2015 года, с учетом индексов цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа): в 2016 году - 107,7%, в 2017 году – 105,8%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- амортизационные отчисления исходя из расчета, предоставленного ОАО «ВВППК», в соответствии с приложением 14 по Методике № 235-т/1;

На Кировскую область отнесены общепроизводственные и общехозяйственные затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально заработной плате кассиров, проводников, контролеров, приходящейся на Кировскую область в общей заработной плате кассиров, проводников, контролеров в целом по ОАО «ВВППК».

4.8. Статья «Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении» - затраты определены экспертами по предложению ОАО «ВВППК» на услуги по инкассации денежных средств, прочие услуги банка, выплаты по коллективному договору, прочие расходы за исключением судебных расходов.

На Кировскую область отнесены прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доходам от регулируемого вида деятельности, приходящихся на Кировскую область от общих доходов в целом по ОАО «ВВППК».

4.9. Статья «Прибыль» - норма прибыли (рентабельность) принята экспертами в соответствии с пунктом 14 постановления Правительства РФ от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» в размере 0,1%.

В соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФСТ РФ от 28.09.2010 № 235-т/1 по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ОАО

«ВВППК» за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области на 2017 год составляют:

Необходимая валовая выручка — 487 462 тыс. руб., в том числе:

- Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении - 346 160 тыс. руб.

- Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок - 86 053 тыс. руб.;

- Общепроизводственные и общехозяйственные расходы - 49 697 тыс. руб.

- Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении – 5 065 тыс. руб.

- Прибыль – 487 тыс. руб.

5. На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов (октябрь 2016 г.), разработанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством РФ, экспертная группа предлагает:

5.1. установить и ввести в действие с 1 февраля 2017 года экономически обоснованный тариф за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области в размере 29,02 руб. за одну десятикилометровую зону;

5.2. установить и ввести в действие с 1 февраля 2017 года зонные тарифы для граждан:

Вид тарифа	За десятикилометровую по маршруту следования зону																			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Тарифы для граждан, руб./зону	24	24	23	23	22	22	22	22	20	20	19	19	19	19	19	19	18	18	16	16

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 февраля 2017 года экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении для открытого акционерного общества «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» на территории Кировской области в размере 29,02 рубля за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие с 01 февраля 2017 года тарифы, оплачиваемые пассажирами, на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, осуществляемую открытым акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» на территории Кировской области:

2.1. С первой по вторую по маршруту следования зоны в размере 24 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.2. С третьей по четвертую по маршруту следования зоны в размере 23 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.3. С пятой по восьмую по маршруту следования зоны в размере 22 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.4. С девятой по десятую по маршруту следования зоны в размере 20 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.5. С одиннадцатой по шестнадцатую по маршруту следования зоны в размере 19 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.5. С семнадцатой по восемнадцатую по маршруту следования зоны в размере 18 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.6. С девятнадцатой по двадцатую по маршруту следования зоны в размере 16 рублей за одну десятикилометровую зону.

3. Признать утратившим силу с 01 февраля 2017 года решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/125-тр-2016 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении открытым акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания».

## 2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области рассмотрела заявление АО «Содружество» об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2017 год.

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

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Содружество» (далее – АО «Содружество»).

1.2. Основной вид деятельности: перевозка пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении.

1.3. Юридический адрес: 420107, г. Казань, ул. Островского, 69/3.

1.4. Руководитель: генеральный директор Ахметшин Азат Ильгизович.

1.5. Система налогообложения базового периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.6. Система налогообложения регулируемого периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

### 1.7. Тарифы:

Вид тарифа	ед. изм.	Установленный на 2016 год	Предложение АО «Содружество» на 2017 год
Экономически обоснованный тариф	руб. за одну зону	38,94	46,31

Год	Тарифы для граждан				
	Зона	1	2	3	4
Установленный на 2016 год	руб./ зону	23	23	22	22
Предложение АО «Содружество» на 2017 год	руб./ зону	–	–	–	–

2. Расчет экономически обоснованного тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Кировской области осуществлен экспертами в соответствии с заявлением АО «Содружество» от 21.08.2015, осуществляющего деятельность по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории 8 субъектов Российской Федерации – Кировская обл., Республика Татарстан, Пермский край, Свердловская обл., Удмуртская Республика, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Башкортостан, Чувашская Республика.

Транспортная работа АО «Содружество» на полигоне Кировской области подтверждена служебными записками Минтранса Кировской области № 32513-08-06-01/л от 22.09.2016, № 42587-48-06-04-л от 02.12.2016.

АО «Содружество» с сопроводительным письмом от 24.11.2016 №3849 были представлены дополнительные расчетные материалы, в части обоснования расходов АО «Содружество» на 2017 год.

В результате рассмотрения объемных показателей работы АО «Содружество» по виду деятельности «пассажирские перевозки в пригородном сообщении» (в целом по пригородной компании и по Кировской области) за 2015 год, ожидаемое значение 2016 года, с учетом планируемых в 2017 году вагонооборота – 884 100 ваг-км и средней населенности вагона – 12,2321 чел., предложенных письмом АО «Содружество» от 12.11.2015 № 2399 и согласованных Министерством транспорта Кировской области, экспертная группа предлагает утвердить для расчета экономически обоснованного тарифа и определения величины бюджетной субсидии, направляемой на компенсацию потерь доходов, возникающих вследствие государственного регулирования тарифов в рамках перевозок, выполняемых в соответствии с долгосрочным транспортным заказом субъекта Российской Федерации, пассажирооборот на полигоне Кировской области в размере - 10 814 402 пасс-км.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Расчет тарифов представлен для утверждения на основании Федерального закона от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации», постановления Правительства РФ от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» и постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)». Расчет тарифа выполнен в соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФСТ РФ от 28.09.2010 № 235-т/1 (далее – Методика № 235-т/1).

Имущество для оказания АО «Содружество» транспортных услуг в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении передано АО «Содружество» на основании договоров аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 08.05.2015 № 31/15/ЦДМВ; от 08.05.2015 №34/15/ЦДМВ.

АО «Содружество» представило расчет экономически обоснованных затрат в целом по компании и на полигоне Кировской области на 2017 год, расчет фактической себестоимости транспортных услуг за 2015, ожидаемое значение 2016 года, документы бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Расчет экономически обоснованных затрат в целом по АО «Содружество» и экономически обоснованных затрат относимых на Кировскую область проведен экспертами методом экономически обоснованных расходов в соответствии с нормативно-правовыми актами регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, с учетом основных параметров социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) и утвержденных Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Величина экономически обоснованного тарифа на полигоне Кировской области на 2017 год определена экспертами исходя из экономически обоснованных затрат по регулируемому виду деятельности и пассажирооборота.

4. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2017 год включены следующие статьи затрат:

4.1. Статья «Затраты, связанные с оплатой услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования» - затраты приняты экспертами по предложению АО «Содружество» в соответствии с договором от 09.03.2016 № 1848833 об оказании услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в соответствии с объемными параметрами работы пригородной компании в 2017 году исходя из тарифов на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта, утвержденных приказом ФСТ России от 27.07.2010 № 156-т/1 и транспортной работы на 2017 год в целом по АО «Содружество».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доле в вагонокилометровой работе, приходящейся на Кировскую область, в общей вагонокилометровой работе в целом по АО «Содружество».

4.2. Статья «Расходы по использованию арендуемых основных средств» - затраты определены экспертами в соответствии с планируемыми объемными показателями работы в 2017 году предоставленными АО «Содружество» (договора аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 08.05.2015 № 31/15/ЦДМВ; от 08.05.2015 № 34/15/ЦДМВ), исходя из фактических ставок за услуги по использованию арендуемых основных средств, действующих в 2015 году, установленных Протоколом заседания правления ОАО «РЖД» от 31.12.2014 № 49, с учетом: индекса на 2016 год, в размере 104,1%, утвержденного протоколом ОАО «РЖД» от 18.03.2016 №5; индекса изменения цен производителей промышленной продукции в 2017 году (без продукции ТЭКа) – 105,8%, определенного прогнозом СЭР МЭР России и вагоно-часов работы подвижного состава на 2017 год в целом по АО «Содружество» по видам подвижного состава (МВПС, РА).

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по видам подвижного состава пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС, ваг-км РА), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

4.3. Статья «Расходы, связанные с управлением и эксплуатацией железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами в соответствии с планируемыми объемными показателями работы в 2017 году предоставленными АО «Содружество» (договора аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 08.05.2015 № 31/15/ЦДМВ; от 08.05.2015 №34/15/ЦДМВ), исходя из фактических ставок за услуги по управлению и эксплуатации железнодорожного подвижного состава, действующих в 2015 году, утвержденных Протоколом заседания правления ОАО «РЖД» от 31.12.2014 № 49, с учетом: индекса на 2016 год, в размере 104,1%, утвержденного протоколом ОАО «РЖД» от 18.03.2016 №5; индекса изменения цен производителей промышленной продукции в 2017 году – 104,5%, определенного прогнозом СЭР МЭР России, и транспортной работы подвижного состава на 2017 год в целом по АО «Содружество» по видам подвижного состава (МВПС, РА).

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по видам подвижного состава пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС, ваг-км РА), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

4.4. Статья «Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами на техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт в соответствии с планируемыми объемными показателями работы в 2017 году предоставленными АО «Содружество» (договора аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 08.05.2015 № 31/15/ЦДМВ; от

08.05.2015 №34/15/ЦДМВ), исходя из фактических ставок за техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт, действующих в 2015 году, установленных Протоколом заседания правления ОАО «РЖД» от 31.12.2014 № 49, с учетом: индекса на 2016 год, в размере 104,1%, утвержденного протоколом ОАО «РЖД» от 18.03.2016 №5; индекса изменения цен производителей промышленной продукции в 2017 году – 104,5%, определенного прогнозом СЭР МЭР России, и транспортной работы подвижного состава на 2017 год в целом по АО «Содружество» по видам подвижного состава (МВПС, РА).

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по видам подвижного состава пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС, ваг-км РА), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

4.5. Статья «Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок» - затраты определены экспертами по предложению АО «Содружество» по статье «Затраты, связанные с продажей проездных документов (билетов)» по элементам затрат на:

- заработную плату с отчислениями, электроэнергию, топливо, материалы, прочие материальные расходы исходя из ожидаемых значений 2016 года с учетом индекса потребительских цен на 2017 год – 104,7%, индекса цен производителей промышленной продукции на 2017 год (без продукции ТЭКа) – 105,8%, индекса цен производителей по отрасли «Производство нефтепродуктов» – 100,7%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

- амортизационные отчисления исходя из расчета, предоставленного АО «Содружество», в соответствии с приложением 14 по Методике № 235-т/1;

- прочие производственные расходы исходя из ожидаемого значения 2016 года с индекса цен производителей промышленной продукции на 2017 год (без продукции ТЭКа) – 105,8%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

На Кировскую область отнесены затраты по предложению АО «Содружество».

4.6. Статья «Экономия затрат по арендной плате ОАО «РЖД» – учтена ожидаемая экономия затрат в 2016 году по статье "Арендная плата", в связи с установлением протоколом от 18.03.2015 № 5 правления ОАО «РЖД» меньшей стоимости услуг за аренду подвижного состава, по сравнению с учтенной при расчете ЭОТ РСТ Кировской области на 2016 год.

4.7. Статья «Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении» - затраты определены экспертами по предложению АО «Содружество» на 2017 год на: банковское обслуживание; материальную помощь, в соответствии с коллективным договором; НДС не принимаемый к вычету, в соответствии с п. 2 ст. 170 НК РФ; расходы от реализации основных средств и материалов; резервы по сомнительным долгам, связанным с продажей билетов (абонементов).

Исключены из прочих расходов платежи работодателя в НПФ «Благосостояние» (добровольное страхование и оплата взносов в негосударственный пенсионный является правом регулируемой организации и не влечет за собой обязанности по учету предлагаемых расходов при расчете регулируемых тарифов); убытки прошлых лет (экономически необоснованные затраты); вознаграждение членам совета директоров (экономически необоснованные затраты); штрафы, пени, неустойки (затраты, связанные с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств, предусмотренных контрактами, не являются экономически обоснованными расходами); плата за негативное воздействие на окружающую среду, сверх установленных нормативов (экономически необоснованные затраты); госпошлина; прочие расходы (выплаты по колдоговору, не подтверждены).

На Кировскую область отнесены прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном

сообщении в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доходам от регулируемого видам деятельности, приходящихся на Кировскую область от общих доходов в целом по АО «Содружество».

4.7. Статья «Прибыль» - норма прибыли (рентабельность) принята экспертами в соответствии с предложением АО «Содружество» в размере 0%.

В соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФСТ РФ от 28.09.2010 № 235-т/1 по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку АО «Содружество» за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области на 2017 год составляют:

Необходимая валовая выручка — 48 713 тыс. руб., в том числе:

- Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении - 31 749 тыс. руб.
- Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок – 17 386 тыс. руб.;
- Общепроизводственные и общехозяйственные расходы - – 613 тыс. руб.
- Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении – 191 тыс. руб.
- Прибыль – 0 тыс. руб.

5. На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов (октябрь 2016 г.), разработанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством РФ, экспертная группа предлагает:

5.1. установить и ввести в действие с 1 февраля 2017 года экономически обоснованный тариф за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области в размере 45,04 руб. за одну десятикилометровую зону;

5.2. установить и ввести в действие с 1 февраля 2017 года зонные тарифы для граждан:

Вид тарифа	За десятикилометровую по маршруту следования зону			
	1	2	3	4
Тарифы для граждан, руб./зону	24	24	23	23

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 февраля 2017 года экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего



пользования в пригородном сообщении для акционерного общества «Содружество» на территории Кировской области в размере 45,04 рубля за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие с 01 февраля 2017 года тарифы, оплачиваемые пассажирами, на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, осуществляемую акционерным обществом «Содружество» на территории Кировской области:

2.1. С первой по вторую по маршруту следования зоны в размере 24 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.2. С третьей по четвертую по маршруту следования зоны в размере 23 рубля за одну десятикилометровую зону.

3. Признать утратившим силу с 01 февраля 2017 года решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2015 № 44/36-тр-2016 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении открытым акционерным обществом «Содружество».

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

Уполномоченного по делу Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области рассмотрела обращения транспортных организаций по вопросу установления тарифов на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным и электрифицированным транспортом в городском и пригородном сообщении на территории Кировской области.

Расчетные материалы для утверждения тарифов на перевозку граждан автомобильным транспортом представлены на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и Постановлением Правительства Кировской области от 10.04.2007 № 91/162 «О государственном регулировании цен (тарифов) на территории Кировской области».

Действующие тарифы установлены решением правления РСТ Кировской области от 21.12.2015 № 49/1-тр-2016 «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа в автомобильном и электрифицированном транспорте городского, пригородного и междугородного сообщения на территории Кировской области».

Заявления и расчетные материалы предоставлены следующими предприятиями:

1. Перевозки автомобильным транспортом в городском сообщении:

АО «Автотранспортное предприятие» (г. Киров) – 33,50 руб. за одну поездку;

ООО «Автохозяйство» (г. Киров) – 30,10 руб. за одну поездку;

2. Перевозки электрифицированным транспортом в городском сообщении:

АО «Автотранспортное предприятие» (г. Киров) – 34,59 руб. за одну поездку.

3. Перевозки автомобильным транспортом в пригородном сообщении:

ОАО «КировПассажирАвтотранс» (г. Киров) – 4,99 руб. за пасс-км;

Расчет предельных максимальных тарифов на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа по видам сообщения произведен заявителями и экспертной группой РСТ Кировской области в соответствии с Методическими рекомендациями по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования, введенными в действие распоряжением Минтранса России от 18.04.2013 № НА-37-р (далее – Методические рекомендации).

Учитывая, что сводный акт автоматизированного учета выполненной транспортной работы предоставлен администрацией муниципального образования «Город Киров» по предприятиям г. Кирова, а также тот факт, что объем оказываемых услуг перевозчиками г. Кирова является наибольшим, и составляет более 50% от объема транспортных услуг в целом по Кировской области, расчет тарифов произведен на основании заявлений АО «Автотранспортное предприятие», ООО «Автохозяйство», ОАО «КировПассажирАвтотранс».

Деятельность по осуществлению перевозок пассажиров в городе Кирове ведут АО «Автотранспортное предприятие» и ОАО «Автохозяйство» на основании договоров об осуществлении перевозок пассажиров транспортом общего пользования на территории муниципального образования «Город Киров» (договоры от 19.12.2014 № 04-411, от 19.12.2014 № 04-412, от 19.12.2014 № 04-413).

При расчете экспертами тарифов на услуги по перевозке пассажиров общественным транспортом в городском сообщении число перевозимых пассажиров принято в соответствии с предложением транспортных организаций на 2017 год (Таблица 1).

Таблица 1

Число перевозимых пассажиров автотранспортными предприятиями, оказывающих услуги по перевозке пассажиров в г. Кирове

чел.

Вид транспортного средства	По данным МБУ «Центральная диспетчерская служба городского пассажирского транспорта»		Предусмотрено в Муниципальной программе от 27.11.2015 № 4263-п на 2017 год	Предложение предприятий на 2017 год	Учтено в расчете РСТ КО на 2017 год
	2015 год	9 мес. 2016 года			
Троллейбусы (АО "АТП")	15 645 943	10 704 214	91 100 000	17 900 000	17 900 000
Автобусы (АО "АТП")	50 957 030	37 038 827		54 700 000	54 700 000
ООО "Автохозяство"	28 003 158	20439347		27 928 100	27 928 100
Итого	94 606 131	68 182 388	91 100 000	100 528 100	100 528 100

Величины удельных расходов при расчете затрат на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт автобусов (троллейбусов), на содержание контактно-кабельной сети городского электрического транспорта, на содержание службы движения, на содержание тяговых подстанций в соответствии с пунктом 10 настоящих Методических рекомендаций указаны по состоянию на начало 2013 года и пригодны к использованию до момента достижения индексом цен на соответствующие виды ресурсов величины 40 - 50%.

Для обоснования тарифов автотранспортными предприятиями представлена информация: планируемые расходы по статьям затрат и расчет экономически обоснованного тарифа на период регулирования, бухгалтерская и статистическая отчетность за 2015 год.

1. Расчет экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным и электрифицированным транспортом в городском сообщении на территории Кировской области.

Расчет необходимой валовой выручки для АО «Автотранспортное предприятие» и ООО «Автохозяство», осуществляющих регулярные перевозки пассажиров в городском сообщении, произведен экспертами по всей совокупности маршрутов, определенных муниципальными контрактами с перевозчиками (пункт 13 Методических рекомендаций).

1.1. При расчете экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении, выполняемые АО «Автотранспортное предприятие», расходы определены в размере:

- По статье «Заработная плата водителей и кондукторов» – 361 667 тыс. руб. в соответствии с пунктом 24 Методических рекомендаций, исходя из машино-часов работы подвижного состава – 984 421 час. и часовых величин оплаты труда водителя – 219,64 руб./час и кондуктора – 130,26 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области за 2015 год – 22 118 руб./мес., индексов потребительских цен: на 2016 год – 107,1%, на 2017 год – 104,7%, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 1,349 для водителей и 0,8 для кондукторов и годового фонда рабочего времени по предложению предприятия на 2016 год – 1973 час.

По статье «Отчисления на социальные нужды» – 115 936 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда водителей и кондукторов и процента отчислений на социальные

нужды (водители – 32,8%, кондукторы – 30,8%). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

По статье «Техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт (с учетом заработной платы ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды)» – 112 701,5 тыс. руб. в соответствии с пунктом 32 Методических рекомендаций исходя из удельного расхода на запасные части, в соответствии с таблицей 4.2 Методических рекомендаций в размере 2,21 руб. на километр пробега, общего пробега транспортных средств – 16 137 тыс. км. и поправочных коэффициентов, определенных в соответствии с Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Заработная плата ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды определена в соответствии с пунктом 31 Методических рекомендаций, исходя из общего пробега транспортных средств – 16 137 тыс.км.; часовой величины оплаты труда ремонтного рабочего – 146,54 руб./час., рассчитанной на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области за 2015 год – 22 118 руб./мес., индексов потребительских цен: на 2016 год – 107,1%, на 2017 год – 104,7%, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 0,9 для ремонтных рабочих и годового фонда рабочего времени по предложению предприятия – 1973 час; базовой удельной трудоемкости технического обслуживания – 9,03 час/1000 км. пробега, базовой удельной трудоемкости текущего ремонта – 7,50 час./1000 км. пробега, с учетом поправочных коэффициентов предусмотренных Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Отчисления на социальные нужды для ремонтных рабочих приняты экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда ремонтных рабочих и процента отчислений на социальные нужды - 30,8%. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

- По статье «Топливо (для рейсовых автобусов)» – 203 763 тыс. руб. в соответствии с п. 26 Методических рекомендаций на основании удельного расхода топлива на 100 км. в разрезе марок подвижного состава, в соответствии с нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-Р, и пробега транспортных средств на линии на период регулирования – 16 137 тыс. км. Цены на дизельное топливо приняты экспертами в соответствии с представленным в РСТ Кировской области последним платежным документом на приобретение топлива, с учетом отраслевого индекса цен производителей нефтепродуктов на 2017 год – 100,7%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР.

- По статье «Смазочные и другие эксплуатационные материалы» – 15 282 тыс. руб. в соответствии с пунктом 28 Методических рекомендаций в доле 0,075 от расходов на топливо для рейсовых автобусов.

- По статье «Износ и ремонт шин подвижного состава» – 13 646 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Методических рекомендаций на основании руководящего документа «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтрансом РФ 04.04.2002), пробега подвижного состава на линии – 16 137 тыс. км., с учетом поправочных коэффициентов, фактических цен шин в 2016 году, с учетом отраслевого индекса цен «Производство резиновых изделий» на 2017 год – 102,1%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР.

- По статье «Прочие расходы по обычным видам деятельности в сумме с косвенными расходами» – 215 638 тыс. руб. в соответствии с пунктом 38 Методических рекомендаций на основании установленного отношения суммы прочих расходов по обычным видам деятельности и косвенных расходов к переменным расходам в размере 0,63, который

определен по таблице 2 Методических рекомендаций в зависимости от пробега транспортных средств на линии. В составе переменных расходов учтены расходы на топливо для автобусов, расходы на смазочные и другие эксплуатационные материалы, расходы на износ и ремонт шин, расходы на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств.

- По статье «Амортизация» - 31 621 тыс. руб., в соответствии с ведомостью амортизации ОС за 2015 г., без учета постановки на баланс новых автобусов.

- По статье «Прибыль» – 102 209 тыс. руб. как произведение уровня рентабельности – 9,55%, и полной себестоимости, в соответствии с разделом IV Методических рекомендаций.

Рентабельность услуги сформирована из трех составляющих: рентабельность оборота в размере 4,8% (5,04% от себестоимости); инвестиционная составляющая на обновление подвижного состава, в размере 3,12% и инвестиционная составляющая на обновление пассивной части основных средств в размере – 1,39%.

В результате необходимая валовая выручка АО «Автотранспортное предприятие» оказывающего услуги по перевозке пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении определена в размере 1 172 464 тыс. руб. на пробег транспортных средств на линии.

Экономически обоснованный тариф на проезд пассажира автомобильным транспортом в городском сообщении определен в размере – 21,43 руб. за одну поездку в соответствии с пунктом 43 раздела V Методических рекомендаций исходя из величины необходимой валовой выручки и планируемого объема перевозок пассажиров в 2017 году – 54 700 тыс. пасс, по предложению регулируемой организации.

1.2. При расчете экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении, выполняемые ООО «Автохозяйство», расходы определены в размере:

- По статье «Заработная плата водителей и кондукторов» – 162 645 тыс. руб. в соответствии с пунктом 24 Методических рекомендаций, исходя из машино-часов работы подвижного состава – 436 340 час. и часовых величин оплаты труда водителя – 224,74 руб./час и кондуктора – 130,26 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области за 2015 год – 22 118 руб./мес., индексов потребительских цен: на 2016 год – 107,1%, на 2017 год – 104,7%, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 1,380 для водителей и 0,8 для кондукторов и годового фонда рабочего времени по предложению предприятия на 2017 год – 1973 час.

- По статье «Отчисления на социальные нужды» – 50 095 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда водителей и кондукторов и процента отчислений на социальные нужды (водители – 30,8%, кондукторы – 30,8%). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

По статье «Техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт (с учетом заработной платы ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды)» – 57 044 тыс. руб. в соответствии с пунктом 32 Методических рекомендаций исходя из удельного расхода на запасные части, в соответствии с таблицей 4.2 Методических рекомендаций в размере 2,21 руб. на километр пробега, общего пробега транспортных средств – 7 360,1 тыс. км. и поправочных коэффициентов, определенных в соответствии с Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Заработная плата ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды определена в соответствии с пунктом 31 Методических рекомендаций, исходя из общего

пробега транспортных средств – 7 360,1 тыс.км.; часовой величины оплаты труда ремонтного рабочего – 146,54 руб./час., рассчитанной на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области за 2015 год – 22 118 руб./мес., индексов потребительских цен: на 2016 год – 107,1%, на 2017 год – 104,7%, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 0,9 для ремонтных рабочих и годового фонда рабочего времени по предложению предприятия – 1973 час; базовой удельной трудоемкости технического обслуживания – 9,48 час/1000 км. пробега, базовой удельной трудоемкости текущего ремонта – 7,80 час./1000 км. пробега, с учетом поправочных коэффициентов предусмотренных Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Отчисления на социальные нужды для ремонтных рабочих приняты экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда ремонтных рабочих и процента отчислений на социальные нужды - 30,8%. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

- По статье «Топливо (для рейсовых автобусов)» – 117 588 тыс. руб. в соответствии с п. 26 Методических рекомендаций на основании удельного расхода топлива на 100 км. в разрезе марок подвижного состава, в соответствии с нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-Р, и пробега транспортных средств на линии на период регулирования – 7 360,1 тыс. км. ООО «Автохозяйство» не представило документально подтвержденной информации по ценам на горюче-смазочные материалы, поэтому цены на дизельное топливо приняты экспертами в соответствии с представленными ОАО «Автотранспортное предприятие» в РСТ Кировской области платежными документами на приобретение топлива, с учетом отраслевого индекса цен производителей нефтепродуктов на 2017 год – 100,7%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР.

- По статье «Смазочные и другие эксплуатационные материалы» – 8 819 тыс. руб. в соответствии с пунктом 28 Методических рекомендаций в доле 0,075 от расходов на топливо для рейсовых автобусов.

- По статье «Износ и ремонт шин подвижного состава» – 5 336 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Методических рекомендаций на основании руководящего документа «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтрансом РФ 04.04.2002), пробега подвижного состава на линии – 7 360 тыс. км., с учетом поправочных коэффициентов, фактических цен на шины в 2016 году, с учетом отраслевого индекса цен «Производство резиновых изделий» на 2017 год – 102,1%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР.

- По статье «Прочие расходы по обычным видам деятельности в сумме с косвенными расходами» – 118 936 тыс. руб. в соответствии с пунктом 38 Методических рекомендаций на основании установленного отношения суммы прочих расходов по обычным видам деятельности и косвенных расходов к переменным расходам в размере 0,63, который определен по таблице 2 Методических рекомендаций в зависимости от пробега транспортных средств на линии. В составе переменных расходов учтены расходы на топливо для автобусов, расходы на смазочные и другие эксплуатационные материалы, расходы на износ и ремонт шин, расходы на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств.

- По статье «Амортизация» - 8 352 тыс. руб. в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по сч.02 за 2014 г., без учета постановления на баланс новых автобусов.

- По статье «Прибыль» – 26 652 тыс. руб. как произведение уровня рентабельности – 5,04%, и полной себестоимости, в соответствии с разделом IV Методических рекомендаций.

Рентабельность услуги сформирована из трех составляющих: рентабельность оборота в размере 4,8% (5,04% от себестоимости); инвестиционная составляющая на обновление подвижного состава ООО «Автохозяйство» не заявлена; инвестиционная составляющая на обновление пассивной части основных средств ООО «Автохозяйство» не заявлена.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Автохозяйство» оказывающего услуги по перевозке пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении определена в размере 555 466 тыс. руб.

Экономически обоснованный тариф на проезд пассажира автомобильным транспортом в городском сообщении определен в размере – 19,89 руб. за одну поездку в соответствии с пунктом 43 раздела V Методических рекомендаций исходя из величины необходимой валовой выручки и планируемого объема перевозок пассажиров в 2017 году – 27 928 тыс. пасс. по предложению регулируемой организации.

1.3. Расчет экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа электрифицированным транспортом в городском сообщении на территории Кировской области.

При расчете экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа электрифицированным транспортом в городском сообщении, выполняемые АО «Автотранспортное предприятие», расходы определены в размере:

- По статье «Заработная плата водителей и кондукторов» – 111 175 тыс. руб. в соответствии с пунктом 24 Методических рекомендаций, исходя из машино-часов работы подвижного состава – 321 601 час. и часовых величин оплаты труда водителя – 198,97 руб./час и кондуктора – 130,26 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области за 2015 год – 22 118 руб./мес., индексов потребительских цен: на 2016 год – 107,1%, на 2017 год – 104,7%, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 1,2 для водителей и 0,8 для кондукторов и годового фонда рабочего времени по предложению предприятия на 2017 год – 1973 час.

- По статье «Отчисления на социальные нужды» – 36 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда водителей и кондукторов и процента отчислений на социальные нужды (водители – 34,8%, кондукторы – 30,8%). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

По статье «Техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт (с учетом заработной платы ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды)» – 51 199 тыс. руб. в соответствии с пунктом 32 Методических рекомендаций исходя из удельного расхода на запасные части, в соответствии с таблицей 4.2 Методических рекомендаций в размере 2 руб. на километр пробега, пробега транспортных средств на линии – 4 872 тыс. км. и поправочных коэффициентов, определенных в соответствии с Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Заработная плата ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды определена в соответствии с пунктом 31 Методических рекомендаций, исходя из пробега транспортных средств на линии – 4 872 тыс. км.; часовой величины оплаты труда ремонтного рабочего – 146,54 руб./час., рассчитанной на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области за 2015 год – 22 118 руб./мес., индексов потребительских цен: на 2016 год – 107,1%, на 2017 год – 104,7%, коэффициента Кзп, позволяющего определить

величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 0,9 для ремонтных рабочих и годового фонда рабочего времени по предложению предприятия – 1973 час; базовой удельной трудоемкости технического обслуживания – 25 час/1000 км. пробега, базовой удельной трудоемкости текущего ремонта – 8 час./1000 км. пробега с учетом поправочных коэффициентов предусмотренных Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Отчисления на социальные нужды для ремонтных рабочих приняты экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда ремонтных рабочих и процента отчислений на социальные нужды - 30,8%. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

- По статье «Электроэнергия на тягу (для троллейбусов)» – 39 661 тыс. руб. в соответствии с п.27 Методических рекомендаций на основании технологических норм расхода электроэнергии на электротягу троллейбусов, технологических норм расхода электроэнергии на вспомогательные нужды и отопление в зимнее время, средней массы троллейбуса с пассажирами, удельного расхода электроэнергии на километр пробега, цены за электроэнергию и поправочных коэффициентов, учитывающих потери в тяговых подстанциях, системе электроснабжения, прочее производственное потребление. Цена электроэнергии на период регулирования принята экспертами в размере 4,14 руб./кВтч. (с НДС), по предложению ОАО «Автотранспортное предприятие».

- По статье «Износ и ремонт шин подвижного состава» – 5 539,5 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Методических рекомендаций на основании руководящего документа «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтранс РФ 04.04.2002), пробега подвижного состава на линии – 4 872 тыс. км., с учетом поправочных коэффициентов, фактических цен на шины в 2016 году, с учетом отраслевого индекса цен «Производство резиновых изделий» на 2017 год – 102,1%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР.

- По статье «Прочие расходы по обычным видам деятельности в сумме с косвенными расходами» – 152 311 тыс. руб. Определены в соответствии с пунктом 38 Методических рекомендаций на основании установленного отношения суммы прочих расходов по обычным видам деятельности и косвенных расходов к переменным расходам в размере 1,58, определенного по таблице 2 Методических рекомендаций в зависимости от совокупного пробега транспортных средств. В составе переменных расходов учтены расходы на электроэнергию, расходы на износ и ремонт шин, расходы на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств.

- По статье «Амортизация» - 21 356 тыс. руб. в разрезе инвентарных номеров транспортных средств, в соответствии с ведомостью амортизации ОС за 2015 г., без учета постановки на баланс новых троллейбусов.

- По статье «Расходы на содержание контактно-кабельной сети городского электрического транспорта» - 19 243 тыс. руб. в соответствии с пунктом 34 Методических рекомендаций исходя из базовых удельных расходов на содержание контактно-кабельной сети – 127 тыс. руб./км., суммарной протяженности контактно-кабельной сети в однопутном исчислении – 112,1 км, поправочных коэффициентов и индексов цен производителей промышленной продукции на 2014, 2015, 2016 и 2017 годы, 106,1%, 112,5%, 103,2 и 104,5%, соответственно.

- По статье «Содержание службы движения» - 5 961 тыс. руб. в соответствии с пунктом 37 Методических рекомендаций исходя из базовых удельных расходов на содержание службы движения – 75 тыс. руб. на один троллейбус, количества троллейбусов – 95 шт., поправочного коэффициента, учитывающего соотношение среднемесячных номинальных заработных плат организаций всех отраслей экономики в Кировской области и Российской Федерации и индексов цен производителей



промышленной продукции на 2014, 2015, 2016 и 2017 годы, 106,1%, 112,5%, 103,2 и 104,5%, соответственно.

- По статье «Расходы на содержание тяговых подстанций» - 8 283 тыс. руб. в соответствии с пунктом 35 Методических рекомендаций исходя из базовых удельных расходов на содержание тяговых подстанций – 275 руб./кВт установленной мощности, мощности тяговых подстанций – 23 400 кВт и индексов цен производителей промышленной продукции на 2014, 2015, 2016 и 2017 годы, 106,1%, 112,5%, 103,2 и 104,5%, соответственно.

- По статье «Прибыль» – 36 855 тыс. руб. как произведение уровня рентабельности – 8,16%, и полной себестоимости, в соответствии с разделом IV Методических рекомендаций.

Рентабельность услуги сформирована из трех составляющих: рентабельность оборота в размере 4,8% (5,04% от себестоимости); инвестиционная составляющая на обновление подвижного состава в размере 3,12%; инвестиционная составляющая на обновление пассивной части основных средств АО «Автотранспортное предприятие» не заявлена.

В результате необходимая валовая выручка АО «Автотранспортное предприятие», оказывающего услуги по перевозке пассажиров, ручной клади и багажа электрифицированным транспортом в городском сообщении определена в размере 488 513 тыс. руб.

Экономически обоснованный тариф на проезд пассажира электрифицированным транспортом в городском сообщении определен в размере – 27,29 руб. за одну поездку в соответствии с пунктом 43 раздела V Методических рекомендаций исходя из величины необходимой валовой выручки и планируемого объема перевозок пассажиров в 2017 году – 17 900 тыс. пасс., по предложению АО «Автотранспортное предприятие».

Учитывая изложенное, средневзвешенный тариф по всем городским транспортным организациям составляет 22,05 руб. за одну поездку (Таблица 2).

С учетом округления, экспертная группа предлагает установить предельный максимальный тариф с 01.02.2017 года на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении в Кировской области в размере 22 руб. за одну поездку.

Таблица 2

Сводная таблица необходимой валовой выручки, объемов работ, тарифов в разрезе транспортных организаций и в среднем по городу Кирову учитываемых при расчете единого тарифа на перевозку пассажиров в городском сообщении в Кировской области

Статья	Ед.изм.	Предложение РСТ КО на 2017 год			
		АО "АТП" (автобусы)	АО "АТП" (троллейбусы)	ООО "Автохозяйство"	Итого
Расходы	тыс.руб.	1 070 254	451 658	528 813	2 050 725
Рентабельность	%	9,55%	8,16%	5,04%	8,1%
Прибыль	тыс.руб.	102 209	36 855	26 652	165 717
НВВ	тыс.руб.	1 172 464	488 513	555 466	2 216 442
Объем	тыс.чел.	54 700	17 900	27 928	100 528
Тариф	руб. за поездку	21,43	27,29	19,89	22,05
Пробег	тыс.км.	16 137	4 872	7 360	28 369
Машино-часы	час.	984 421	321 601	436 340	1 742 362

2. Расчет экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области.

При расчете экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении, выполняемые ОАО «КировПассажирАвтотранс», расходы определены в размере:

- По статье «Заработная плата водителей и кондукторов» – 88 983 тыс. руб. в соответствии с пунктом 24 Методических рекомендаций, исходя из машино-часов работы подвижного состава – 226 504 час. и часовых величин оплаты труда водителя – 243,89 руб./час и кондуктора – 130,26 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области за 2015 год – 22 118 руб./мес., индексов потребительских цен: на 2016 год – 107,1%, на 2017 год – 104,7%, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 1,47 для водителей и 0,8 для кондукторов и годового фонда рабочего времени в соответствии с календарем рабочего времени на 2016 год – 1973 часа.

По статье «Отчисления на социальные нужды» – 27 692 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда водителей и кондукторов и процента отчислений на социальные нужды (водители – 31,12%, кондукторы – 31,12%). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

По статье «Техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт (с учетом заработной платы ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды)» – 44 516 тыс. руб. в соответствии с пунктом 32 Методических рекомендаций исходя из удельного расхода на запасные части, в соответствии с таблицей 4.2 Методических рекомендаций в размере 2,42 руб. на километр пробега, пробега транспортных средств на линии – 5 586 тыс. км. и поправочных коэффициентов, определенных в соответствии с Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Заработная плата ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды определена в соответствии с пунктом 31 Методических рекомендаций, исходя из пробега транспортных средств на линии – 5 586 тыс. км.; часовой величины оплаты труда ремонтного рабочего – 136,60 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области за 2015 год – 22 118 руб./мес., индексов потребительских цен: на 2016 год – 107,1%, на 2017 год – 104,7%, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 0,9 для ремонтных рабочих и годового фонда рабочего времени в соответствии с календарем рабочего времени на 2017 год – 1973 час; базовой удельной трудоемкости технического обслуживания – 9,04 час/1000 км. пробега, базовой удельной трудоемкости текущего ремонта – 8,24 час./1000 км. пробега с учетом поправочных коэффициентов предусмотренных Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Отчисления на социальные нужды для ремонтных рабочих приняты экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда ремонтных рабочих и процента отчислений на социальные нужды - 30,8%. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

- По статье «Топливо (для рейсовых автобусов)» – 71 379 тыс. руб. в соответствии с п. 26 Методических рекомендаций на основании удельного расхода топлива на 100 км. в разрезе марок подвижного состава, в соответствии с нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-Р, и пробега транспортных средств на линии на период регулирования – 5 450 тыс. км. Цены на дизельное топливо приняты экспертами в

соответствии с представленным в РСТ Кировской области последним платежным документом на приобретение топлива, с учетом отраслевого индекса цен производителей нефтепродуктов на 2016 год – 103,3%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР.

- По статье «Смазочные и другие эксплуатационные материалы» – 5 457 тыс. руб. в соответствии с пунктом 28 Методических рекомендаций в доле 0,075 от расходов на топливо для рейсовых автобусов.

- По статье «Износ и ремонт шин подвижного состава» – 6 637,3 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Методических рекомендаций на основании руководящего документа «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтранс РФ 04.04.2002), пробега подвижного состава на линии – 5 586 тыс. км., с учетом поправочных коэффициентов, фактических цен на шины в 2016 году, с учетом отраслевого индекса цен «Производство резиновых изделий» на 2017 год – 102,1%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР.

- По статье «Прочие расходы по обычным видам деятельности в сумме с косвенными расходами» – 55 626 тыс. руб. в соответствии с пунктом 38 Методических рекомендаций на основании установленного отношения суммы прочих расходов по обычным видам деятельности и косвенных расходов к переменным расходам в размере 0,43, который определен по таблице 2 Методических рекомендаций в зависимости от пробега транспортных средств на линии. В составе переменных расходов учтены расходы на топливо для автобусов, расходы на смазочные и другие эксплуатационные материалы, расходы на износ и ремонт шин, расходы на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств.

- По статье «Амортизация» - 7 377 тыс. руб. по предложению предприятия.

- По статье «Прибыль» – 29 668 тыс. руб., как произведение уровня рентабельности – 5,04%, и полной себестоимости, в соответствии с разделом IV Методических рекомендаций.

Рентабельность услуги сформирована из трех составляющих: рентабельность оборота в размере 4,8% (5,04% от себестоимости); инвестиционная составляющая на обновление подвижного состава ОАО «КировПассажиравтотранс» не заявлена; инвестиционная составляющая на обновление пассивной части основных средств ОАО «КировПассажиравтотранс» не заявлена.

В результате необходимая валовая выручка ОАО «КировПассажиравтотранс», оказывающего услуги по перевозке пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении определена в размере 324 624 тыс. руб.

Предельный максимальный тариф на проезд пассажира автомобильным транспортом в пригородном сообщении определен в размере 3,51 руб. за пасс-километр в соответствии с пунктом 43 раздела V Методических рекомендаций исходя из величины необходимой валовой выручки и планируемого пассажирооборота в 2016 году – 92 406 тыс. пасс-километров, принятых экспертами исходя из фактического пассажирооборота за 9 мес. 2015 года.

Экспертная группа предлагает установить предельный максимальный тариф с 01.02.2017 года на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в пригородном сообщении в Кировской области в размере 3,51 руб. за один пассажиро-километр.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Зыков М.И., Земсков Д.Л., Исупов А.О.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить и ввести в действие с 01 февраля 2017 года тарифы на проезд пассажиров и провоз одного места ручной клади и багажа, разрешенных к провозу, в автомобильном и электрифицированном транспорте городского и пригородного сообщений согласно приложениям №№ 1, 2, 3 к настоящему решению.

2. Признать утратившим силу с 01 февраля 2017 года решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 21.12.2015 № 49/1-тр-2016 «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа в автомобильном и электрифицированном транспорте городского и пригородного сообщения на территории Кировской области».

#### 4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Обухова Александра Сергеевича, который доложил результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – эксперты) рассмотрела экономическую обоснованность расчетов тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Горэлектросеть» - на территории Кировской области, на 2017 год.

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Горэлектросеть» (далее – МУП «Горэлектросеть»).
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии.
- Юридический/почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Некрасова, д.69.
- ИНН 4346001502, КПП 434501001.
- Директор – Петропавловский Константин Михайлович, тел.: 56-40-19.
- Ответственное лицо: начальник ПЭО Попцов Владимир Иванович, тел.: 56-41-77, экономист ПЭО Юдникова Светлана Эдуардовна, тел.: 56-41-77.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2016 год	Заявляемые тарифы (без НДС) 2017 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	235 844,07 руб./МВт.мес.	385 237,84 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	332,35 руб./МВт.ч.	356,94 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	858,93 руб./МВт.ч.	1 237,69 руб./МВт.ч.

#### 2. Перечень основных нормативно-правовых актов, применяемых для формирования необходимой валовой выручки

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» на 2017 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2017 и 2019 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

#### 2. Анализ финансового состояния МУП «Горэлектросеть» на 31.12.2015 года

Анализ хозяйственной деятельности МУП «Горэлектросеть» за 2015 год произведен согласно бухгалтерской отчетности.

По данным **отчета о прибылях и убытках** за январь-декабрь 2015 года произведен анализ финансовых результатов МУП «Горэлектросеть».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 836 826 тыс. руб., по сравнению с предыдущим периодом (725 666 тыс. руб.) произошло увеличение на 15,3 %. В том числе выручка от реализации:

- передача электрической энергии – 749 268 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 82 651 тыс. руб.,
- прочие услуги – 4 907 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2014 годом также увеличилась на 13,6 %, и составила 621 469 тыс. руб., в том числе:

- передача электрической энергии – 614 643 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 6 265 тыс. руб.,
- прочие услуги – 561 тыс. руб.

В результате валовая прибыль составила 215 357 тыс. руб. По сравнению с предыдущим периодом – 2014 годом валовая прибыль увеличилась на 20,5%.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2015 году прибыли от продаж в размере 133 212 тыс. руб. Для сведения - в 2014 году прибыль получена в размере 103 664 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 35 247 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 21 050 тыс. руб. или на 27,4 % и составила 97 965 тыс. руб.

Чистая прибыль МУП «Горэлектросеть» за 2015 год составила 87 107 тыс. руб.

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2015 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса МУП «Горэлектросеть».

Валюта баланса МУП «Горэлектросеть» по состоянию на 31 декабря 2015 год составила 1 254 386 тыс. руб., или увеличилась по сравнению с состоянием на начало года на 7,4 %.

**Внеоборотные активы** на 31.12.2015 составили 1 236 576 тыс. руб., что составляет 86,3 % всех активов предприятия, в том числе основные средства 1 209 202 тыс. руб., прочие внеоборотные активы – 23 663 тыс. руб. и отложенные налоговые активы – 3 711 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась. Наибольшая часть внеоборотных активов представлена производственными основными средствами, что характеризует ориентацию предприятия на создания материальных условий расширения основной деятельности предприятия.

Увеличение внеоборотных активов на по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет увеличения основных средств.

**Оборотные активы** МУП «Горэлектросеть» на конец анализируемого периода составили 196 954 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 13,7 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период не потерпела значительных изменений. Так наибольший удельный вес в структуре оборотных активов приходится на запасы и дебиторскую задолженность.

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 36924 тыс. руб. или на 23,1 %. На данное увеличение оборотных активов повлияло увеличение запасов и дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2015 стоимость запасов составила 70 481 тыс. руб. (увеличение на 36 603 тыс. руб.) Дебиторская задолженность – 103 097 тыс. руб. (увеличение на 26 990 тыс. руб.).

Величина финансовых вложений на 31.12.2015 составила 2 500 тыс. руб. (на 31.12.2014 финансовые вложения составляли – 47 000 тыс. руб.).

Размер денежных средств на 31.12.2015 значительно увеличился - с 3 045 до 20 678 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 **собственный капитал и резервы** составили 1 199 964 тыс. руб. – это 83,7 % пассивов предприятия (по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2015 произошло увеличение - на 10,1 %), в том числе:

- уставный капитал – 150 000 тыс. руб.
- резервный капитал – 1186 тыс. руб.
- нераспределенная прибыль – 1 048 778 тыс. руб.

**Долгосрочные обязательства** общества состоят из отложенных налоговых обязательств и составили 47 444 тыс. руб.

Долгосрочных займов и кредитов МУП «Горэлектросеть» не имеет.

**Краткосрочные обязательства** на 31.12.2015 года составили 186 122 тыс. руб. что составляет 13,0 % всего капитала общества.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2015 составил 52,7 %, это произошло из-за увеличения кредиторской задолженности на 60 046 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 размер краткосрочных займов и кредитов МУП «Горэлектросеть» не имеет.

По состоянию на 31.12.2015 **чистые активы** МУП «Горэлектросеть» составили 1 199 964 тыс. руб. – рост на 109 743 тыс. руб. или на 10,1 процентов.

**По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости МУП «Горэлектросеть» за 2015 год.**

**Коэффициент автономии**, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5, означающее, что все обязательства предприятия могут быть покрыты его собственными средствами. Значение этого коэффициента для МУП «Горэлектросеть» составило 0,85, что свидетельствует о независимости предприятия от заемных источников финансирования.

**Коэффициент соотношения собственных и заемных средств** равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала составил 0,18 свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

**Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств** является показателем группы финансовой устойчивости предприятия, и показывает сколько оборотного капитала предприятия приходится на внеоборотные активы. Чем выше значение данного коэффициента, тем больше предприятие вкладывается в оборотные активы.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для МУП «Горэлектросеть» составил 0,16, что означает, что на предприятии доминируют внеоборотные активы.

**Коэффициент имущества производственного назначения**, равный отношению суммы стоимостей основных средств, капитальных вложений, оборудования, производственных запасов и незавершенного производства к итогу баланса – нетто (т. е.

за минусом убытков, задолженности учредителей по взносам в УК, стоимости акций, выкупленных у акционеров). Показывает долю имущества производственного назначения в активах предприятия. Нормальное ограничение  $\geq 0,5$ . Коэффициент имущества производственного назначения для МУП «Горэлектросеть» составил 0,89, что удовлетворяет нормативному условию.

Анализируя показатели финансовой устойчивости можно сделать вывод о независимости предприятия от заемных источников финансирования.

**Коэффициент абсолютной ликвидности** за анализируемый период снизился с 0,39 до 0,13, то есть МУП «Горэлектросеть» немедленно может покрыть 13 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя ниже нормы (не менее 0,15-0,20).

**Коэффициент критической ликвидности** характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. По данным МУП «Горэлектросеть» коэффициент составил 0,73 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности в полном объеме не могут покрывать текущие обязательства организации.

**Коэффициент текущей ликвидности** - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала). Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,13, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение от 1,5 до 2,5). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить краткосрочные обязательства в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние МУП «Горэлектросеть» является достаточно стабильным и финансово устойчивым. Деятельность предприятия за 2015 год была прибыльна.

### **3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2017 год**

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» на 2015 – 2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2017 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 213,02809 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 13,7 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,080; Птпр – 1,0; Птсо - 1,0.

### **4. Анализ производственных показателей**

Отпуск электроэнергии в сети МУП «Горэлектросеть» на регулируемый период заявлен в объеме 1 066,876 млн. кВтч., экспертной группой принят в объеме



1 098,852 млн. кВт.ч., с учетом предоставленной информации ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго».

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 150,543 млн. кВт.ч (13,7 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 948,310 млн. кВт.ч., в том числе транзит 948,310 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено (принято на заявленном уровне) в размере 196,347 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 26,899 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 169,447 МВт, в том числе транзит мощности 169,447 МВт.

Общая трансформаторная емкость (мощность) 730 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения (СН2 – 1 078,02 км, НН – 1 160,969 км).

Количество условных единиц определено с соответствии с п. 38 Основ ценообразования (на основании предоставленных данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства), информации о введенных объектах по выполняемым ТП, а так же с учетом предоставленной дополнительно информации об арендуемых и переданных в хоз. ведение объектам – 19 629,55 у.ед.

МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

### **5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год**

В соответствии с п. 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98 и пунктом 37 Основ ценообразования.

#### **5.1. Корректировка подконтрольных расходов**

На основании представленного МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» предложения на 2017 год, с учетом определенного экспертной группой увеличения активов и расходов на их содержание.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов на 2017 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов 213 028,09 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015;

2) Изменения ИПЦ на 2017 год с 105,8 % на 104,7 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Изменения планового ИПЦ на 2016 год с 107,4 % на 107,1 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

4) Индекса изменения количества активов на 2016 год – 8,31 %, и на 2017 год – 1,14% определенного с учетом увеличения активов.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2017 год экспертами определены в размере **250 850,51 тыс. руб.**

## **5.2. Корректировка неподконтрольных расходов**

**Неподконтрольные расходы** заявлены на 2017 год МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» в сумме 505 947,37 тыс. руб., на основании предоставленных материалов экспертной группой методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическим указаниями № 98 расходы определены в сумме 273 444,83 тыс. руб., в том числе:

- Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды», «Теплоэнергия» и «Водоснабжение, водоотведение» на 2017 год определены в сумме 1 036,10 тыс. рублей, 1 757,83 тыс. рублей и 130,37 тыс. рублей, соответственно с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, исходя из экономически обоснованных фактических (с учетом предоставленных анализу по счетам, оборотно-сальдовой ведомости (далее – ОСВ) и формы 1-П) расходов 2015 года с учетом индекса ИЦП и доли отнесения затрат (89,54 %) на регулируемый вид деятельности (передача).

- Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в соответствии с п. 28(5) Основ ценообразования в сумме 397,73 тыс. рублей, исходя из фактических расходов – фактически производимой оплаты по договорам сформированной на год (по ОСВ – карточка счета 20.01.1 за 2016 год), так предоставленные плановые значения (расходы по планируемым договорам аренды исключены, в связи с отсутствием подтверждающих документов, а так же исключены договора по которым отсутствует информация производимой оплате).

- Расходы по статье «Налоги» на 2017 год определены в соответствии Основами ценообразования экспертной группой в сумме 15 462,01 тыс. рублей (на основании предоставленных фактических данных, в том числе с учетом заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности), в том числе:

«Аренда за землю» определены в соответствии с п. 28 Основ ценообразования в сумме 1 130,32 тыс. рублей, (расходы на арендную плату за землю включены, на основании фактических расходов предшествующего периода (на уровне 2015 года, по ОСВ) и на основании предоставленных заключенных договоров аренды земли с последующим правом собственности;

«Налог на имущество» в сумме 13 988,00 тыс. рублей, определен на основании предоставленной остаточной стоимости по электросетевому оборудованию (согласно декларации на 2015 год и за 2 кв. 2016 года), сформированной с учетом бухгалтерских данных, и ставок определенных п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации на 2017 год и доли отнесения затрат (99,41 %) на регулируемые виды деятельности (передача и технологическое присоединение);

«Транспортный налог» в сумме 326,62 тыс. рублей на основании фактических расходов предшествующего периода (согласно ОСВ и налоговая декларация по транспортному налогу за 2015 год) и доли отнесения затрат на регулируемый вид деятельности (89,54%);

прочие платежи (плата за негативное воздействие (за сброс загрязняющих веществ) и плата за загрязнение среды в пределах норм (предельно допустимые выбросы)) в сумме 17,07 тыс. рублей на основании фактических расходов предшествующего периода и доли отнесения затрат на регулируемые виды деятельности (99,41 %), так же исключены расходы за загрязнение сверх норм.

- «Отчисления на социальные нужды» определены в сумме 44 871,82 тыс. рублей, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда и процента отчислений (30,4 %) определенный в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 0,4 %).

- «Прочие неподконтрольные расходы» определены в сумме 1 875,85 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:

установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства, заявленные в сумме 6 565,91 тыс. рублей, исключены в полном объеме так как указанные расходы при тарифном регулировании на 2015 год заявлялись и были учтены в полном объеме, в составе подконтрольных расходов (соответственно были учтены в базовом уровне ОНР) по подстатье «Работы и услуги производственного характера...» как расходы на услуги по согласованию проектов и геодезии в сумме 3 118,72 тыс. рублей, в т.ч. установление границ охранных зон - 2 904,537 тыс. рублей и учтены в составе фактических расходов за 2013 год в сумме 2 664,07 тыс. рублей (в т.ч. установление границ охранных зон - 2 461,81 тыс. рублей);

расходы на «Госпошлину за регистрацию договоров аренды земельных участков» расходы по на 2017 год определены в сумме 1 834,55 тыс. рублей исходя из фактических данных предшествующего периода (2015 год, по ОСВ);

расходы по «Межеванию границ землепользователей» определены в размере 41,30 тыс. рублей исходя из фактических данных предшествующего периода (2015 год, по ОСВ);

заявленные МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» «Резерв по сомнительной задолженности» и «Расходы, относящиеся к прошлым отчетным периодам» в сумме 21 357,93 тыс. рублей и 60,00 тыс. рублей соответственно, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования исключены в полном объеме, как не целесообразные и экономически необоснованные;

«Дивиденды по акциям» заявленные МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» в сумме 17 421,40 тыс. рублей расходы в соответствии с п. 7 Основ ценообразования исключены в полном объеме, как не предусмотренные законодательством о ценообразовании в сфере электроэнергетики и экономически необоснованные.

- Расходы по статье «Налог на прибыль» определены в сумме 5 518,23 тыс. рублей с учетом п. 20 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения (включена величина налога на прибыль организаций по регулируемым видам деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период (согласно расшифровки к отчету о финансовых результатах, формы № 2 за 2015 год) с учетом доли отнесения затрат (99,41 %)).

- «Выпадающие доходы/экономия средств, от технологического присоединения льготной категории заявителей» связанные с присоединением энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), выплатой процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, а так же расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определены экспертной группой на 2017 год в размере 59 220,08 тыс. рублей (исходя из плановых данных о присоединении и инвестиционной программе 2017 года).

- «Амортизация основных средств» принята на 2017 год в сумме 143 174,79 тыс. рублей (на заявленном уровне, по дополнительно предоставленной информации) с учетом предоставленной информации о расчете амортизации на 2016 год

исходя из фактических данных бухгалтерского учета и требований п. 27 Основ ценообразования.

«Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли» заявленные в сумме 64 743,04 тыс. рублей, с учетом п. 32 Основ ценообразования, исключены в полном объеме. Так согласно инвестиционной программе МУП «Горэлектросеть» на 2015 – 2019 годы приложения № 3 «Объем и источники финансирования инвестиционной программы...», определено 3-и источника финансирования: прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч. от технологического присоединения; амортизация и прочие собственные средства.

### **5.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования**

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена **«Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования», уменьшение НВВ** определено экспертами **в сумме 22 213,21 тыс. рублей, в том числе:**

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2015 году, не производилась, так как 2015 год являлся базовым;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2015 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2015 году, уменьшение на 33 527,43 тыс. рублей;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических (экономически обоснованных) значений указанного параметра - перерасход средств по неподконтрольным расходам за 2015 год в сумме 1 841,59 тыс. рублей (по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды», «Теплоэнергия», «Водоснабжение, водоотведение», «Плата за аренду имущества и лизинг», «Налоги», «Прочие неподконтрольные расходы (госпошлина за регистрацию договоров аренды земельных участков, межевание границ землепользователей, дивиденды по акциям)», «Налог на прибыль», «Амортизация основных средств»).

Корректировка по иным периодам за 2012 и 2013 годы (Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра), 2014 год (Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов), заявленная МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» экспертной группой исключена в полном объеме в соответствии с п. 9 Основ ценообразования и так как ранее при тарифном регулировании производились.

В результате **сумма валовой выручки**, необходимой на содержание по сетям МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» на 2017 год по расчету экспертов **составит 502 082,12 тыс. рублей** (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2017 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 502 082,12 тыс. рублей

Основных технико-экономических показатели и динамика расходов отображены в Приложении 1 к заключению.

### **6. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии**

В соответствии с разделом VIII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;

- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2017 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива (уровня потерь), утвержденного решением правления РСТ Кировской от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 272,07 руб./МВтч. (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2017 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» по состоянию на 01.11.2016, в размере 2 066,49 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 202,7 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,72 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2017 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точка отпуска – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2017 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»*	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	237 128,32	360,69	890,14
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	237 128,32	360,69	890,14

\* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Обухов А.С., Крупин М.А.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка»

Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю установить размер платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

Уполномоченного по делу Зыкину Наталью Сергеевну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – эксперты) провела корректировку ранее установленных долгосрочный тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Коммунэнерго», на 2017 год

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Коммунэнерго» (далее – ОАО «Коммунэнерго»)
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.
- Юридический адрес: 610035, г. Киров, пр. Солнечный, 4.
- ИНН 4346011123
- КПП 434501001
- Руководитель: генеральный директор Рябенко Виктор Николаевич
- Директор по экономике: Демакова Светлана Геннадьевна
- Долгосрочный период регулирования 2015-2019 год.
- Система налогообложения: общепринятая.
- Величины действующих и заявляемых тарифов:

Наименование	Утвержденные тарифы на 2016 год	Утвержденные тарифы на 2017 год	Заявляемые величины тарифов на 2017 год
<b>Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:</b>			
- ставка на содержание электрических сетей	385 049,50 руб./МВт в месяц	362 627,48 руб./МВт в месяц	415 860,42 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	449,02 руб./МВт.ч.	482,69 руб./МВт.ч.	484,94 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1714,93 руб./МВт.ч.	1674,89 руб./МВт.ч.	1852,15 руб./МВт.ч.

### **2. Перечень основных нормативно-правовых актов, применяемых для формирования необходимой валовой выручки**

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «Коммунэнерго» - на территории Кировской области, на 2017 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### 3. Оценка финансового состояния

Согласно представленной ОАО «Коммунэнерго» бухгалтерской отчетности за 2014 и 2015 годы финансовые результаты деятельности составили:

№ п/п	Виды деятельности	2014 год				2015 год			
		выручка, тыс. руб.	выручка без НДС, тыс. руб.	себестоимость, тыс. руб.	прибыль/убыток (+/-), тыс. руб.	выручка, тыс. руб.	выручка без НДС, тыс. руб.	себестоимость, тыс. руб.	прибыль/убыток (+/-), тыс. руб.
1	услуги по передаче электрической энергии и мощности	1 210 865,9	1 026 157,6	1 003 655,7	22 501,9	1 332 558,0	1 129 286,4	998 801,2	130 485,2
2	технологические присоединения к электрическим сетям	14 334,3	12 147,7	18 347,9	-6 200,1	34 271,6	29 043,7	17 277,3	11 766,4
3	услуги по передаче тепловой энергии	9 728,8	8 244,7	6 780,7	1 464,0	9 538,5	8 083,4	7 252,9	830,5
4	услуги по теплоснабжению	463 799,7	393 050,6	415 083,8	-22 033,2	367 210,3	311 195,1	307 938,6	3 256,5
5	услуги по горячему водоснабжению	9 445,0	8 004,2	10 676,6	-2 672,3	2 628,3	2 227,4	2 644,3	-416,9
6	подключение к системе теплоснабжения	2,8	2,3	29,5	-27,2	35,5	30,1	100,2	-70,1
7	прочие нерегулируемые виды деятельности	48 200,3	40 847,7	7 539,1	33 308,6	42 231,7	35 789,5	21 848,9	13 940,6
	ИТОГО	1 756 376,8	1 488 454,9	1 462 113,2	26 341,7	1 788 473,8	1 515 655,7	1 355 863,3	159 792,4

По данным отчета о прибылях и убытках произведен анализ финансовых результатов ОАО «Коммунэнерго».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 1 515 656 тыс. руб., что на 1,8 % выше по сравнению с предыдущим периодом (1 488 454 тыс. руб.)

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 1 355 864 тыс. руб., по сравнению с 2014 годом (1 462 113 тыс. руб.) снизилась на 7,3 %.

В результате валовая прибыль за 2015 год составила 159 792 тыс. руб., в том числе по виду деятельности передача электрической энергии - 130 485,2 тыс. руб. Произошло значительное увеличение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом (в 6 раз). Для сведения - в 2014 году была получена валовая прибыль в размере 26 341 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 32 234 тыс. руб.

За 2015 год образовалась прибыль до налогообложения в размере 127 558 тыс. руб., в 2014 году – убыток до налогообложения составил 114 609 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2015 год сложилась в размере 92 581 тыс. руб., в том числе по виду деятельности передача электрической энергии - 76 298,0 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ОАО «Коммунэнерго».

Валюта баланса ОАО «Коммунэнерго» по состоянию на 31 декабря 2015 год составила 1 855 410 тыс. руб., увеличение по сравнению с состоянием на начало года – 6,1 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2015 составили 1 165 451 тыс. руб., что составляет 62,8 % всех активов Общества, в том числе основные средства 1 015 436 тыс. руб., финансовые вложения 150 010 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (87,1 % в структуре внеоборотных активов).

Увеличение внеоборотных активов по сравнению с предыдущим периодом составило 0,9 %.

Оборотные активы ОАО «Коммунэнерго» на конец анализируемого периода составили 689 959 тыс. руб., их доля в структуре всех активов общества составляет 37,2 %.



В целом оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 96 567 тыс. руб. или на 16,3 %. На данное увеличение оборотных активов повлияло увеличение размера дебиторской задолженности и возникновение финансовых вложений.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась.

Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (68,1 % в структуре оборотных активов).

По состоянию на 31.12.2015 стоимость запасов составила 111 629 тыс. руб.

Размер НДС на конец анализируемого периода составил 46 513 тыс. руб. (рост на 5 819 тыс. руб. или 14,3%).

Дебиторская задолженность увеличилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 470 090 тыс. руб. (увеличение на 30 053 тыс. руб. или на 6,8%).

Размер денежных средств на 31.12.2014 составил 589 тыс. руб.

Прочие оборотные активам составили 1 138 тыс. руб.

За анализируемый период возникли финансовые вложения в размере 60 000 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 собственный капитал и резервы составили 756 213 тыс. руб. – 40,8 % пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2015 составило 14,0 %, это произошло за счет образовавшейся нераспределенной прибыли в сумме 71 222 тыс. руб.

Уставный капитал составляет 40 603 тыс. руб. (2,2 % пассивов предприятия), величина переоценки внеоборотных активов 641 259 тыс. руб. (34,6 % пассивов предприятия), резервный капитал 3 129 тыс. руб. (0,2 % пассивов предприятия), нераспределенная прибыль 71 222 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства общества составили 266 923 тыс. руб., в том числе долгосрочные заемные средства в размере 90 630 тыс. руб., отложенные налоговые обязательства – 10 781 тыс. руб. и прочие долгосрочные обязательства – 165 512 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2015 года составили 832 274 тыс. руб. что составляет 44,9 % всего капитала общества.

Увеличение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2015 составило 100 170 тыс. руб. или 13,7 %, это произошло из-за увеличения кредиторской задолженности на 117 818 тыс. руб. (24,7 %) и снижения величины краткосрочных кредитов и займов на 25 079 тыс. руб. (12,2 %).

По состоянию на 31.12.2015 чистые активы ОАО «Коммунэнерго» составили 756 213 тыс. руб. – увеличение по сравнению с предыдущим периодом на 92 718 тыс. руб. или на 14,0 процентов.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «Коммунэнерго» за 2015 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5. Чем меньше значение коэффициента, тем в большей степени организация зависима от заемных источников финансирования, тем менее устойчивое у нее финансовое положение. Значение этого коэффициента для ОАО «Коммунэнерго» составило 0,44, что свидетельствует о финансовой зависимости предприятия.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств. Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ОАО «Коммунэнерго» составил 1,28, что свидетельствует о зависимости общества от внешних факторов

(внешнего капитала). По сравнению с прошлым годом данный показатель снизился с 1,45 до 1,28.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками, равный отношению величины собственных оборотных средств к стоимости запасов и затрат предприятия. Нормативное значение показателя должно находиться в диапазоне 0,6-0,8. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для ОАО «Коммунэнерго» равен -2,23, что ниже нормативного.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам). За анализируемый период коэффициент абсолютной ликвидности вырос с 0,00 до 0,08. Данный показатель ниже нормальных значений (не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о явной нехватке денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная неликвидность).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. По данным ОАО «Коммунэнерго» коэффициент составил 0,69 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности не в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала). Коэффициент текущей ликвидности составляет 0,89, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о недостаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «Коммунэнерго» является финансово зависимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов, а также имеет низкую финансовую устойчивость и низкую платежеспособность. Также следует отметить низкую ликвидность баланса, т.е. низкую способность предприятия выполнять свои краткосрочные обязательства.

По результатам деятельности за 2015 год предприятие было прибыльно.

#### **4. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2017 год**

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для ОАО «Коммунэнерго» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

С 1 января 2015 года для ОАО «Коммунэнерго» решением правления РСТ Кировской области № 50/1-ээ-2015 от 30.12.2014 утверждены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на второй долгосрочный период регулирования (2015-2019 годы) на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

С 1 июля 2015 года для ОАО «Коммунэнерго» решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015 «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области» внесены изменения в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй долгосрочный период регулирования (2015-2019 годы).

Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ОАО «Коммунэнерго» утверждены на 2015-2019 годы вышеуказанным решением правления РСТ Кировской области, и в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2017 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 476 350,0 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 17,66 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,043; Птпр – 0,0000; Птсо - 0,8975.

### **5. Анализ производственных показателей**

В соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2017 год отпуск электроэнергии в сети ОАО «Коммунэнерго» на регулируемый период принят в объеме 846,861 млн. кВт.ч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации в размере 149,556 млн. кВт.ч (17,66 %), в том числе транзит – 149,556 млн. кВт.ч.

Сальдированный переток электроэнергии составит 697,306 млн. кВт.ч., в том числе объем транзита электрической энергии 697,306 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть принято в размере 228,655 МВт. Потери мощности в сети составляют – 40,381 МВт, в том числе транзит – 40,381 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 188,275 МВт, в том числе транзит мощности 188,275 МВт.

Количество условных единиц по сравнению с предыдущим периодом регулирования увеличилось и составило – 20 459,5 у.ед.

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет более 10,00 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН1 – 10,2 км, СН2 – 1220,6 км, НН – 2959,9 км.

ОАО «Коммунэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

### **6. Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год**

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98 и пунктом 37 Основ ценообразования.

#### **6.1. Корректировка подконтрольных расходов**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ОАО «Коммунэнерго» на 2017 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов 476 350,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 50/1-ээ-2015 от 30.12.2014 (с учетом внесенных изменений решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015);

2) Изменения ИПЦ на 2017 год с 105,8 % на 104,7 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Изменения планового ИПЦ на 2016 год с 107,4 % на 107,1 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

4) Индекса изменения количества активов на 2017 год – 1,68 %,

В результате Подконтрольные расходы на 2017 год экспертами определены в размере 531 971,0 тыс. руб.

## **6.2. Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы на 2017 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 349 851,9 тыс. руб.

Расходы по статьям «Электроэнергия на хозяйственные нужды» и «Теплоэнергия» определены экспертной группой исходя из фактических данных за 2015 год с учетом индексов дефляторов на 2016 и 2017 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 13 079,7 и 8 064,8 тыс. руб., соответственно.

Плата за аренду имуществом заявлена сетевой организацией в размере 5 303,0 тыс. руб. В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. В результате, проанализировав представленные сетевой организацией договора аренды, расходы по арендной плате на 2017 год определены экспертной группой в сумме 5 090,6 тыс. руб. Из заявленных расходов исключена величина арендной платы за электросетевое оборудование, арендуемое у ОАО «Аэропорт Победилово», в связи с расторжением договора.

Расходы по налогам определены экспертами в размере 11 000,6 тыс. руб., в том числе:

- арендная плата за землю определена экспертами на основании представленной сетевой организацией расшифровки арендных платежей по объектам с учетом распределения данных расходов на регулируемый вид деятельности – передача электрической энергии в доле определенной учетной политикой предприятия (общепроизводственные расходы – 95%, общехозяйственные – 97%) в размере 786,0 тыс. руб.;

- налог на землю принят на заявленном сетевой организацией уровне в размере 87,8 тыс. руб.;

- налог на имущество определен на основе фактических данных за 2016 год и изменения налоговых ставок в соответствии с ст. 380 Налогового кодекса РФ (часть II) без учета ввода основных фондов в 2017 году в связи с отсутствием инвестиционной программы в размере 9 165,8 тыс. руб.;

- транспортный налог принят на заявленном уровне – 512,0 тыс. руб. на основании представленного расчета в разрезе районных МПЭС и единиц транспортных средств;

- прочие налоги и сборы в размере платы за негативное воздействие на окружающую среду приняты на заявленном уровне в размере 449,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2017 год определены экспертами исходя из скорректированной суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,4%) в сумме 111 786,3 тыс. руб. В соответствии со ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации и Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»

Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30 процентов, расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний учтены экспертами в размере 0,4 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Прочие неподконтрольные расходы заявлены в размере расходов на уплату процентов за пользование заемными средствами – 13 130,0 тыс. руб.

Перечень расходов, учитываемых при расчете неподконтрольных расходов, приведен в пункте 11 Методических указаний N 98-э, в том числе учитываются расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

В соответствии с Основами ценообразования расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, включаются в необходимую валовую выручку сетевой организации при привлечении заемных средств на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства.

В результате отсутствия утвержденной инвестиционной программы ОАО «Коммуналэнерго» на 2017 год, расходы на уплату процентов за пользование заемными средствами исключены экспертами в полном объеме.

В ходе проведения экспертизы сетевой организацией дополнительно заявлена величина по налогу на прибыль в размере 17 321,7 тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электрической энергии» – 16 046,0 тыс. руб. и «Технологическое присоединение» - 1275,7 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина **налога на прибыль** организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Кроме того, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 в региональную службу по тарифам ОАО «Коммуналэнерго» представлена отчетность по формам Приложения к порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии за 2015 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 17 321,7 тыс. руб., по технологическому присоединению – 1275,7 тыс. руб., по прочим видам деятельности – 16 046,0 тыс. руб.

Таким образом, включение в неподконтрольные расходы расходов по статье «Налог на прибыль» определено экспертами на заявленном сетевой организацией уровне – 17 321,7 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов заявлен ОАО «Коммуналэнерго», в размере 64 419,6 тыс. руб., в том числе:

1. Размер выпадающих доходов на 2017 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (Льготная категория) – 43 966,7 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (за исключением льготной категории Заявителей) – 4 800,0 тыс. руб.

3. Размер выпадающих доходов, связанных с предоставлением Заявителям беспроцентной рассрочки в размере 95% платы за технологическое присоединение мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт – 861,4 тыс. руб.

4. Размер выпадающих доходов по виду деятельности, выполненный на основании недополучения полезного отпуска, утвержденного тарифным решением на 2015 год, и

выручки по виду деятельности "Услуги по передаче электрической энергии" за 2015 год – 14 791,5 тыс. руб.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования размер выпадающих доходов определен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 №... «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год» выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго», и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, утверждены в сумме 52 650,3 тыс. руб., в том числе:

- расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2017 год – 48 584,6 тыс. руб.;

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 3 436,5 тыс. руб.;

- расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки – 629,2 тыс. руб.

Заявленные ОАО «Коммунэнерго» выпадающие доходы, связанные с недополучением товарной продукции в 2015 году в связи с отклонением объема фактического полезного (696,779 млн. кВт.ч.) от утвержденного полезного отпуска (705,982 млн. кВт.ч.), приняты экспертной группой на заявленном сетевой организацией уровне в размере 14 791,5 тыс. руб. исходя из расчета отклонения по полугодиям.

Всего выпадающие доходы на 2017 год определены экспертами в размере 67 441,8 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» определена экспертами в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования.

В связи с изменениями, (введенными Постановлением Правительства РФ от 11.06.2014 N 542), внесенными в пункт 27 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в учетную политику Общества внесены изменения (Распоряжение ОАО «Коммунэнерго» № 23 от 26.01.2015), согласно которым по основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2015 года, норма амортизации рассчитывается исходя из максимального срока полезного использования, установленного "Классификацией" основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

В ходе проведения экспертизы сетевой организацией дополнительно представлен расчет амортизации по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» на 2017 год на основании фактических амортизационных отчислений за 2016 год (с учетом введенных объектов на октябрь 2016 года).

Амортизационные отчисления на основные фонды, планируемые к вводу в 2017 году, не учтены экспертами, в результате отсутствия подтверждающих документов.

В результате величина амортизационных отчислений на 2017 год определена экспертами в размере 116 066,50 тыс. руб.

### **6.3. Корректировка необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования**

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена «Корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по факту за предшествующие периоды регулирования», уменьшение НВВ определено экспертами в сумме 21 800,5 тыс. рублей, в том числе:

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2015 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2015 году, уменьшение на 23 320,6 тыс. рублей;

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2015 году, не производилась, так как 2015 год являлся базовым;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2015 год определена экспертной группой в размере – 1520,1 тыс. руб., в том числе:

1) за счет экономии средств по статьям затрат:

- электроэнергия на хозяйственные нужды – 807,9 тыс. руб.,
- тепловая энергия – 1641,3 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды (ЕСН) – 7 014,2 тыс. руб.,
- выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования – 26 257,8 тыс. руб.;

2) за счет перерасхода по статьям затрат:

- налоги – 793,0 тыс. руб.,
  - прочие неподконтрольные расходы (проценты за пользование заемными средствами) – 7 252,2 тыс. руб.,
  - налог на прибыль – 15 101,3 тыс. руб.,
  - амортизация основных средств – 14 094,9 тыс. руб.
  - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли – 0,0 тыс. руб.
- (заявленное ОАО «Коммунэнерго» превышение фактических расходов над утвержденным уровнем не учтено экспертами в результате выполнения сетевой организацией мероприятий, не входящих в утвержденную инвестиционную программу на 2015 год по данному источнику финансирования).

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ОАО «Коммунэнерго» на 2017 год по расчету экспертов 860 022,3 тыс. руб. (приложение №1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2017 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 860 022,3 тыс. руб.

Технико-экономические показатели и динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования отражены в Приложении № 1.

### **7. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии**

В соответствии с разделом VIII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2017 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива (уровня потерь), утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 50/1-ээ-2015 от 30.12.2014 (с учетом внесенных изменений решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015).

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 272,07 руб./МВтч. (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2017 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» по состоянию на 01.11.2016, в размере 2 066,49 руб./МВт.ч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 202,70 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,16 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,72 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2017 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точка отпуска – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.



В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2017 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
ОАО «Коммунэнерго» *	380 659,46	487,31	1720,66
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	380 659,46	487,31	1720,66

\* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Зыкина Н.С., Рябенко В.Н., Петроенко Г.В., Демакова С.Г.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю установить размер платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

Уполномоченного по делу Зыкину Наталью Сергеевну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – эксперты) провела корректировку ранее установленных долгосрочный тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», на 2017 год

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (далее – ООО «РСК»)
- Юридический адрес: г. Киров, ул. Калинина, 38
- Почтовый адрес: г. Киров, ул. Чернышевского, 35-б
- ИНН/КПП 4345278727/434501001
- Директор – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел.: 41-15-20
- Контактное лицо – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел.: 41-15-20
- Долгосрочный период регулирования – 2015-2019
- Система налогообложения – общепринятая система налогообложения

Наименование	Утвержденные тарифы на 2016 год (без НДС)	Заявленные тарифы на 2017 год (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	239 399,12 руб./МВт.мес.	407 341,83 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	388,13 руб./МВт.ч.	457,37 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1532,63 руб./МВт.ч.	2303,02 руб./МВт.ч.

### **2. Перечень основных нормативно-правовых актов, применяемых для формирования необходимой валовой выручки**

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «РСК» - на территории Кировской области, на 2017 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **3. Оценка финансового состояния**

Анализ хозяйственной деятельности ООО «РСК» за 2015 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2015 года произведен анализ финансовых результатов ООО «РСК».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 81 497 тыс. руб., что на 3,8 % выше по сравнению с предыдущим периодом (78 509 тыс. руб.). В том числе выручка от реализации:

- передача электрической энергии – 39 070 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 76 тыс. руб.,
- продажа – 42 177 тыс. руб.,
- бездоговорное присоединение – 54 тыс. руб.,
- сдача в аренду оборудования – 93 тыс. руб.,
- прочая деятельность – 27 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2014 годом увеличилась на 14,9 %, и составила 61 704 тыс. руб., в том числе:

- передача электрической энергии – 31 334 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 27 тыс. руб.,
- продажа – 30 343 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2015 год составила 19 793 тыс. руб.

Управленческие расходы составили 9 943 тыс. руб.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2015 году прибыли от продаж в размере 9 850 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения снизилась по сравнению с предшествующим периодом и составила 7 172 тыс. руб.

Чистая прибыль ООО «РСК» за 2015 год составила 5 730 тыс. руб., чистая прибыль за 2014 год составила 12 556 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ООО «РСК».

Валюта баланса ООО «РСК» по состоянию на 31 декабря 2015 год составила 50 551 тыс. руб., увеличение по сравнению с состоянием на начало года – 13,8 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2015 составили 38 590 тыс. руб., что составляет 76,3 % всех активов Общества, в том числе основные средства 36 490 тыс. руб., отложенные налоговые активы 2100 тыс. руб. Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства.

Оборотные активы ООО «РСК» на конец анализируемого периода составили 11 961 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2015 года в структуре всех активов общества составляет 23,7 %. Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась, наибольший удельный вес занимает дебиторская задолженность.

По состоянию на 31.12.2015 собственный капитал и резервы составили 24 965 тыс. руб. – 49,4 % пассивов предприятия, снижение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2015 произошло за счет снижения нераспределенной прибыли.

Долгосрочные обязательства общества на 31.12.2015 составили 0,0 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2015 года составили 25 576 тыс. руб. что составляет 50,6 % всего капитала общества. Увеличение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2015 произошло за счет привлечения краткосрочных заемных обязательств в размере 8 776 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 чистые активы ООО «РСК» составили 24 975 тыс. руб.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ООО «РСК» за 2015 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств для ООО «РСК» составил 0,52, что свидетельствует о финансовой независимости предприятия от заемных средств. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5.

Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ООО «РСК» составил 0,92 свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала) и финансовой устойчивости. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ООО «РСК» составил 0,31, что означает, что на предприятии доминируют внеоборотные активы.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для ООО «РСК» равен -4,57, что ниже нормативного.

На данном предприятии коэффициент имущества производственного назначения составил 0,76 и 0,77 на начало и конец года соответственно, удовлетворяет нормативному условию. Нормальное ограничение  $\geq 0,5$ .

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам). Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,07 до 0,04, то есть ООО «РСК» немедленно может покрыть только 4 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя менее нормы (норма не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о явной нехватке денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная неликвидность).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. По данным ООО «РСК» коэффициент составил 0,38 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности не в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала). Коэффициент текущей ликвидности для ООО «РСК» составляет 0,49, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о недостаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе.

Учитывая вышеизложенное, ООО «РСК» является финансово независимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов, однако имеет низкую финансовую устойчивость и низкую платежеспособность. Также следует отметить низкую ликвидность баланса, т.е. низкую способность предприятия выполнять свои краткосрочные обязательства.

#### **4. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2017 год**

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для ООО «РСК» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «РСК» на 2015-2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015 (с учетом внесенных изменений Решением

правления РСТ Кировской области от 25.12.2015 № 50/3-ээ-2016), которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2017 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 11 046,4 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 15,64 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,029; Птпр – 1,000; Птсо - 0,985.

### **5. Анализ производственных показателей**

Отпуск электроэнергии в сеть ООО «РСК» на территории Кировской области на регулируемый период определен экспертной группой в соответствии с представленным филиалом «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» прогнозным объемом отпуска электрической энергии на 2017 год. В результате отпуск электроэнергии в сети ООО «РСК» на территории Кировской области на регулируемый период определен в объеме 31,094 млн. кВт.ч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования для ООО «РСК» в размере 4,863 млн. кВт.ч, в том числе транзит – 4,863млн. кВт.ч.

Сальдированный переток электроэнергии в соответствии с прогнозными данными филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» составил 26,231 млн. кВт.ч., в том числе объем транзита электрической энергии – 26,231 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть принято в размере 11,740 МВт.

Потери мощности в сети в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют – 1,836 МВт, в том числе транзит – 1,836 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 9,904 МВт, в том числе транзит мощности 9,904 МВт.

Количество условных единиц по сравнению с предыдущим периодом регулирования изменилось и составляет – 849,31 у.ед. Увеличение произошло за счет аренды сетевого оборудования по договору аренды, заключенному с ООО «Движение-Автомасла», приобретения сетевого оборудования по договору купли-продажи с гр. Широковым П.М. и реконструкции собственных объектов.

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет более 10,00 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 – 19,29 км, НН – 43,156 км.

ООО «РСК» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

### **6. Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год**

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный

период регулирования, в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98 и пунктом 37 Основ ценообразования.

### **6.1. Корректировка подконтрольных расходов**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «РСК» на 2017 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015 (с учетом внесенных изменений Решением правления РСТ Кировской области от 25.12.2015 № 50/3-ээ-2016) в размере 11 046,4 тыс. руб.;

2) Изменения ИПЦ на 2017 год с 105,8 % на 104,7 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Изменения планового ИПЦ на 2016 год с 107,4 % на 107,1 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

4) Индекса изменения количества активов на 2017 год – 3,07 %. Увеличение произошло за счет аренды сетевого оборудования по договору аренды, заключенному с ООО «Движение-Автомасла», приобретения сетевого оборудования по договору купли-продажи с гр. Широковым П.М. и реконструкции собственных объектов.

В результате *Подконтрольные расходы* на 2017 год экспертами определены в размере **14 147,6 тыс. руб.**

### **6.2. Корректировка неподконтрольных расходов**

*Неподконтрольные расходы* на 2017 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме **16 571,8 тыс. руб.**

*Плата за аренду имуществом* заявлена сетевой организацией в размере 1 598,8 тыс. руб. В ходе проведения экспертизы экспертной группой проанализированы представленные договора аренды, в результате чего расходы по арендной плате определены на 2017 год в сумме 1 281,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Величина арендной платы по договору аренды нежилого помещения (г. Киров, ул. Производственная, 29), заключенного с индивидуальным предпринимателем Шишкиным Д.А. определена экспертами на заявленном сетевой организацией уровне в размере 32,2 тыс. руб.

Заявленные ООО «РСК» расходы по договору найма жилого помещения, заключенного с Шиховым А.И., для проживания работников, относимые к регулируемому виду деятельности, в размере 180,0 тыс. руб., исключены экспертной группой из необходимой валовой выручки в полном объеме, в виду нецелесообразности отнесения данных расходов к регулируемому виду деятельности. Наем жилых помещений для сотрудников является удовлетворением собственных жилищных нужд, и включение заявленной ООО «РСК» величины арендной платы за наем жилого помещения в расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, противоречит Основам ценообразования.

Расходы по аренде нежилого помещения (п. Лесной, ул. Ленина, 24), согласно заключенному договору аренды с Администрацией Лесного городского поселения, включены экспертами на основании представленного сетевой организацией расчета арендной платы, определенной исходя из кадастровой стоимости объекта и максимального срока полезного использования, в размере 19,3 тыс. руб.

Расходы по договору аренды электросетевого оборудования, заключенного с ООО «Движение-Автомасла» в размере 86,4 тыс. руб. не подтверждены сетевой организацией в

соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в результате исключены экспертами в полном объеме.

Расходы по договорам аренды, заключенные с ООО «Димет М» (аренда электросетевого оборудования), в размере 508,5 тыс. руб., с ООО «МП «Наш дом» (производственное помещение, находящееся в пгт Мирный) в размере 99,0 тыс. руб., с Кулалаевым В.А. (аренда транспортного средства) в размере 82,8 тыс. руб. определены сетевой организацией в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и приняты экспертами на заявленном уровне.

Затраты на аренду офиса приняты экспертами на заявленном уровне в размере 540,0 тыс. руб. В предыдущие периоды регулирования расходы на аренду распределялись в долях на соответствующий вид деятельности согласно учетной политике предприятия. С 2016 года сетевая организация осуществляет только деятельность по передаче электрической энергии, таким образом, расходы на аренду офиса в полном объеме относятся на регулируемый вид деятельности – передача электрической энергии.

**Расходы по налогам** определены экспертами на заявленном сетевой организацией уровне – 332,8 тыс. руб., в том числе:

- аренда за землю – 0,7 тыс. руб.,
- налог на имущество – 319,1 тыс. руб.,
- транспортный налог – 13,0 тыс. руб.

**Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды»** на 2017 год определены экспертами исходя из скорректированной суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (32,3%) в сумме 2 252,9 тыс. руб. В соответствии со ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30 процентов, расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний учтены экспертами в размере 2,3 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

**Прочие неподконтрольные расходы** заявлены ООО «РСК» в размере 2 270,2 тыс. руб., в том числе:

- расходы на установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства – 412,0 тыс. руб.,
- расходы на сертификацию электроэнергии – 1845,6 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы экспертами сетевой организацией представлено три коммерческих предложения организаций г. Кирова, осуществляющих услуги по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства по состоянию на 1 квартал 2016 года.

В результате определения средней цены исходя из трех коммерческих предложений сумма затрат на установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства с внесением сведений в государственный кадастр недвижимости с учетом индексом потребительских цен на 2017 год (1,047) определены экспертами в размере 384,6 тыс. руб.

ООО «РСК» планирует произвести работы по сертификации электроэнергии по 16 центрам питания согласно приложенному сетевой организацией перечню центров питания.

В соответствии с Постановлением Госстандарта РФ от 16.07.1999 № 36 «О правилах проведения сертификации электрооборудования» испытания электрической энергии для сертификации проводит аккредитованная испытательная лаборатория (центр) в контрольных пунктах распределительных электрических сетей (центрах питания), выбираемых из числа заявленных энергоснабжающей организацией на сертификацию электрической энергии. При этом число распределительных электрических сетей (центров питания), указываемых органом по сертификации в решении по заявке, не должно, как

правило, превышать 5% от числа распределительных электрических сетей (центров питания), заявленных на сертификацию, и должно составлять не менее:

- одной (одного) - при числе заявленных на сертификацию от двух до десяти;
- двух - при числе заявленных на сертификацию от одиннадцати до пятидесяти;
- трех - при числе заявленных на сертификацию свыше пятидесяти.

Таким образом, в соответствии с вышеуказанным Постановлением Госстандарта РФ и заявленным количеством центров питания ООО «РСК» (16), испытания электрической энергии для сертификации можно проводить органом сертификации в двух центрах питания.

Сертификация электрической энергии включает в себя проведение трех измерений по каждому из выбранных центров питания, в результате необходимо провести шесть измерений (2 центра питания \* 3 измерения).

Стоимость одного измерения определена ООО «РСК» методом сопоставимых рыночных цен на основании данных о проведенных закупках на сайте [zakupki.gov.ru](http://zakupki.gov.ru) на сертификацию электроэнергии в размере 99 748,07 руб.

В результате расходы на сертификацию электроэнергии определены экспертной группой в размере 598,5 тыс. руб. исходя из количества измерений (шесть) и средней стоимости одного измерения в прогнозных ценах.

В результате *Прочие неподконтрольные расходы* определены экспертами в размере 983,1 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина *налога на прибыль* организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Согласно представленному отчету о финансовых результатах за 2015 год, сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет, составляет 2477,0 тыс. руб.

Кроме того, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 в региональную службу по тарифам ООО «РСК» представлена отчетность по формам Приложения к порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии за 2015 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 1185,0 тыс. руб., по технологическому присоединению – 2,0 тыс. руб., по прочим видам деятельности – 1290,0 тыс. руб.

Таким образом, включение в неподконтрольные расходы расходов по статье «Налог на прибыль» определено экспертами на заявленном сетевой организацией уровне - 1186,9 тыс. руб.

*Размер выпадающих доходов* заявлен ООО «РСК», в размере 1073,8 тыс. руб., в том числе:

1. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, заявлен сетевой организацией в сумме 1041,5 тыс. руб., в том числе:

- расход выпадающих доходов за 2015 год в размере 56,6 тыс. руб.,
- плановый расход выпадающих доходов на 2017 год в размере 984,9 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации за 2015 год, заявлен сетевой организацией в сумме 32,3 тыс. руб.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования размер выпадающих доходов определен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1. Расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения



энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитаны в соответствии с формой, предусмотренной приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1.

В результате размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2017 год, подлежащий включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии определен экспертами в размере 937,9 тыс. руб.

Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 №... «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год» выпадающие доходы общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год, определены в сумме 937,9 тыс. руб.

Заявленные выпадающие в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2015 год и в результате присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации за 2015 год включены экспертами в корректировку необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования.

Сетевой организацией заявлены расходы по статье «*Амортизация основных средств*» на 2017 год в размере 9 492,3 тыс. руб.

Согласно учетной политике ООО «РСК» срок полезного использования основных средств и отнесения этих основных средств к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с минимальными сроками полезного использования, установленными классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что противоречит пункту 27 Основ ценообразования (определение по максимальному сроку полезного использования).

В ходе проведения экспертизы ООО «РСК» представлен дополнительный уточненный расчет *амортизационных отчислений* на 2017 год в размере 9 596,5 тыс. руб., рассчитанный в соответствии с максимальными сроками полезного использования. Увеличение амортизационных отчислений по сравнению с предыдущим периодом регулирования обусловлено вводом основных средств в 2016 году, в результате купли-продажи сетевого оборудования (Широковым П.М) и увеличением стоимости основных средств в связи с модернизацией и реконструкцией объектов основных фондов.

В результате величина амортизационных отчислений на 2017 год включена в необходимую валовую выручку в размере 9 596,5 тыс. руб.

### **6.3. Корректировка необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования**

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена «*Корректировка необходимой валовой выручки*

(далее – НВВ) по факту за предшествующие периоды регулирования», уменьшение НВВ определено экспертами в сумме **170,1 тыс. рублей**, в том числе:

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2015 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2015 году, уменьшение на 16,0 тыс. рублей;

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2015 году, не производилась, так как 2015 год являлся базовым;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2015 год определена экспертной группой в размере -186,1 тыс. руб., в том числе:

1) за счет экономии средств по статьям затрат:

- плата за аренду имущества и лизинг в размере 226,5 тыс. руб. (при определении фактических расходов по данной статье затрат экспертами не учтены расходы на аренду жилого помещения - квартиры);

- отчисления на социальные нужды (ЕСН) – 170,5 тыс. руб.;

- прочие неподконтрольные расходы – 1348,6 тыс. руб. При определении плановой необходимой валовой выручки на 2015 год расходы по данной статье затрат включены экспертами в размере расходов на сертификацию электроэнергии (1348,6 тыс. руб.), по факту данные расходы отсутствуют. Заявленные сетевой организацией фактические расходы, включенные в данную статью затрат, а именно госпошлина в размере 324,0 тыс. руб. исключены экспертами в полном объеме поскольку указанные расходы относятся к рискам ведения хозяйственной деятельности и не подлежат включению в состав необходимой валовой выручки. Резерв по сомнительным долгам – 2167,8 тыс. руб., не учтены экспертами в результате необоснованности заявленных расходов.

2) за счет перерасхода по статьям затрат:

- налоги – 63,7 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 163,6 тыс. руб.;

- амортизация основных средств – 1 156,6 тыс. руб.;

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли - 87,4 тыс. руб.;

- расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (льготное технологическое присоединение) – 55,8 тыс. руб.;

- расходы на оплату технологического присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации, определены на основании представленных сетевой организацией подтверждающих документов, в размере 32,3 тыс. руб., в том числе:

а) расходы на осуществление технологического присоединения 10/0,4 ТП № 1051 (г. Киров, ул. Солнечная, 16 – акт о технологическом присоединении № 15/01 от 15.04.2015) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» в размере (10,8+10,0) 20,8 тыс. руб.;

б) расходы на осуществление технологического присоединения ТП № 1051 (г. Киров, ул. Солнечная, 16 – акт о технологическом присоединении № 15/135 от 27.07.2015) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» в размере 11,5 тыс. руб.

В результате **сумма валовой выручки**, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «РСК» на 2017 год по расчету экспертов составит **30 549,3 тыс. руб.** (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2017 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме **30 549,3 тыс. руб.**

Технико-экономические показатели и динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования отражены в Приложении № 1.

## **7. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии**

В соответствии с разделом VIII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2017 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива (уровня потерь), утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 49/6-ээ-2015 от 26.12.2014.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 272,07/МВтч. (с НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2017 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» по состоянию на 01.11.2016, в размере 2 066,49 руб./МВт.ч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 202,70 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,16 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,72 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2017 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точка отпуска – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСК» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2017 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
ООО «РСК» *	257 039,21	421,23	1 585,87
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	257 039,21	421,23	1 585,87

\* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Зыкина Н.С., Штефко О.М., Мокеров Е.В.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю установить размер платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы» следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению;

1.2. Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2014 № 50/1-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества

«Коммуналэнерго» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы» следующие изменения:

2.1. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему решению;

2.2. Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему решению.

3. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы» следующие изменения:

3.1. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему решению;

3.2. Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 6 к настоящему решению.

4. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2017 года.



Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7
МУП «Горэлектросеть»	237 128,32	360,69	0,89014	237 128,32	360,69	0,89014

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
МУП «Горэлектросеть»	223 267,85	379,80	0,87831	223 267,85	379,80	0,87831	227 589,12	399,93	0,90808	227 589,12	399,93	0,90808

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на соответствующий год и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Приложение №2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период  
регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
МУП «Горэлектросеть»	2015	445 543,24
	2016	479 557,42
	2017	502 082,12
	2018	472 734,74
	2019	481 884,36



Приложение №3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «Коммуэнерго»	380 659,46	487,31	1,72066	380 659,46	487,31	1,72066

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
ОАО «Коммуэнерго»	399 059,31	513,13	1,80610	399 059,31	513,13	1,80610	408 070,48	540,33	1,86249	408 070,48	540,33	1,86249

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на соответствующий год и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Приложение №4  
к решению правления  
РСТ Кировской области

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период  
регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ОАО «Коммунэнерго»	2015	834 373,8
	2016	893 722,7
	2017	860 022,3
	2018	901 593,0
	2019	921 951,9

Приложение №5  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7
руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «РСК»	257 039,21	421,23	1,58587	257 039,21	421,23	1,58587

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
ООО «РСК»	262 554,99	443,56	1,63319	262 554,99	443,56	1,63319	266 760,45	467,07	1,67575	266 760,45	467,07	1,67575

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

**Примечание:**

Расчеты между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на соответствующий год и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Приложение №6  
к решению правления  
РСТ Кировской области

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период  
регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «РСК»	2015	25 763,0
	2016	30 163,3
	2017	30 549,3
	2018	31 204,9
	2019	31 704,7

## 5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Обухова Александра Сергеевича, который доложил результаты экспертизы.

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» (далее – ООО «Региональная сеть»).
- Основной вид деятельности: передача электрической энергии.
- Юридический адрес: Кировская область, г. Киров, ул. Калинина, д. 38, ИНН 4345287866, КПП 434501001.
- Почтовый адрес: 610035, Кировская область, г. Киров, а/я 2899.
- Генеральный директор – Широинин Андрей Анатольевич – контактное лицо, тел. (8332) 49-84-16.
- Долгосрочный период регулирования 2017 – 2021 годы.
- Система налогообложения – общепринятая система налогообложения.

Наименование	Действующие тарифы (с НДС) 2016 год	Заявляемые тарифы (с НДС) 2017 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	75 054,72 руб./МВт.мес.	137 960,17 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	106,71 руб./МВт.ч.	142,54 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	349,22 руб./МВт.ч.	547,99 руб./МВт.ч.

### 2. Перечень основных нормативно-правовых актов, применяемых для формирования необходимой валовой выручки

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» на 2017 – 2021 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);
- приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2017 и 2019 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### 3. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «Региональная сеть» на регулируемый период заявлен в объеме 98,16 млн. кВтч., экспертной группой принят в объеме 116,285 млн. кВтч., согласно представленной информации ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго».

Экспертной группой с учетом требований п. 40(1) Основ ценообразования определена величина потерь электрической энергии в объеме 4,229 млн. кВтч. (уровень потерь - 3,64 %, в т.ч. по ВН – 1,49%, СН1 – 2,32%, СН2 – 3,52% и по НН – 8,08%), (исходя из представленных данных по натуральным показателям, за предшествующий период) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 112,056 млн. кВт.ч., в том числе транзит – 112,056 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено экспертами в размере 28,432 МВт. Потери мощности в сети в 2017 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 1,034 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 27,398 МВт, в том числе транзит мощности – 27,398 МВт.

Общая трансформаторная емкость (мощность), 130,937 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 – 65,856 км, НН– 6,486 км.

На основании ранее предоставленных организацией документов, подтверждающих право владения электросетевым оборудованием (договора купли продажи и договора аренды), а так же дополнительно предоставленным договоров купли-продажи и аренды на период 2017 - 2021 годы (с пролонгацией), схем электросетевого хозяйства и технических паспортов экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 1 557,27 у.ед.

ООО «Региональная сеть» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

### 4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

#### *Подконтрольные расходы*

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом изменения индексов потребительских цен (далее – ИПЦ), согласно прогноза СЭР МЭР России .

**Расходы по статье «Материальные затраты»** заявлены сетевой организацией в размере 14 468,75 тыс. руб. В ходе проведения экспертизы представленных материалов, материальные затраты на 2017 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме **13 757,77 тыс. руб.** В том числе по подстатьям:

*Сырье, материалы, спецодежду, инструменты и топливо*, при проведении экспертизы расходы по данной статье затрат определены экспертной группой в сумме *9 338,78 тыс. рублей* исходя из заявленного организацией объема расходов на приобретение материалов на проведение ремонта объектов электросетевого хозяйства, определенного на основании отраслевых норм расхода материалоу запасных частей и предоставленного графика ремонтов, а так же фактического уровня расходов за

предшествующий завершённый период (2015 год) с учетом индексов цен производителей (далее – ИЦП) на 2016 и 2017 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, на офисные расходы, топливо и прочее;

*Работы и услуги производственного характера* (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) определены экспертной группой в размере *4 419,00 тыс. руб.*, на основании предоставленных договоров на обслуживание электрических сетей с ООО «Энерготехкомплект» № 14/10-13 от 14.10.2013 (с учетом дополнительных соглашений, в т.ч. № 10 от 01.02.2016,) из заявленной стоимости обслуживания 2,35 тыс.рублей / у.ед., и определенного количества активов и о передаче на эксплуатационное обслуживание объекта ПС «Поселковая» 35/10 кВ № 65-15эо от 01.01.2016 ОАО «Электромашиностроительный завод «ВЭЛКОНТ» (в общей сумме 4 310,59 тыс. рублей), а так же сервисные услуги ремонт авто перенесенные со статьи «Сырье, материалы...» и расходы на восстановление документов о ТП и АРГБЭО с вышестоящими ТСО.

**«Расходы на оплату труда»** заявлены сетевой организацией в размере 12 671,02 тыс. руб. Расходы на 2017 год определены (скорректированы) экспертной группой в сумме **1729,92 тыс. руб.** исходя из рассчитанной нормативной численности АУП, ИТР (5,64 единиц) в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68, определенной по фактическому количеству условных единиц электросетевого хозяйства и нормативной численности персонала необходимого для осуществления регулируемой деятельности, определенной тарифной ставки рабочего первого разряда в размере 7 606,65 рублей  $((7432+7432*1,047)/2$ , с учетом отраслевого тарифного соглашения в отрасли электроэнергетике) и заявленных (скорректированных) прочих выплат (доплат), с учетом предоставленного положения по предприятию. Заявленная численность и фонд оплаты труда по основным производственным рабочим исключен в полном размере, с учетом заявленных договоров на техническое и эксплуатационное обслуживание электросетевого оборудования, с целью исключения двойного учета затрат в соответствии с Основами ценообразования.

**«Прочие расходы производственного характера** с учетом п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, расходы на 2017 год определены экспертной группой в сумме **118,9 тыс. руб.** Так *расходы по подстатье «Оплата работ и услуг сторонних организаций»* перенесены со статьи «Прочие неподконтрольные расходы» с учетом п. 2 Основ ценообразования (понятия неподконтрольных расходов) и определены экспертной группой на 2017 год *в сумме 118,9 тыс. рублей*, в соответствии с п. 28 и п.29 Основ ценообразования.

«Услуги связи» определены в сумме 41,67 тыс. рублей, на основании фактических расходов за 2015 год (на основании предоставленных первичных документов) с учетом ИПЦ по договорам предоставления услуг связи с ПАО «Мегафон» и АО «ЭР-Телеком Холдинг». Заявленное на основании дополнительных документов увеличение расходов на 2017 год из учета увеличения расходов по 2016 году не принято экспертной группой, т.к. на Оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 1 полугодие 2016 года увеличение расходов не подтверждено. «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» определены в размере 23,22 тыс. рублей, с учетом фактических расходов за 2015 год по уборке помещений и эксплуатационных расходах и предоставленной информации об увеличении расходов на 2017 год, по договору ООО «Уникум». «Транспортные услуги» определены в сумме 32,4 тыс. рублей (1,5 и 1,2 тыс. рублей в месяц) на основании постановления Правительства РФ от 08.02.2002 № 92 «Об установлении норм расходов организаций на выплату компенсации за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей...» и в соответствии с п. 31 Основ ценообразования, с учетом предоставленных договоров аренды транспортного средства без экипажа № RX/14 от 01.04.2014 с Широниным А.А. и № 2114/15 от 05.11.2015 с Исуповым М.А (для служебных поездок). «Прочие услуги

сторонних организаций» за поставку программных продуктов и их обслуживание 21,60 тыс. рублей, с учетом заявленных расходов за 2017 год.

**Подконтрольные расходы** определенные с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составили 15 606,59 тыс. руб.

В отношении ООО «Региональная сеть» в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э» значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов определен экспертной группой согласно пункту 14 вышеуказанных методических указаний в размере 13 369,72 тыс. руб.

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ)** ООО «Региональная сеть» на 2017 год – **14 935,53 тыс. рублей**, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 9 Методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 70 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 30 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 10 методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расходы по статье «**Плата за аренду имущества и лизинг**» заявлены сетевой организацией в размере 1 573,2 тыс. рубле и с последующей корректировкой 4 701,2 тыс. рублей. Расходы определены экспертной группой в сумме **1 438,84 тыс. рублей** экспертами исходя из представленных данных (договора аренды), в соответствии с п. 27, 28 (5) и 31 Основ ценообразования.

Экспертами размер арендной платы за офисное помещение определен в сумме 163,57 тыс. рублей, исходя из минимально необходимой площади на одного работника (согласно требованиям п. 4.8 СанПиН 2.2.2.1332-03, утвержденных постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 30.05.2003 № 107) и определенной необходимой нормативной численности учтенной на регулируемый период и определенной средней стоимости арендной платы за 1 кв.м. согласно предоставленных договоров аренды офисных помещений № К/216-219/16/7 от 01.09.2016 с ИП Кудрявцевым Г.Ю. и № 8/Окт,77 от 01.01.2014 с ИП Шакиной Е.А. в сумме 60 тыс.руб. (5 тыс.руб. в мес.). Размер арендной платы электросетевого оборудования (1 275,27 тыс. руб.) определен на основании предоставленных договоров аренды электросетевого оборудования и инвентарных карточек собственников, с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1) и иных обязательных платежей.

Расходы по статье «**Налоги**» заявлены ООО «Региональная сеть» в размере 8,4 тыс. рублей. Экспертной группой расходы определены в сумме **12,34 тыс. рублей**, в том числе: по «Аренде за землю / Налогу на землю» - 0,44 тыс. рублей (принято в размере фактически произведенных расходов за 2015 год, на основании предоставленной декларации) и «Налогу на имущество» - 11,89тыс. рублей (определено на основании данных об остаточной стоимости объектов на 2017 год, с учетом предоставленной



информации по объектам и ставки по налогу в соответствии с п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации).

Расходы по статье **«Отчисления на соц. нужды»** определены в сумме **525,89 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда, определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,4 %) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (с размером страхового тарифа – 0,4 %).

Расходы по статье **«Прочие неподконтрольные расходы»** заявлены ООО «Региональная сеть» в размере 1 953,4 тыс. руб. Экспертной группой с учетом отсутствия фактической информации о стоимости, объеме и схеме проведения работ по сертификации электрической энергии и установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства, принято решение учесть расходы в составе неподконтрольных расходов (прочие) с целью дальнейшей возможности пересмотра (корректировки) данных расходов в сумме **439,92 тыс. рублей**.

Экспертной группой в соответствии с п. 28 и 29 Основ ценообразования определены расходы на проведение работ по сертификации в сумме 143,8 тыс. рублей (скорректированы в части исключения учтенного НДС), с учетом предоставленного коммерческого предложения ФБУ «Марийский ЦСМ». А так же на проведение работ по установлению охранных зон в сумме 296,12 тыс. рублей (1 446,27 тыс. рублей / 5 лет распределены на долгосрочный период), с учетом требований п. 5 Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» на основании предоставленных размерах средних закупочных цен и скорректированных объемах электросетевого оборудования, с учетом распределения на долгосрочный период. Как не превышающий размер рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках.

Расходы по статье **«Налог на прибыль»** определены в сумме **0,77 тыс. рублей** с учетом п. 20 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения (включена величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период (отчет о финансовых результатах)).

Расходы по статье **«Амортизация основных средств»** заявлены ООО «Региональная сеть» в размере 152,3 тыс. руб. Экспертами расходы на 2017 год определены в размере **30,68 тыс. руб.** с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1) **исходя из первоначальной стоимости основных определенной** экспертной группой **на основании предоставленных договоров купли-продажи, с учетом требований с п. 7 и 8 ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н** (в части определения первоначальной стоимости КТП-1144 с КЛ принята стоимость по договору купли-продажи с ООО «МОДО ГРУПП» № 72-16 от 12.10.2016).

В результате **неподконтрольные расходы** ООО «Региональная сеть» определены экспертной группой в размере **2 448,44 тыс. руб.**

## **5.      Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования**

Экспертной группой на основании требований п. 10 Методических указаний № 98-э произведена «Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования». Так в ходе экспертной группой дополнительно учтены результаты деятельности организации до перехода в новый долгосрочный период, уменьшение НВВ ООО «Региональная сеть» по факту за 2015 год определено экспертами в сумме **40,7 тыс. рублей**, по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды», «Налог на прибыль» и Амортизация основных средств».

В результате **сумма валовой выручки, необходимой** на содержание по сетям ООО «Региональная сеть» на территории Кировской области **на 2017 год** по расчету экспертов составит **17 383,97 тыс. рублей**. (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2017 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 17 383,97 тыс. рублей.

Основных технико-экономических показатели и динамика расходов отображены в Приложение 1 к заключению.

### 6. Расчет необходимой валовой выручки на 2018 - 2021 годы

Необходимая валовая выручка на 2018-2021 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определены экспертной группой в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 (п. 4.1).

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом Методических указаний № 421-э (п.12).

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом п. 11 Методических указаний № 98-э.

Экспертами на 2017 - 2021 годы определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Индекс потребительских цен	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2.	Количество активов	у.е.	1 557,27	1 557,27	1 557,27	1 557,27	1 557,27
долгосрочные параметры							
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов	тыс.руб.	14 935,53	-	-	-	-
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Уровень потерь электрической энергии	ВН	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
		СН1	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
		СН2	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52

		НН		8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Пп		0,04035	0,03974	0,03915	0,03856	0,03798
		Птпр		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Птсо		0,81700	0,80475	0,79267	0,78078	0,76907

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования и с учетом ИПЦ в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и количества активов необходимая валовая выручка ООО «Региональная сеть» по передаче электрической энергии на 2018-2021 годы определена экспертами в следующих размерах:

2018 год – 17 669,96 тыс. рублей;

2019 год – 17 962,23 тыс. рублей;

2020 год – 18 260,11 тыс. рублей;

2021 год – 18 563,70 тыс. рублей. (Приложение 1)

### **9. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии**

В соответствии с разделом VIII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2017 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного с учетом требований п. 40(1) Основ ценообразования.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 272,07 руб./МВтч. (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2017 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» по состоянию на 01.11.2016, в размере 2 066,49 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 202,7 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,72 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2017 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точка отпуска – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

На основании вышеизложенного и учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, экспертная группа предлагает установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период 2017 – 2021 годы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «Региональная сеть» *	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	52 751,36	85,75	240,53
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	52 751,36	85,75	240,53
	с 01.01.2018 по 30.06.2018		
	53 744,91	90,30	247,99
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	53 744,91	90,30	247,99
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	54 633,87	95,08	255,38
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	54 633,87	95,08	255,38
	с 01.01.2020 по 31.12.2020		
	55 539,90	100,12	263,08
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	55 539,90	100,12	263,08
с 01.01.2021 по 31.12.2021			
56 463,33	105,43	271,10	
с 01.07.2021 по 31.12.2021			
56 463,33	105,43	271,10	

\* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Обухов А.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует ЗА.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю отменить решения.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01 января 2017 года по 31 декабря 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2017 – 2021 годы для общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2017 – 2021 годы для общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 3.

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 года			2 полугодие 2017 года			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «Региональная сеть»	52 751,36	85,75	0,24053	52 751,36	85,75	0,24053	53 744,91	90,30	0,24799	53 744,91	90,30	0,24799

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год			1 полугодие 2020 год			2 полугодие 2020 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ООО «Региональная сеть»	54 633,87	95,08	0,25538	54 633,87	95,08	0,25538	55 539,90	100,12	0,26308	55 539,90	100,12	0,26308

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021 год			2 полугодие 2021 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	
27	28	29	30	31	32	33
ООО «Региональная сеть»	56 463,33	105,43	0,27110	56 463,33	105,43	0,27110

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на соответствующий год и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Приложение №2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН I	СН II	НН		технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
			млн. руб.	%	%							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ООО «Региональная сеть»	2017	14,93553	2,00	0,75	1,49	2,32	3,52	8,08	0,04035	1,0000	0,81700
		2018	x	2,00	0,75	1,49	2,32	3,52	8,08	0,03974	1,0000	0,80475
		2019	x	2,00	0,75	1,49	2,32	3,52	8,08	0,03915	1,0000	0,79267
		2020	x	2,00	0,75	1,49	2,32	3,52	8,08	0,03856	1,0000	0,78078
		2021	x	2,00	0,75	1,49	2,32	3,52	8,08	0,03798	1,0000	0,76907

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период  
регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Региональная сеть»	2017	17 343,31
	2018	17 669,96
	2019	17 962,23
	2020	18 260,11
	2021	18 563,70



## 6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» тарифы для населения по субъектам Российской Федерации устанавливаются в рамках предельных уровней, утверждаемых Федеральной службой по тарифам.

Приказом ФАС России от 14.11.2016 № 1599а/16 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2017 год» утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию на 2017 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей для Кировской области по периодам в следующих размерах:

Минимальный уровень тарифа, коп. /кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп. /кВтч (с НДС)
с 01.07.2016 по 31.12.2016	
338,00	360,00
с 01.07.2017 по 31.12.2017	
366,00	368,00

Минимальный уровень тарифа в первом полугодии 2017 года равен минимальному тарифу второго полугодия 2016 года. Максимальный тариф на первое полугодие 2017 году установлен ниже на 2,5 процента по отношению ко второму полугодью 2016 года.

Минимальный тариф на второе полугодие 2017 года установлен с ростом 8,2 процентов по отношению к тарифу первого полугодия того же года. Максимальный тариф с ростом 4,8 процента по отношению к максимальному тарифу первого полугодия 2017 года.

Распоряжением Правительства РФ от 19.11.2016 № 2464-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2017 год» для Кировской области утвержден индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги с 01.07.2016 в среднем по субъекту 4 процента.

На основании вышеизложенного и с целью не превышения установленного предельного роста платы граждан за коммунальные услуги предлагается утвердить одноставочный тариф на электрическую энергию для городского населения, проживающего в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электрическими плитами и электроотопительными установками, на первое полугодие 2017 года на уровне, тарифа, установленного на второе полугодие 2016 года в размере 351,00 коп./кВт.ч., на второе полугодие 2017 года в размере 365,00 коп./кВт.ч. или с ростом на 4,0 процента.

Приказом ФАС России от 28.12.2016 № 1906/16 согласовано решение РСТ Кировской области об установлении (цен) тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Кировской области, на уровне, при котором одноставочный тариф на электрическую энергию на второе полугодие 2017 года – 365,00 коп./кВт.ч., что ниже предельного минимального уровня тарифа (366,00 коп./кВт.ч.), утвержденного приказом ФАС России от 14.11.2016 № 1599а/16 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2017 год».

В соответствии с пунктом 71 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

(далее Основы ценообразования) при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии

В отношении каждой категории потребителей, приравненных к населению, указанных в приложении № 1 Основ ценообразования, за исключением потребителей, указанных выше, к ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

На основании вышеизложенного предлагается:

Установить понижающие коэффициенты, применяемые к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, согласно приложению № 1 к заключению.

Соответственно тариф для указанных категорий потребителей с учетом коэффициента 0,7 составит 255 коп./кВтч. (в том числе НДС).

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э утверждены Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (далее - Методические указания).

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей на первое полугодие регулируемого периода устанавливаются на уровне не выше тарифов, действующих на 31 декабря года, предшествующего году регулирования.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний органы регулирования утверждают дифференцированные по зонам суток тарифы для населения одновременно по трем и двум зонам суток.

На второе полугодие 2017 года расчет тарифов на электрическую энергию для населения, дифференцированных по трем и двум зонам суток, выполнен в соответствии с пунктами 11- 16 Методических указаний.

Для целей расчета тарифов коэффициент  $\beta$ , характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, принимается равным 1,5.

На основании вышеизложенного предлагается установить на 2017 год цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению № 2 заключению.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года понижающие коэффициенты, применяемые к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей, согласно таблице 2 приложения к настоящему решению.

2. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению к настоящему решению.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Кировской области**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1.1.	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,51	3,65
1.1.2.	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,03	4,19
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
1.1.3.	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,56	4,74
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,51	3,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

2.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	2,46	2,55
2.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,83	2,93
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
2.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,20	3,31
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,46	2,55
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	2,46	2,55
3.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,83	2,93
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
3.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,2	3,31
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,46	2,55
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
4	<b>Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)</b>			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.1.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	2,46	2,55
4.1.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,83	2,93
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
4.1.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,20	3,31
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,46	2,55
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.2.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,51	3,65

4.2.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,03	4,19
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
4.2.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,56	4,74
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,51	3,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,51	3,65
4.3.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,03	4,19
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
4.3.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,56	4,74
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,51	3,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,51	3,65
4.4.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,03	4,19
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
4.4.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,56	4,74
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,51	3,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Таблица 1

**Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Кировской области**

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	300,90	284,89
2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>	131,68	126,33

	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	164,65	153,86
4	Потребители, приравненные к населению:	18,66	20,28
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	9,36	11,74
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	4,15	4,05
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,30	1,15
4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности		
4.5	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).</p> <p>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности</p>	3,85	3,34



Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) <sup>1</sup>	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,7	0,7
2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии</p>	0,7	0,7

	<p>населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>		
3	Потребители, приравненные к населению		
	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,7	0,7
	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1
	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1
	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)</p> <p>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1

## **7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Юдинцеву Наталью Геннадьевну, которая доложила результаты экспертизы.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.09.2016 № 971 «О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» внесены изменения в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Предлагается в приложение к решению правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.05.2010 № 16/7 «О требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» внести следующие изменения:

1.1. Пункт 1 после абзаца «- доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых регулируемой организацией;» дополнить абзацем следующего содержания:

«- доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств».

1.2. Дополнить пунктом 6 следующего содержания:

«6. Требования к программам должны обеспечивать доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств».

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. В приложение к решению правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.05.2010 № 16/7 «О требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» внести следующие изменения:

1.1. Пункт 1 после абзаца «- доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых регулируемой организацией;» дополнить абзацем следующего содержания:

«- доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств».

1.2. Дополнить пунктом 6 следующего содержания:

«6. Требования к программам должны обеспечивать доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств».

2. Настоящее решение вступает в силу с 30.12.2016.

## **8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Гусейнову Светлану Анатольевну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертиза розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, проведена на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 15.04.1995 № 332 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен на газ и сырье для его производства», постановления Правительства Кировской области от 10.04.2007 № 91/162 «О государственном регулировании цен (тарифов) на территории Кировской области» и в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению», утвержденные приказом ФСТ России от 15.06.2007 №129-э/2 (далее - Методические указания).

### **Общие сведения об организациях заявителей, осуществляющих регулируемую деятельность**

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Акционерное общество «Газпром газораспределение Киров». Юридический адрес: 610035 г. Киров, ул. Пугачева. Руководитель – Генеральный директор Улько Н.И., тел: 56-10-84. Основными видами деятельности АО «Газпром газораспределение Киров» являются:

- транспортировка газа по газораспределительным сетям;
- реализация сжиженного газа населению;
- реализация сжиженного газа прочим потребителям.

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью ФИРМА «АЛЕКС». Юридический адрес: 610002, г.Киров, ул. Ленина, 127-а. Руководитель: Дмитриевых Леонид Александрович 37-19-00. Основные виды деятельности:

- оптово-розничная торговля нефтепродуктами и газом
- сдача имущества в аренду
- транспортные услуги
- услуги по хранению ГСМ и газа

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью ФИРМА «АЛЕКС ПЛЮС». Юридический адрес: 612097, Кировская область, Оричевский район, п. Юбилейный. Руководитель: Дмитриевых Алексей Леонидович 67-98-86. Основные виды деятельности: оптово-розничная торговля нефтепродуктами и газом.

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «ПРОПАН». Юридический адрес: 610002, Киров, ул. Ленина, д. 127-а, оф. 14. Руководитель: Дмитриевых Алексей Леонидович 67-98-86. Основные виды деятельности: оптово-розничная торговля газом.

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «ДИНАСТИЯ». Юридический адрес: 613110, Кировская область, Слободской район, ул. Ленина, д. 31-а. Руководитель: Дмитриевых Алексей Леонидович 67-98-86. Основные виды деятельности: оптово-розничная торговля нефтепродуктами и газом.

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «АЗС Алекс ». Юридический адрес: 610010, Киров, мкр Радужный, ул. Индустриальная, 13-б. Руководитель: Виноградов Сергей Анатольевич 30-56-95. Основные виды деятельности: оптово-розничная торговля нефтепродуктами и газом.

• Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: индивидуальный предприниматель Беляков Евгений Борисович ИНН 430100448195. Юридический, адрес: 612180 пгт Арбаж, ул. Дружбы, 7-1. Основные виды деятельности: реализация сжиженного газа населению.

Основным поставщиком сжиженного газа населению для бытовых нужд по заявленным объемам является АО «Газпром газораспределение Киров» (см. Таблицу 1)

Табл.1

№ п/п	Поставщик	Плановый объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности на 2017 год, тонн	Доля
1	АО "Газпром Газораспределение Киров"	6 090,36	96,3 %
2	ООО фирма «Алекс»	42,00	0,7 %
3	ООО фирма «Алекс Плюс»	33,13	0,5 %
4	ООО «Пропан»	59,20	0,9 %
5	ООО «Династия»	35,50	0,6 %
6	ООО «АЗС Алекс»	63,80	1 %
7	ИП Беляков Е.Б.	18,10	0,002 %
	ИТОГО	6 342,09	100,0%

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных АО «Газпром газораспределение Киров»**

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской, статистической отчетности АО «Газпром газораспределение Киров» за 2014, 2015 годы и 9 месяцев 2016 года, а также расчетов, дополнительных документов и расшифровок, представленных АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с Методическими указаниями, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2016) и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России). Плановый объем реализации газа населению по данным АО «Газпром газораспределение Киров» на 2017 год составляет 6 090,36 тонны, что составило снижение реализации газа по отношению к установленным тарифным объемам на 2016 год 12 %.

Экспертами проведена оценка заявленного объема реализации сжиженного газа населению исходя из динамики изменения объемов реализации газа за предыдущие годы и 9 месяцев 2016 года.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов прогноз экономически обоснованной необходимой валовой выручки от деятельности АО «Газпром газораспределение Киров» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» на 2017 год определена предприятию по статьям расходов в следующих размерах:

1. Статья затрат «Оплата газа по оптовой цене» определена экспертами в размере 76 735,39 тыс. руб. Расчет произведен, исходя из ожидаемого объема реализации сжиженного газа населению в 2016 году - 6 675,85 тонн, в том числе: 1 полугодие 3 204,4 тонны и второе полугодие 3 471,4 тонны. Оптовая цена газа в 1 полугодии 2017 года составляет 11 266,00 руб./тонну (в соответствии с приказом ФСТ России от 15.05.2015 № 143-э/б), а во 2 полугодии 2017 года определена с индексом роста 103,9 %, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 11 705,37 руб./тонну.

2. Транспортные расходы по доставке газа железнодорожным транспортом определены в размере 32 594,43 тыс. руб., исходя из сложившихся фактических затрат на транспортные услуги по перевозке газа за 9 месяцев 2016 года и с индексом роста железнодорожных перевозок грузов – 104,0 %, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и ожидаемого объема реализации сжиженного газа на 2016 год.

3. Эксплуатационные расходы снижены от заявленного уровня на 19 633,02 тыс.руб. и определены экспертами в сумме 209 368,01 тыс. руб. по следующим элементам расходов:

3.1. Расходы на оплату труда определены исходя из утвержденной среднемесячной заработной платы на 2016 год с учетом ИПЦ 104,7 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и численностью 483 штатных единицы. В результате ФОТ определен в размере 119 790,87 тыс. руб. и средняя заработная плата работников, занятых в деятельности по реализации сжиженного газа населению составила 20 193,31руб. в первом полугодии и 21 142,40 во 2 полугодии 2017 года.

3.2. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены на заявленном уровне в размере 36 336,28 тыс. руб.

3.3. Материальные затраты снижены на 2 752,81 тыс. руб. и определены в размере 35 059,86 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Материалы» затраты определены на заявленном уровне в размере 23 849,63 тыс.руб.;

- по статье «Газ на собственные и технологические нужды» затраты приняты на заявленном уровне и составили 3 304,80 тыс.руб.;

- по статье «Технологические (эксплуатационные) потери газа» затраты определены на уровне утвержденного на 2016 год с индексом роста – 103,9 %, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 1 263,55 тыс. руб.

- по статье «Прочие эксплуатационные расходы» (услуги по ремонту, тех. обслуживанию автотранспорта и коммунальные услуги) снижены на 1 603,49 тыс.руб. и определены в размере 6 641,88 тыс. руб.

3.4. Расходы по статье «Амортизация основных средств» определены экспертами в размере 8 702,55 тыс. руб. по фактическим данным амортизационных отчислений за 9 месяцев 2016 года по бухгалтерскому учету.

3.5. Прочие затраты снижены на 14 870,60 тыс. руб. и определены в размере 9 637,88 тыс. руб., в том числе:

- Расходы по статье «Аренда (лизинг) имущества» определены в размере 357,79 тыс.руб. (договоры аренды муниципального имущества)на уровне утвержденных на 2016 год;

- Расходы по статье «Аренда земли» определены в размере 527,85 тыс. руб. на уровне утвержденных затрат на 2016 год;

- Расходы по статье «Страховые платежи» определены в размере 946,49 тыс. руб. на ожидаемом уровне 2016 года.

- Расходы по статье «Налоги, включаемые в себестоимость» определены в размере 1 669,16 тыс. руб., в том числе: налог на землю в размере 79,99 тыс. руб., налог на имущество в размере 1 038,36 тыс. руб., транспортный налог в размере 453,43 тыс. руб., плата за загрязнение окружающей среды в размере 97,39 тыс. руб., на уровне ожидаемых затрат на 2016 год.

- Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» снижены на 10 372,67 тыс. руб. и определены в размере 4 298,18 тыс. руб.

- Заявленные расходы на капитальный ремонт в размере 1 254,45 тыс. руб. и прочие расходы в размере 7 559,38 экспертами не приняты, как экономически и документально не подтвержденные.

- Расходы по статье «Другие затраты» снижены на 1 580,03 тыс. руб. и определены в размере 1 838,42 тыс. руб., в том числе затраты на командировочные расходы – 626,31 тыс.руб. , на охрану труда – 834,95 тыс.руб., на канцелярские и почтово-телеграфные расходы – 377,16 тыс.руб. приняты на уровне ожидаемых затрат на 2016 год.

Прочие и представительские расходы экспертной группой исключены, как экономически и документально неподтвержденные.

4. Внереализационные расходы (сальдо прочих доходов и расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, по данным бухгалтерского учета) определены на заявленном уровне в размере 3 964,96 тыс. руб.

5. Налог на прибыль определен в соответствии Методических указаний на заявленном уровне в размере 664,03 тыс. руб.

В результате необходимая валовая выручка определена в размере 323 326,80 тыс.руб

Учитывая выше изложенное, эксперты предлагают установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, исходя из необходимой валовой выручки согласно приложению № 1 к экспертному заключению по следующим категориям:

- «Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)»;

- «Газ сжиженный емкостной (газ из групповых газовых резервуарных установок)».

Распределение необходимой валовой выручки по категориям франкирования и местам их возникновения указаны в приложении № 2 к экспертному заключению.

В результате проведенной экспертизы розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств), реализуемый АО «Газпром газораспределение Киров» определены в следующих размерах:

№ п/п	Категория франкирования	Единица измерения	с НДС	
			с 1 января по 30 июня 2017	с 1 июля по 31 декабря 2017
2.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	34,84	36,21
3.	Газ сжиженный емкостной (газ из групповых газовых резервуарных установок)	руб./кг	85,46	85,46

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО ФИРМА «АЛЕКС»**

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской отчетности за 2015 год и представленных за 9 месяцев 2016 года в рамках Методических указаний расчетов и расшифровок, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов, расчет необходимой валовой выручки от деятельности ООО ФИРМА "АЛЕКС" по виду деятельности



«Реализация сжиженного газа населению» без доставки до потребителя на 2017 год исходя из годовых показателей отражен в Приложении № 3 к экспертному заключению и определен по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 124,94 тыс. руб. и определена в размере 985,89 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 42,00 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2017 года 23 024,58 руб./тонну и во 2 полугодии 2017 года с применением индексом роста 1,039 в размере 23 922,53 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

- 2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 3,29 тыс. руб. и определены в сумме 183,51 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье «Оплата труда» приняты на заявленном уровне и определены в размере 70,54 тыс. руб. на основании штатного расписания по предприятию с учетом распределения численности пропорционально выручке. В расчет приняты 0,4 шт.ед. Средняя заработная плата сформирована с применением прогнозного индекса изменения номинальной заработной платы с 1 июля 2017 года в размере 1,047 к текущему уровню зарплаты.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и определены в размере 21,30 тыс.руб.

2.2. Расходы по статье "Материальные затраты" снижены на 1,38 тыс. руб. и определены в размере 27,22 тыс. руб., в том числе:

2.2.1. Расходы по статье «Материалы» снижены на 1,08 тыс. руб. и определены в размере 27,22 тыс. руб. Расходы газа на собственные нужды в размере 0,30 тыс.руб. экспертами не приняты к расчету, как экономически и документально не подтвержденные.

2.3. Расходы по статье «Амортизация» приняты в размере 23,57 тыс. руб.

2.4. Расходы по статье «Прочие затраты» - снижены на 1,62 тыс. руб. и приняты в сумме 40,88 тыс. руб. в т.ч.:

2.4.1. Расходы по статье «Аренда»- снижены на 0,19 тыс. и определены в сумме 4,71 тыс. руб.

2.4.2. Расходы по статье «Страховые платежи» - снижены на 0,03 тыс. руб. и определены в сумме 0,77 тыс. руб.

2.4.3. Расходы по статье "Налоги, включаемые в себестоимость" - снижены на 0,14 тыс. руб. и определены в размере 3,46 тыс. руб. на уплату налога на землю и транспортного налога.

2.4.4. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» - снижены на 1,13 тыс. руб. и определены в размере 28,57 тыс. руб., в том числе транспортные расходы определены в размере 8,95 тыс. руб., прочие – в размере 17,41 тыс. руб., услуги средств связи - в размере 2,21 тыс. руб.

2.4.5. Расходы по статье «Другие затраты» - снижены на 0,13 тыс. руб. и определены на канцелярские, почтовые расходы, охрану труда и прочие расходы в сумме 3,37 тыс. руб.

3. Прочие расходы - внереализационные расходы приняты на заявленном уровне в сумме 4,84 тыс. руб.

4. Чистая прибыль рассчитана на основании п. 26 Методических указаний. Снижена на 148,47 тыс. руб. и определена в размере 177,16 тыс. руб.

5. В связи с применением общей системы налогообложения включены расходы на уплату налога на прибыль в размере 35,43 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2017 году снижена экспертами на 306,38 тыс. руб. При общем объеме реализации

42 тонны в год выручка с учетом календарной разбивки определена экспертами в сумме 1 386,84 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2017 года 683,99 тыс. руб., 2 полугодие 2017 года 702,85 тыс. руб. (стоимость доставки газа включена в НВВ).

В результате проведенной экспертизы розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств), реализуемый ООО ФИРМА "АЛЕКС" по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» по категории франкирования «Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)» без доставки до потребителя определены в следующих размерах:

- с 1 января 2016 года в размере 38,43 руб./кг. (с НДС);
- с 1 июля 2016 года в размере 39,49 руб. /кг. (с НДС).

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО ФИРМА "АЛЕКС ПЛЮС"**

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской отчетности за 2015 год и представленных расчетов в рамках Методических указаний за 9 месяцев 2016 года, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимой валовой выручки от деятельности ООО ФИРМА «АЛЕКС ПЛЮС» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» без доставки до потребителя на 2017 год исходя из годовых показателей отражен в Приложении № 4 к экспертному заключению и определен по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 177,10 тыс. руб. и определена в размере 921,69 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 33,13 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2017 года 27 288,14 руб./тонну и во 2 полугодии 2017 года с применением индексом роста 1,039 в размере 28 352,38 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

- 2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 15,43 тыс. руб. и определены в сумме 120,37 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье «Оплата труда» снижены на 9,06 тыс. руб. и определены в размере 47,24 тыс. руб. на основании штатного расписания по предприятию с учетом распределения численности пропорционально выручке. В расчет приняты 0,3 шт.ед. Средняя заработная плата сформирована с применением прогнозного индекса изменения номинальной заработной платы с 1 июля 2017 года в размере 1,047 к текущему уровню зарплаты. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»).

2.2. Расходы по статье "Материальные затраты" снижены на 1,33 тыс. руб. и определены в размере 3,27 тыс. руб. Заявленные расходы в сумме 1,20 тыс.руб. на газ на собственные и технологические нужды экспертами не приняты, как экономически и документально не подтвержденные.

2.3. Расходы по статье «Прочие затраты» - снижены на 2,2 тыс. руб. и приняты в сумме 55,60 тыс. руб., в т.ч.:

2.3.1. Расходы по статье «Аренда»- снижены на 0,74 тыс. и определены в сумме 18,76 тыс. руб.

2.3.2. Расходы по статье «Страховые платежи» - снижены на 0,02 тыс. руб. и определены в сумме 0,38 тыс. руб.

2.3.3. Расходы по статье "Налоги, включаемые в себестоимость" - снижены на 0,01 тыс. руб. и определены в размере 0,29 тыс. руб. на уплату налога на землю.

2.3.4. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» - снижены на 1,43 тыс. руб. и определены в размере 36,17 тыс. руб., в том числе транспортные расходы по доставке газа и определены в размере 12,89 тыс. руб., услуги средств связи определены в размере 0,29 тыс. руб., прочие в сумме 22,99 тыс.руб.

3. Прочие расходы - внереализационные расходы приняты в размере 5,10 тыс.руб.

4. Чистая прибыль рассчитана на основании п. 26 Методических указаний. Снижена на 152,05 тыс. руб. и определена в размере 157,87 тыс. руб.

5. В связи с применением УСНО включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346 НК РФ в размере 46,49 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2017 году снижена экспертами на 335,72 тыс. руб. При общем объеме реализации 33,13 тонн в год выручка с учетом календарной разбивки определена экспертами в сумме 1 016,9 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2017 года 499,81 тыс. руб., 2 полугодие 2017 года 515,92 тыс. руб. (стоимость доставки газа включена в НВВ).

В результате произведенной экспертизы и на основании п. 24 Методических указаний экспертной группой предлагается к утверждению розничная цена на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) без доставки до потребителя в следующих размерах:

- с 01 января 2017 года в размере 37,16 руб./кг.(с НДС);

- с 01 июля 2017 года в размере 38,31 руб. /кг. (с НДС).

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО "ПРОПАН"**

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской отчетности за 2015 год, расчетов в рамках Методических указаний за 9 месяцев 2016 года, представленных ООО "ПРОПАН", с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимой валовой выручки от деятельности ООО «ПРОПАН» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» без доставки до потребителя на 2017 год исходя из годовых показателей отражен в Приложении № 5 к экспертному заключению и определен по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 306,64 тыс. руб. и определена в размере 1 595,81 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 59,20 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2017 года 26 440,68 руб./тонну и во 2 полугодии 2017 года с применением индексом роста 1,039 в размере 27 471,87 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 41,70 тыс. руб. и определены в сумме 244,50 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье «Оплата труда» принята на заявленном уровне и определены в размере 46,20 тыс. руб. В расчет приняты 0,3 штатных единиц. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования») в размере 13,95 тыс.руб.

2.2. Расходы по статье "Материальные затраты" снижены на 7,45 тыс. руб. и определены в размере 6,85 тыс. руб., в том числе:

2.2.1. Расходы по статье «Материалы» снижены на 5,95 тыс. руб. и определены в размере 6,54 тыс. руб. от утвержденного размера на 2016 год с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2017 года – 1,058 в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

2.3. Расходы по статье "Прочие затраты" снижены на 32,50 тыс. руб. и определены в размере 177,5 тыс. руб., в том числе:

2.3.1. Расходы по статье «Аренда (лизинг) здания, транспорта» определены в размере 66,40 тыс. руб., на заявленном уровне.

2.3.2. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» - снижены расходы на услуги средств связи и прочие расходы на 32,10 тыс. руб. и определены в сумме 111,10 тыс. руб.

2.3.3. Расходы по статье «Другие затраты»- на канцелярские, почтово-телеграфные и прочие расходы приняты на заявленном уровне 0,40 тыс. руб.

3. Расходы по статье "Прочие расходы" – внереализационные расходы приняты на заявленном уровне и определены в сумме 13,82 тыс. руб.

4. Чистая прибыль рассчитана на основании п. 26 Методических указаний. Снижена на 450,68 тыс. руб. и принята в расчет в размере 100,10 тыс. руб.

5. В связи с применением УСНО включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346 НК РФ в размере 15,02 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2017 году снижена экспертами на 866,15 тыс. руб. при общем объеме реализации 59,20 тонн в год. И с учетом календарной разбивки выручка определена экспертами в сумме 1 969,72 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2017 года 969,60 тыс. руб., 2 полугодие 2017 года 1 000,12 тыс. руб. (стоимость доставки газа включена в НВВ).

В результате произведенной экспертизы и на основании п. 24 Методических указаний экспертной группой предлагается к утверждению розничная цена на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) без доставки до потребителя в следующем размере:

- с 01 января 2017 года в размере 38,65 руб./кг.(с НДС);

- с 01 июля 2017 года в размере 39,87 руб. /кг.(с НДС).

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО "ДИНАСТИЯ"**

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской отчетности за 2015 год, расчетов в рамках Методических указаний, первичных документов и расшифровок, представленных ООО "ДИНАСТИЯ", с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимой валовой выручки от деятельности ООО «ДИНАСТИЯ» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» без доставки до потребителя на 2017 год исходя из годовых показателей отражен в Приложении № 6 к экспертному заключению и определен по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 189,77 тыс. руб. и определена в размере 987,62 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 35,50 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2017 года 27 288,14 руб./тонну на основании товарных накладных за октябрь 2016 год от поставщика ООО «Метра Нефть» и во 2 полугодии 2017 года с применением индексом роста 1,039 в размере 28 352,38 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

- 3. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 26,15 тыс. руб. и определены в сумме 82,45 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

3.1. Расходы по статье «Оплата труда» снижены на 4,08 тыс. руб. и определены в размере 10,90 тыс. руб. на основании штатного расписания по предприятию с учетом распределения численности пропорционально выручке. В расчет приняты 0,17 шт.ед. Средняя заработная плата сформирована с применением прогнозного индекса изменения номинальной заработной платы с 1 июля 2017 года в размере 1,047 к текущему уровню зарплаты. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»).

3.2. Расходы по статье "Материальные затраты" снижены на 0,35 тыс. руб. и определены в размере 8,85 тыс. руб., в том числе:

3.2.1. Расходы по статье «Материалы» снижены на 2,15 тыс. руб. и определены в размере 6,70 тыс. руб.

3.3. Расходы по статье «Амортизация» определены в размере 7,89 тыс. руб. и снижены на 0,31 тыс.руб.

3.4. Расходы по статье «Прочие затраты» - снижены на 10,24 тыс. руб. и приняты в сумме 18,66 тыс. руб., в т.ч.:

3.4.1. Расходы по статье «Страховые платежи» - снижены на 0,02 тыс. руб. и определены в размере 0,58 тыс. руб.

3.4.2. Расходы по статье «Налоги, включаемые в себестоимость» - снижены на 0,10 тыс. руб. и определены в размере 2,50 тыс. руб. на уплату налога на землю, на загрязнение окружающей среды, услуг связи прочих расходов.

3.4. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций», в том числе услуги связи приняты на уровне 0,77 тыс.руб., прочие на уровне 14,33 тыс.руб. Транспортные расходы по доставке газа приняты на уровне утвержденном на 2016 год и составили 3,08 тыс. руб. Прочие расходы определены – 14,33 тыс. руб.

3.5. Расходы по статье «Другие затраты»- снижены затраты на канцелярские, почтово-телеграфные и прочие расходы на 0,02 тыс. руб. и определены на уровне 0,58 тыс. руб.

4. Расходы по статье "Прочие расходы" - внереализационные расходы снижены на 0,91 тыс. руб. и определены в сумме 22,85 тыс. руб.

5. Чистая прибыль рассчитана на основании п.26 Методических указаний и принята в расчет на заявленном уровне 327,46 тыс. руб.

6. В связи с применением УСНО включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346 НК РФ в размере 49,12 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2017 году снижена экспертами на 213,75 тыс. руб. при общем объеме реализации 35,50 тонн в год. И с учетом календарной разбивки выручка определена экспертами в

сумме 1 472,58 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2017 года 750,93 тыс. руб., 2 полугодие 2017 года 772,14 тыс. руб. (стоимость доставки газа включена в НВВ).

В результате произведенной экспертизы и на основании п. 24 Методических указаний экспертной группой предлагается к утверждению розничная цена на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) без доставки до потребителя в следующих размерах

- с 01 января 2017 года в размере 40,93 руб./кг.(с НДС);
- с 01 июля 2017 года в размере 42,00 руб. /кг.(с НДС).

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО "АЗС Алекс"**

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской отчетности за 2014-2015 годы, расчетов в рамках Методических указаний, дополнительных, в т.ч. первичных документов и расшифровок, представленных ООО "АЗС Алекс", с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимой валовой выручки от деятельности ООО «АЗС Алекс» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» без доставки до потребителя на 2017 год исходя из годовых показателей отражен в Приложении № 7 к экспертному заключению и определен по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 343.17 тыс. руб. и определена в размере 1 785.96 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 63,80 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2017 года 27 457,63 руб./тонну и во 2 полугодии 2017 года с применением индексом роста 1,039 в размере 28 528,48 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России .

- 2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 6,53 тыс. руб. и определены в сумме 154,57 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье «Оплата труда» приняты на заявленном уровне и определены в размере 66,00 тыс. руб., в расчет приняты 0,84 шт.ед. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»).

2.2. Расходы по статье "Материальные затраты" снижены на 0,30 тыс. руб. и определены в размере 7,30 тыс. руб., в том числе:

2.2.1. Расходы по статье «Газ на собственные нужды» снижены на 0,30 тыс. руб. и определены в размере 0,60 тыс. руб.

2.2.2. Расходы по статье "Прочие" – материальные затраты не приняты, как экономически не обоснованы и не подтверждены.

2.3. Расходы по статье «Прочие затраты» - снижены на 6,23 тыс. руб. и приняты в сумме 61,37 тыс. руб., в т.ч.:

2.3.1. Расходы по статье «Аренда»- снижены на 0,01 тыс. и определены в сумме 7,02 тыс. руб.

2.3.2. Расходы по статье «Страховые платежи» - снижены на 0,01 тыс. руб. и определены в сумме 0,29 тыс. руб.

2.3.3. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» - снижены на 2,14 тыс. руб. и определены на транспортные расходы по доставке газа определены в размере 28,95 тыс. руб.

2.3.4. Расходы по статье «Другие затраты» - не приняты, как экономически не обоснованы и документально не подтверждены.

3. Прочие расходы - внереализационные расходы приняты на заявленном уровне 30,60 тыс.руб.

4. Чистая прибыль рассчитана на основании п.26 Методических указаний. Снижена на 76,62 тыс. руб. и принята в расчет в размере 386,78 тыс. руб.

5. В связи с применением УСНО включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346 НК РФ в размере 58,02 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2017 году снижена экспертами на 437,79 тыс. руб. при общем объеме реализации 63,80 тонн в год. И с учетом календарной разбивки выручка определена экспертами в сумме 2 415,95 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2017 года 1 190,89 тыс. руб., 2 полугодие 2017 года 1 225,05 тыс. руб. (стоимость доставки газа включена в НВВ).

В результате произведенной экспертизы и на основании п. 24 Методических указаний экспертной группой предлагается к утверждению розничная цена на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) без доставки до потребителя в следующем размере:

- с 01 января 2017 года в размере 37,33 руб./кг. (с НДС);

- с 01 июля 2017 года в размере 38,40 руб. /кг. (с НДС).

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли ИП Беляков Е.Б.**

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых затрат по регулируемому виду деятельности - реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд – произведен на основании бухгалтерской отчетности за 2015-2016 годы, первичных документов, расчетов и расшифровок представленных Индивидуальным предпринимателем Беляковым Евгением Борисовичем (далее - ИП Беляков Е.Б.) в соответствии с Методическими указаниями.

В результате экспертизы представленных материалов, расчет экономически обоснованной необходимой валовой выручки от деятельности ИП Белякова Е.Б. «Реализация сжиженного газа населению» на 2017 год представлен в приложении 1 к экспертному заключению и определен исходя из годовых показателей по статьям расходов в следующих размерах.

1. По статье «Оплата газа по оптовой цене» экспертной группой определены расходы на уровне 369,93 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 18,10 тонн, определенного из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа, в 1 полугодии 2017 года - 20 050,00 руб./тонну, на основании представленных документов, и во 2 полугодии 2017 года с применением индекса роста 103,9 % в размере 20 831,95 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

2. Эксплуатационные расходы (ГСМ и запчасти для автомашин) по реализации сжиженного газа населению экспертной группой исключены в размере 203,54 тыс.руб. Затраты не принимаются в расчет, так как в соответствии с пунктом 79 Постановления Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 года № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» размер платы за доставку бытового газа в баллонах к месту,

указанному потребителем, устанавливается по соглашению потребителя и исполнителя - продавца бытового газа в баллонах".

3. Расходы по статье "Прочие затраты" приняты на заявленном уровне в размере 14,29 тыс. руб., в том числе:

3.1. Расходы по статье «Страховые платежи» определены в размере 5,83 тыс. руб. исходя из фактически сложившихся расходов за 2016 год.

3.2. Расходы по статье "Налоги, включаемые в себестоимость" - определены в сумме 5,07 тыс. руб., в т.ч. налог на землю и транспортный налог на основании фактических оплат за 2016 г., подтвержденных налоговыми уведомлениями и налоговыми расчётами.

3.3. Расходы по статье «Другие затраты» приняты к расчету в размере 3,39 тыс.руб. на заявленном уровне, включая оплаченный налог на ЕНВД и страхование ОСАГО в 2016 году.

Заявленная на расчетный период сумма чистой прибыли ИП Беляковым Е.Б. снижена экспертами и определена 196 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2017 году экспертами определена в сумме 685,00 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2017 года 334,47 тыс. руб., 2 полугодие 2017 года 339,43 тыс. руб.

В результате произведенной экспертизы и на основании п. 24 Методических указаний экспертной группой предлагается к утверждению розничная цена на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств) без доставки до потребителя согласно приложения № 1 к экспертному заключению в следующих размерах:

- с 01 января по 30 июня 2017 года - 36 руб.71 коп. за 1 килограмм (с НДС);

- с 01 июля по 31 декабря 2017 года - 37 руб. 76 коп. за 1 килограмм(с НДС).

Свод цен по реализации сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя на 2017 год представлен в таблице № 2.

Табл. 2

Наименование предприятия	Ед.изм.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)		
		Действующие цены в 2016	Предложения предприятий на 2017	Предложение РСТ на 2017
АО "Газпром Газораспределение Киров"	руб./кг	34,84	45,46	36,21
ООО АЗС Алекс	руб./кг	34,84	44,67	37,87
ООО Династия	руб./кг	34,84	47,50	41,48
ООО Пропан	руб./кг	34,84	47,94	39,26
ООО Фирма Алекс Плюс	руб./кг	34,84	48,18	37,78
ООО Фирма Алекс	руб./кг	34,84	47,58	38,96
ИП Беляков Е.Б.	руб./кг	42,10	43,13	37,84

Учитывая выше изложенное, экспертная группа предлагает установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению Кировской области для бытовых нужд, на 2017 год (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств)» в следующих размерах:

Предельные максимальные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения, кроме



газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств, на 2017 год (с учетом налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 01 января по 30 июня 2017 года	с 01 июля по 31 декабря 2017 года
1.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	34,84	36,21

Розничные цены на сжиженный газ из групповых резервуарных установок, реализуемый Акционерным обществом «Газпром газораспределение Киров» населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств, на 2017 год (с учетом налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2017 года	с 1 июля по 31 декабря 2017 года
1.	Газ сжиженный емкостной (газ из групповых газовых резервуарных установок)	руб./кг	85,46	85,46

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Гусейнова С.А., Вычегжанин Д.А.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Кривошеина Т.Н.: Предлагаю установить цены.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый из групповых резервуарных установок населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств, согласно приложению № 2.

2. Цены, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2017 года.

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Предельные максимальные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств, на 2017 год (с учетом налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 01 января по 30 июня 2017 года	с 01 июля по 31 декабря 2017 года
1.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	34,84	36,21

Примечание: в соответствии с пунктом 79 Постановления Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 года № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» размер платы за доставку бытового газа в баллонах к месту, указанному потребителем, устанавливается по соглашению потребителя и исполнителя - продавца бытового газа в баллонах".

Приложение № 2  
к решению РСТ  
Кировской области

Розничные цены на сжиженный газ из групповых резервуарных установок, реализуемый Акционерным обществом «Газпром газораспределение Киров» населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств, на 2017 год (с учетом налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 01 января по 30 июня 2017 года	с 01 июля по 31 декабря 2017 года
1.	Газ сжиженный емкостной (газ из групповых газовых резервуарных установок)	руб./кг	85,46	85,46

## 9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеина Анна Викторовна доложила членам правления.

В связи с изданием Министерством энергетики Российской Федерации приказа от 23.12.2016 №1399 «Об утрате статуса гарантирующего поставщика» зоны деятельности гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» с 1 января 2017 года включаются в зону деятельности гарантирующего поставщика Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 23.12.2016 № 1399 «Об утрате статуса гарантирующего поставщика», распоряжением Правительства Кировской области от 05.10.2006 № 328 «Об определении уполномоченного органа исполнительной власти Кировской области» и постановлением Правительства области от 01.09.2008 № 144/365 «Об утверждении положения о региональной службе по тарифам Кировской области», региональной службы по тарифам Кировской области предлагается с 01 января 2017 года:

1. Признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

1.1. от 22.07.2011 №25/2 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2017 год»;

1.2. от 27.12.2016 № 50/2-ээ-2017 «О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика акционерного общества «Оборонэнергосбыт»;

1.3. от 30.01.2015 №3/1-ээ-2015 «Об определении зоны деятельности гарантирующих поставщиков»;

1.4. от 17.04.2015 № 12/1-ээ-2015 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.01.2015 № 3/1-ээ-2015 «Об определении зоны деятельности гарантирующих поставщиков».

2. Внести изменение в решение региональной службы по тарифам Кировской области от 01.10.2014 № 32/1-ээ-2014 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» исключив в пункте втором слова «и зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт».

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против, в связи с внесением дополнительного вопроса.

Шаклеина А.В.: Доложила, что В связи с утратой статуса гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» с 01 января 2017 года, зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика, включаются в расположенную на территории Кировской области зону деятельности гарантирующего поставщика Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

**РЕШИЛИ:**

1. Признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

1.1. от 22.07.2011 №25/2 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт»;

1.2. от 27.12.2016 № 50/2-ээ-2017 «О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2017 год»;

1.3. от 30.01.2015 №3/1-ээ-2015 «Об определении зоны деятельности гарантирующих поставщиков»;

1.4. от 17.04.2015 № 12/1-ээ-2015 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.01.2015 № 3/1-ээ-2015 «Об определении зоны деятельности гарантирующих поставщиков».

2. Внести изменение в решение региональной службы по тарифам Кировской области от 01.10.2014 № 32/1-ээ-2014 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика ОАО «ЭнергосбыТ Плюс, исключив в пункте втором слова «и зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт».

3. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2017 года.

**10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитаны региональной службой по тарифам Кировской области едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Кировской области. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Расчет платы на технологическое присоединение выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее - Методические указания).

В соответствии с п.18 вышеуказанных Методических указаний экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 18 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

В соответствии с п.16 вышеуказанных Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих мероприятий:

а) подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями.

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

г) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

д) участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления;

е) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

На основании заявлений сетевых организаций экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету размера платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год.

Экспертиза предложений по расчету размера платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 № 209-э/1.(далее - Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

Расходы на выполнение сетевыми организациями мероприятий указанных в п. 16 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определены экспертами исходя из заявленных, и в результате экспертизы экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, скорректированных с учетом вышеуказанного законодательства расходов.

Плановый объем присоединяемой мощности на 2017 год определен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности) за три предыдущих года.

При расчете платы за технологическое присоединение не учитываются присоединения, которые осуществляются на уровне напряжения выше 35кВ, мощностью более 8900 кВт, плата за присоединение по таким объектам определяется индивидуально.

В результате стандартизированные тарифные ставки (С1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующей таблице:

Стандартизированная тарифная ставка  
на покрытие расходов на технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств потребителей электрической  
энергии к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям  
сетевых организаций, не включающих в себя мероприятия «последней мили»,  $C_{0,4(6-10)}^1$ ,  
руб./кВт (без НДС), в ценах 2017 года <sup><1></sup>

Наименование		Для постоянной схемы электроснабжения		Для временной схемы электроснабжения	
		до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт	до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка платы за технологическое присоединение, итого, в том числе:	1 468,28	501,40	1 468,28	501,40
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	483,78	226,95	483,78	226,95
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	326,29	208,35	326,29	208,35
$C_{1.3}$	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;2&gt;</sup>	0,00	4,47	0,00	4,47
$C_{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	658,21	61,63	658,21	61,63

<sup><1></sup> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

<sup><2></sup> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций определены экспертами исходя из фактических средних расходов сетевых организаций за три предыдущих года и локальных сметных расчетов в ценах 2001 года на строительство воздушных линий электропередачи, кабельных линий и подстанций.

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) рассчитаны и установлены в ценах 2001 г. (без НДС).

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

В результате стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующих таблицах:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи,  $C^2_{0,4(6-10)}$ , руб./км (без НДС), в ценах 2001 года

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ и выше	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 488,90	176 977,80	128 288,63	256 577,26

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи  $C^3_{0,4(6-10)}$ , руб./км (без НДС), в ценах 2001 года

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ и выше	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	94 920,95	189 841,90	173 683,05	347 366,10

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций,  $C^4$ , руб./кВт (без НДС), в ценах 2001 года <sup><1></sup>

Тип трансформаторной подстанции	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 (6-10 и выше) кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
1x25 кВА и менее	972,36	1944,75
1x40 кВА	638,26	1276,55
1x63 кВА	453,85	907,72
1x100 кВА	314,72	629,46
1x160 кВА	328,97	657,96



1x250 кВА	313,79	627,60
1x400 кВА	276,94	553,90
1x630 кВА и более	272,33	544,68
пункт секционирования 0,4 кВ	13,11	26,23
пункт секционирования 6-10 кВ	162,01	324,04

<1> Стандартизированная тарифная ставка  $C^4$ , руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций определены индивидуально для сетевых организаций подавших заявление на установление ставок.

В соответствии с Методическими указаниями расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определены исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ("последняя миля"), включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определены экспертами в ценах 2001 года.

В результате ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций (филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «Коммунэнерго», МУП «Горэлектросеть») представлены в следующих таблицах:

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области, руб./кВт (без НДС) <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий 0,4 кВ <2>	446,27	510,53	
3.2	строительство воздушных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 218,34	2 020,97	
3.3	строительство кабельных линий 0,4 кВ <2>	138,04	142,84	
3.4	строительство кабельных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 776,40	119,80	
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП),			

		ставкам С4	
	распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)		
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,22	61,63

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области, руб./кВт (без НДС) <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий <2>	749,44	1498,90	
3.2	строительство кабельных линий <2>	246,08	492,18	
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)			
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,22	61,63	

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на территории Кировской области, руб./кВт (без НДС) <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в ценах 2001 года)			

3.1	строительство воздушных линий <2>	1 407,18	2 814,37
3.2	строительство кабельных линий <2>	223,87	447,76
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4	
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)		
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,22	61,63

Сетевыми организациями, не вышедшими с заявлениями об утверждении размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, предоставлена информация о фактическом отсутствии технологических присоединениях к электрическим сетям за предшествующие периоды, а так же об отсутствии информации о плановых значениях на 2017 год.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства.

Таким образом, в соответствии с пунктом 9.1. Методических указаний, в связи с отсутствием базы для расчета стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности по всем мероприятиям, предусмотренным пунктом 16 Методических указаний, экспертной группой указанные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и на строительство приняты методом аналога по другим сетевым организациям (по наименьшей ставке), за аналог принят сетевая организация филиала «Кировэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья».

В результате ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующей таблице:

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, руб./кВт (без НДС) <sup><1></sup>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включител ьно	от 15 - 150 кВт включител ьно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий 0,4 кВ <2>	446,27	510,53	
3.2	строительство воздушных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 218,34	2 020,97	
3.3	строительство кабельных линий 0,4 кВ <2>	138,04	142,84	

3.4	строительство кабельных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 776,40	119,80
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4	
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)		
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,22	61,63

<1> Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

В соответствии с п. 32 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение экспертной группой предлагаются к утверждению формулы, которые рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

Z(изм.ст)- рассчитанная плата в ценах 2001 г. (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

Lвл(кл) 0,4(6-10) – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ);

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств принадлежащих МУП «Горэлектросеть» по мероприятиям, указанным в Приложениях № 2 и № 3 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки С10,4(6-10) и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$\text{Труб} = C_{10,4(6-10)} \times N, \text{ руб.}; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки  $C_{10,4(6-10)}$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_{20,4(6-10)}$ ) и (или) кабельных линий ( $C_{30,4(6-10)}$ ) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_{\text{кл}}(\text{вл})$  0,4(6-10)) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (м),), расчет выполнять по формуле 2:

$$\text{Труб/км} = C_{10,4(6-10)} \times N + (C_{20,4(6-10)} \times L_{\text{вл}} 0,4(6-10) + C_{30,4(6-10)} \times L_{\text{кл}} 0,4(6-10)) \times Z(\text{изм.ст}); \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП,ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 1 и произведения стандартизированной ставки  $C_4$ , и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$\text{Труб/км} = C_{10,4(6-10)} \times N + (C_{20,4(6-10)} \times L_{\text{вл}} 0,4(6-10) + C_{30,4(6-10)} \times L_{\text{кл}} 0,4(6-10) + C_4 \times N) \times Z(\text{изм.ст}); \quad (3)$$

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год определены экспертами в соответствии с приложениями № 1 и 2 Приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»

Выпадающие доходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год, определены экспертами в соответствии с приложением № 3 Приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Нагорнов В.А, Кнутова М.С., Крупин М.А., Петренко Г.В., Демакова С.Г.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения).

2. Установить плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Установить плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Установить плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том

числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (С1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему Решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, согласно приложению 2 к настоящему Решению.

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4), рассчитаны и установлены в ценах 2001 г. (без НДС).

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 3, 4, 5, 6 к настоящему Решению.

Ставки за единицу максимальной мощности отраженные в пунктах 3 приложений 3, 4, 5, 6 к настоящему Решению, рассчитаны и установлены в ценах 2001 г. (без НДС).

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

6. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 7 к настоящему Решению.

7. Стандартизированные тарифные ставки платы, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные настоящим решением, применяются в отношении заявителей в соответствии с Правилами технологического присоединения.

8. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год для:

- ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области в размере 46 174,1 тыс. руб.,

- ОАО «Коммунаэнерго» в размере 52 021,1 тыс. руб.,

- МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» в размере 59 131,08 тыс. руб.,
- ООО «Региональная сетевая компания» в размере 937,9 тыс. руб.,

9. Выпадающие доходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год, определены для:

- ОАО «Коммунэнерго» в размере 629,2 тыс. руб.,
- МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» в размере 89,00 тыс. руб.

10. Настоящее решение действует с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка  
на покрытие расходов на технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств потребителей электрической  
энергии к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям  
сетевых организаций, не включающих в себя мероприятия «последней мили»,  $C_{0,4(6-10)}^1$ ,  
руб./кВт (без НДС), в ценах 2017 года <sup><1></sup>

Наименование		Для постоянной схемы электропитания		Для временной схемы электропитания	
		до 15 кВт включите- льно	свыше 15 кВт	до 15 кВт включите- льно	свыше 15 кВт
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка платы за технологическое присоединение, итого, в том числе:	1 468,28	501,40	1 468,28	501,40
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	483,78	226,95	483,78	226,95
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	326,29	208,35	326,29	208,35
$C_{1.3}$	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;2&gt;</sup>	0,00	4,47	0,00	4,47
$C_{1.4}$	Фактические действия по	658,21	61,63	658,21	61,63



	присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети				
--	---	--	--	--	--

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи,  $C^2_{0,4(6-10)}$ , руб./км (без НДС), в ценах 2001 года

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ и выше	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 488,90	176 977,80	128 288,63	256 577,26

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи  $C^3_{0,4(6-10)}$ , руб./км (без НДС), в ценах 2001 года

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ и выше	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	94 920,95	189 841,90	173 683,05	347 366,10

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций,  $C^4$ , руб./кВт (без НДС), в ценах 2001 года <sup><1></sup>

Тип трансформаторной подстанции	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 (6-10 и выше) кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
1x25 кВА и менее	972,36	1944,75
1x40 кВА	638,26	1276,55
1x63 кВА	453,85	907,72
1x100 кВА	314,72	629,46
1x160 кВА	328,97	657,96
1x250 кВА	313,79	627,60
1x400 кВА	276,94	553,90
1x630 кВА и более	272,33	544,68
пункт секционирования 0,4 кВ	13,11	26,23
пункт секционирования 6-10 кВ	162,01	324,04

<1> Стандартизированная тарифная ставка  $C^4$ , руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области, руб./кВт (без НДС) <sup><1></sup>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий 0,4 кВ <2>	446,27	510,53	
3.2	строительство воздушных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 218,34	2 020,97	
3.3	строительство кабельных линий 0,4 кВ <2>	138,04	142,84	
3.4	строительство кабельных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 776,40	119,80	
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)			
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,22	61,63	

<1> Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 4  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области, руб./кВт (без НДС) <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий <2>	749,44	1498,90	
3.2	строительство кабельных линий <2>	246,08	492,18	
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)			
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,22	61,63	

<1> Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 5  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на территории Кировской области, руб./кВт (без НДС) <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий <2>	1 407,18		2 814,37
3.2	строительство кабельных линий <2>	223,87		447,76
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)			
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,22	61,63	

<1> Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 6  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, руб./кВт (без НДС) <sup><1></sup>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий 0,4 кВ <2>	446,27	510,53	
3.2	строительство воздушных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 218,34	2 020,97	
3.3	строительство кабельных линий 0,4 кВ <2>	138,04	142,84	
3.4	строительство кабельных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 776,40	119,80	
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)			
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,22	61,63	

<1> Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

## ФОРМУЛЫ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

$Z^{(изм.ст)}$  - рассчитанная плата в ценах 2001 г. (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение.

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$  – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10 кВ и выше), в километрах;

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих сетевой организации, по мероприятиям, указанным в приложении № 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки  $C^1_{0,4(6-10)}$ , и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N, \text{ руб.}; (1)$$

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки  $C^1_{0,4(6-10)}$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C^2_{0,4(6-10)}$ ) и (или) кабельных ( $C^3_{0,4(6-10)}$ ) линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 - 10 кВ и выше и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ ) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 - 10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (м), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл} ) \times Z^{(изм.ст)}; (2)$$

В случае если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству

комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2, и произведения стандартизированной ставки ( $C^4$ ) и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{\text{руб}} = C_{0,4(6-10)}^1 \times N + \left( C_{0,4(6-10)}^2 \times L_{0,4(6-10)}^{\text{вл}} + C_{0,4(6-10)}^3 \times L_{0,4(6-10)}^{\text{кл}} + C^4 \times N \right) \times Z^{(\text{изм.ст})}; \quad (3)$$

В случае если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.



### 11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: публичное акционерное общество «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии
- Юридический адрес: 610000, г. Киров, ул.Спасская, 51
- ИНН 5260200603
- Руководитель: заместитель генерального директора ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - директор филиала Царегородцев Александр Геннадьевич, телефон: (8332) 62-76-50
- Система налогообложения базового периода: общепринятая
- Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая

Основным видом деятельности филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее по тексту – Филиал) является оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а так же осуществление мероприятий по технологическому присоединению.

#### Анализ финансового состояния ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» за 2015 год

Анализ хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» за 2015 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным отчета о прибылях и убытках произведен анализ финансовых результатов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

Выручка от реализации за 2015 год составила 7 404,9 млн. руб. или на 633,7 млн. руб. (7,1 %) больше, чем за 2014 год. В том числе выручка от реализации:

- передачи электроэнергии – 7 323,2 млн. руб. (6 697,0 млн. руб. за 2014 год);
- технологического присоединение к сетям – 42,9 млн. руб. (34,7 млн. руб. за 2014 год);
- прочей деятельности – 33,8 млн. руб. (35,9 млн. руб. за 2014 год);
- аренды – 4,99 млн. руб. (3,5 млн. руб. за 2014 год).

Себестоимость за 2015 год составила 6 148,8 млн. руб. В том числе по реализации:

- передачи электроэнергии – 6 022,47 млн. руб. (6 058,6 млн. руб. за 2014 год);
- технологическое присоединение к сетям – 82,26 млн. руб. (111,96 млн. руб. за 2014 год);
- прочей деятельности – 42,5 млн. руб. (39,6 млн. руб. за 2014 год);
- аренды – 1,58 млн. руб. (1,017 млн. руб. за 2014 год).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2014 годом уменьшилась на 2 %, и составила 6 148,8 млн. руб.

Валовая прибыль за 2015 год составила 1 256,1 млн. руб. Увеличение валовой прибыли (на 124,3 % по сравнению с предыдущим периодом – 2014 годом) произошло за счет снижения себестоимости продукции.

В 2015 году получена прибыль от продаж в размере 1 139,3 млн. руб. Для сведения - в 2014 году была получена прибыль в размере 447,6 млн. руб.

За 2015 год получена прибыль в размере 1014,1 млн. руб., а в 2014 году 139,6 млн. руб.

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2015 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

Валюта баланса ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» по состоянию на 31 декабря 2015 год составила 4 800,4 млн. руб., увеличение по сравнению с состоянием на начало года – 1,9 %.

**Внеоборотные активы** на 31.12.2015 составили 3 861,8 млн. руб., что составляет 80,4 % всех активов Общества, в том числе основные средства 3 772,6 млн. руб. нематериальные активы – 12,3 млн. руб. и прочие внеоборотные активы – 76,8 млн. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов приходится на основные средства (97,7 % в структуре внеоборотных активов).

Увеличение внеоборотных активов на 0,2 % по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет увеличения стоимости основных средств.

**Оборотные активы** ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» на конец анализируемого периода составили 938,7 млн. руб., их доля по состоянию на 31.12.2015 года в структуре всех активов общества составляет 19,6 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (79,1 % в структуре оборотных активов).

Оборотные активы за анализируемый период увеличились на 78,4 млн. руб. или на 9,1%. На данное увеличение оборотных активов повлияло увеличение дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2015 стоимость запасов составила 187,3 млн. руб.

Дебиторская задолженность увеличилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 742,1 млн. руб. (рост на 72,6 млн. руб. или на 10,8 %).

Размер денежных средств на 31.12.2015 составил 0 млн. руб.

Прочие оборотные активам составили 9,2 млн. руб.

По состоянию на 31.12.2015 **собственный капитал и резервы** составили 1 014,4 млн. руб. – это 21,0 % пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2015 произошло за счет образования нераспределенной прибыли в сумме 1 014,1 млн. руб.

Поскольку ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Кировэнерго» является филиалом, размер уставного капитала и резервного капитала в балансе не указан.

**Долгосрочные обязательства** общества составили 587,3 млн. руб., в том числе долгосрочные заемные средства в размере 574,8 млн. руб. и прочие долгосрочные обязательства – 12,5 млн. руб.

**Краткосрочные обязательства** на 31.12.2015 года составили 3198,8 млн. руб. что составляет 79,0 % всего капитала общества.

Снижение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2015 составило 569,1 млн. руб. и произошло из-за снижения прочих краткосрочных обязательств.

По состоянию на 31.12.2015 **чистые активы** ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» составили 1014,4 млн. руб.

В виду того, что «Кировэнерго» является филиалом ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и имеет только промежуточный баланс (с учетом доли внутривладельцев)

расчетов в обязательствах филиала), оценить его финансовую устойчивость и ликвидность не представляется возможным.

### **1. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2017 год**

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее - Филиал) на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год проведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), и Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

Расчет необходимой валовой выручки Филиала проведен экспертами методом доходности инвестированного капитала, в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых расходов Общества по регулируемым видам деятельности на 2017 год проведен с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности филиала за 2015 год, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2017 год.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2, сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренных Правительством Российской Федерации от ноября 2016 года (далее – Сценарные условия) и предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Кировской области на 2017 год, утвержденных приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1893/16.

Приказом ФСТ России от 30.05.2012 № 132-э/1 «О согласовании Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала», согласованы долгосрочные параметры регулирования филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на долгосрочный период до 2017 года.

Решениями правления РСТ Кировской области от 29.12.2015 № 51/13-ээ-2016, от 30.09.2016 №36/3-ээ-2016 утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год и необходимая валовая выручка Филиала на 2016-2017 годы.

### **3. Долгосрочные параметры регулирования, для расчета необходимой валовой выручки методом доходности инвестированного капитала для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» на 2017 год**

Решением правления РСТ Кировской области от 28.11.2014 № 42/1-ээ-2014 с 1 января 2015 года пересмотрены долгосрочные параметры регулирования филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - базовый уровень операционных расходов, в том числе на 2016 год:

- базовый уровень операционных расходов в размере 1 594 790,54 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов – 1,5%;

- размер инвестированного капитала – 4 942 651,7 тыс. руб.;
- чистый оборотный капитал 102 005,58 тыс. руб.;
- норма доходности инвестированного капитала, в том числе на «старый» капитал - 4 процента и на «новый» капитал - 11 процентов;
- срок возврата инвестированного капитала - 35 лет;
- коэффициент эластичности расходов по количеству активов - 0,75;
- норматив потерь электрической энергии – 7,35 процентов.

Перед началом долгосрочного периода регулирования определены планируемые значения параметров расчета тарифов на 2017 год:

1) индекс потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, утверждаемый Министерством экономического развития Российской Федерации - 4,7 процента;

2) количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности) – 127224,99;

3) расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2017 год в фактическом объеме (неподконтрольные расходы) в сумме 1 364 943,3 тыс. руб.

4) расходы, предусмотренные согласованной в установленном порядке инвестиционной программой Обществом с Правительством Кировской области и утвержденной приказом Минэнерго России от 16.12.2016 №1334 на период реализации инвестиционной программы 2016-2020 годы.

На 2017 год объем инвестиций (ввод объектов основных средств) определен в сумме 677 603 тыс.руб. (за исключением инвестиций на финансирование платы за технологическое присоединение), в том числе:

- за счет амортизации 445 141 тыс.руб.;
- за счет прибыли – 232 462 тыс.руб.

#### **4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год**

##### **4.1. Корректировка операционных расходов на 2017 год**

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитывается с учетом корректировки на основе фактических значений параметров расчета тарифов последнего года, по которому могут быть рассчитаны фактические значения параметров расчета тарифов.

В соответствии с пунктом 19 ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

Так при расчете подконтрольных расходов на 2015 год учитывался прогнозный индекс потребительских цен на основании Сценарных условий на 2015 год и плановый период 2016-2017 годы 115,4, фактический индекс потребительских цен за 2015 год составил 115,5 согласно Сценарным условиям от ноября 2016 года.

Согласно представленным расчетным материалам у Филиала Кировэнерго в 2015 году снизилось на 334,4 количество условных единиц оборудования с 125 771,11 до 125 435,76 у.е.

Также с указанным выше пунктом Методических указаний осуществляется корректировка планового объема подконтрольных расходов 2016 года с учетом ИПЦ 107,1 % в соответствии со Сценарными условиями, вместо учтенного в тарифном решении на 2016 год ИПЦ 107,4 %, а также с учетом корректировки количества активов с 126 391,14 у.е., учтенных в тарифном решении 2016 года, до 126 461,66 у.е., планируемых к вводу в 2016 году.

**В результате подконтрольные расходы для филиала «Кировэнерго» на 2017 год определены экспертами в размере 2 328 835,7 тыс.руб. (Приложение № 1).**

## **4.2. Корректировка неподконтрольных расходов на 2017 год**

### *4.2.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по Единой национальной электрической сети*

Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год определены в размере 770 005,38 тыс.руб., исходя из следующего:

- объема мощности 326,251 МВт, в соответствии со Сводным прогнозным балансом, приказом Федеральной антимонопольной службы от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП, в том числе: филиала «Кировэнерго» - 317,682 МВт, ПАО «РЖД» - 8,569 МВт;
- ставок платы за мощность на 2017 год, утвержденных приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16;
- оплата потерь исходя из прогнозной ставки тарифа на оплату технологических потерь электрической энергии в размере 1 689,36 руб./кВтч.

Расходы на оплату услуг по филиалу «Кировэнерго» определены в размере 748 239,4 тыс.руб., по ПАО «РЖД» - 19 083,89 тыс.руб.

### *4.2.2. Плата за аренду имущества и лизинг*

Планируемые расходы по данной статье в 2017 году составят 71 901,9 тыс.руб., учтено РСТ на 2015 год 60 708,1 тыс.руб. Рост по статье составил 18%, за счет увеличения аренды средств связи. Основание Постановление Правительства РФ от 27.2004 №854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике».

В том числе:

- расходы на аренду автотранспорта учтены в размере 57 813,02 тыс. руб., исходя из представленного договора на оказание услуг автотранспорта и фактических расходов 2015 года в размере 50 736,94 тыс. руб. с учетом индексов цен производителей на 2016 год 107,7 % и на 2017 год 105,8 % в соответствии со Сценарными условиями и увеличения единиц арендуемого автотранспорта относительно 2015 года;
- аренду оптических волокон в оптическом кабеле в размере 9 184,9 тыс. руб. в соответствии с представленными договорами аренды;
- расходы на арендную плату за землю в размере 1597,05 тыс. руб.;
- расходы на аренду нежилых помещений в размере 3 186,55 тыс. руб.;
- расходы на аренду объектов последней мили и оплату концессионного соглашения в размере 120,38 тыс. руб. на основании представленных договоров аренды.

### *4.2.3. Налоги*

По данной статье учитываются расходы по плате за землю, налог на имущество, прочие налоги и сборы.

По расчету Общества расходы по данной статье на 2017 год планируются в размере 50 327,8 тыс.руб., в том числе налог на имущество 49 704,4 тыс.руб.

В соответствии с Федеральным законом от 29.11.2012 № 202-ФЗ в Налоговый кодекс внесены изменения в части отмены льготы по налогу на имущество на линии

энергопередачи, а также сооружения, являющиеся неотъемлемой технологической частью объектов электросетевого хозяйства. С 2013 года вводится налог на указанное имущество в размере 0,4 процента, на 2014 год - 0,7 процентов, на 2015 год – 1 процент и на 2016 год – 1,3 процента, на 2017 год – 1,6 процентов. Налог на имущество рассчитан с учетом ставки налога на 2017 год в соответствии со ст.380 Налогового кодекса РФ (1,6 процента). С учетом вышеизложенного налог на имущество экспертами определен в размере 49 704,4 тыс. руб. исходя из стоимости имущества, облагаемого налогом 2,2 процента и 1,6 процента.

По расчету филиала «Кировэнерго» налог на землю на 2017 год рассчитан в размере 530,28 тыс.руб. или выше ранее учтенного в тарифном решении на 2015 год на 18,4 тыс.руб. Эксперты определили размер налога на землю в размере 530,28 тыс.руб. с учетом факта 9 месяцев 2016 года.

Расходы по прочим налогам и сборам эксперты предлагают учесть по данному элементу затрат в размере 93,1 тыс.руб. на уровне заявки филиала на уплату транспортного налога и налога на землю.

#### *4.2.4. Отчисления на социальные нужды*

Величина отчислений на социальные нужды на 2017 год Обществом рассчитана в сумме 429 824,0 тыс. руб., исходя из планируемых расходов на оплату труда, размера обязательных отчислений на социальное страхование и ставки отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Экспертами отчисления на социальные нужды на 2017 год определены в размере 377801,2 тыс.руб. исходя из факта 2015 года с учетом ИПЦ на 2016 и 2017 годы - 107,1 % и 104,7 % соответственно, согласно Сценарным условиям, а так же 37 175,94 тыс. руб. дополнительных отчислений связанных с приемом оперативно диспетчерского персонала Кировского РДУ. Таким образом, отчисления на социальные нужды составили 414 977,1 тыс. руб.

#### *4.2.5. Налог на прибыль*

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Обществом заявлен налог на прибыль в размере 82 234,0 тыс.руб.

В соответствии с представленной налоговой декларацией по оплате налога на прибыль, отнесенного на филиал «Кировэнерго» расходы за 2015 год составили 57 328,0 тыс. руб.

Величина налога за последний истекший период (11 месяцев 2016 года) составила 139 672 тыс. руб. Декларация по налогу на прибыль за 11 месяцев 2016 года филиалом «Кировэнерго» представлена. Расходы по данной статье учтены по факту 11 месяцев 2016 года.

#### *4.2.6. Выпадающие доходы по льготной категории потребителей по технологическому присоединению*

Предложение филиала «Кировэнерго» в размере 68 966,2 тыс. руб., скорректировано.

При расчете ставок платы за технологическое присоединение, утвержденных решением правления РСТ Кировской области на 2017 год, выпадающие доходы по льготной категории заявителей определены экспертами в размере 46 471,1 тыс. руб. и учтены в неподконтрольных расходах в соответствии с п. 87 Постановления

Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен и тарифов в электроэнергетике» при расчете тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии.

**Таким образом, на 2017 год неподконтрольные расходы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» определены в размере 1 471 589,7 тыс. руб.**

#### *4.2.5. Компенсация выпадающих за предыдущие периоды регулирования*

В тарифной заявке на 2017 год филиалом «Кировэнерго» заявлено выпадающих доходов на сумму 71 974,0 тыс.руб. за 2015 год.

Тарифным решением на 2015 год утверждена тарифная выручка в размере 7 551 565 тыс.руб., фактически полученная выручка за 2015 год составила 7 516 882,0 тыс.руб., разница 34 683,04 тыс.руб.

Рассмотрев материалы эксперты предлагают учесть дополнительно понесенных филиалом расходы в сумме 37 673 тыс. руб за 2015 год (Приложение № 3). В том числе корректировка на подконтрольным расходам в размере минус 120 898,8 тыс. руб., выпадающих расходы в результате корректировки ОРЕХ за 2015 год и фактическому размеру условных единиц и индекса потребительских цен за 2015 год в размере плюс 160 391 тыс. руб.

Кроме того, экспертной группой проведен анализ фактического сбора выручки за 2016 год, принято решение компенсировать выпадающие доходы по недополученной выручке за 2016 год в размере 52 790,352.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2017 год для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» определена в размере 5 077 546,09 тыс.руб. с учетом услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и без учета стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Собственная НВВ филиала «Кировэнерго», учитываемая для расчета «котловых» тарифов на 2017 год, определена в размере 5 216 527,6 тыс.руб. или с падением от утвержденной ранее на 2017 год на 0,5 процента.(Приложение № 5).

## **5. Транзит электроэнергии**

В соответствии с п.49 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее Методические указания), при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым пунктом 27 Методических указаний предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Расчёт единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций) независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены (далее - единые (котловые) тарифы), производится на основе НВВ, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации.

«Котлодержателем» средств по расчетам за услуги по передаче электрической энергии с организациями, оказывающими данные услуги для потребителей области, определено ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

Расходы на возмещение услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям включены в необходимую валовую выручку на 2017 год для расчета единых

(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей области (кроме сетевых организаций).

Затраты на возмещение «котлодержателем» оказываемых услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям экспертами определены исходя из рассчитанных индивидуальных тарифов для каждой сетевой организации в соответствии с п.52 Методических указаний и заявленной (присоединенной) мощности потребителей, присоединенных к электрическим сетям данных организаций без учета собственного потребления электроэнергии организаций – владельцев электрических сетей.

Сумма расходов по оплате услуг за содержание электрических сетей организациям – владельцам электрических сетей в «котловой» выручке определена экспертами в размере 1 578 440,37 тыс.руб. или с ростом на 1% процент от принятой в тарифном решении на 2016 год (Приложение № 3).

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии для всех сетевых организаций принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями при расчете ставки на оплату потерь электроэнергии не учитывался.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2017 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

### **5.1. Расчет единых «котловых» тарифов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям**

В соответствии с разделом VIII Методических указаний расчет экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии предусматривает расчет двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете на МВт в месяц заявленной мощности ( $T_{\text{сод.}}$ ), руб./МВт в месяц;

- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяемого исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ( $T_{\text{пот.}}$ ), руб./кВтч.

Тарифы на содержание дифференцируются по четырем уровням напряжения:

- высокое ВН (110кВ) и выше;
- среднее первое СН 1(35кВ);
- среднее второе СН 2 (20-1)кВ;
- низкое НН (0,4 и ниже)кВ.



Для расчета единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории области, балансы электрической энергии и мощности выполнены в соответствии с выпиской из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по Кировской области на 2017 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП, в том числе:

- объем покупки с оптового и розничного рынков составляет 6 318,87 млн.кВтч.;
- потери в региональных сетях 674,67 млн.кВтч. (в том числе по филиалу «Кировэнерго» 369,68 млн. кВтч), ниже учтенных в тарифном решении на 2016 год (721,37 млн.кВтч.) на 46,7 млн.кВтч. или на 6,9 процента.

Полезный котловой отпуск конечным потребителям из сетей определен 5 644,81 млн.кВтч. без учета потребления электроэнергии прямыми потребителями «последней мили».

Единые экономически обоснованные ставки на содержание электрических сетей по соответствующему уровню напряжения за 1 МВт в месяц на 2017 год рассчитаны исходя из необходимой валовой выручки **6 794 967,96 тыс. руб.**, (Приложение № 4) в том числе:

1. На первое полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3 408 389,35

тыс.руб.:

Период/уровень напряжения	руб./МВт в месяц			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Первое полугодие	274 475,77	544 050,68	937 856,71	1 155 092,11

На второе полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3 386 578,61 тыс.руб.:

Период/уровень напряжения	руб./МВт в месяц			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Второе полугодие	1 261 495,29	378 200,38	1 560 593,70	186 289,24

## 5.2. Расчет единых «котловых» ставок на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Технологический расход электрической энергии (потери) согласно утвержденному Сводному прогнозному балансу по Кировской области на 2017 год составит 674,67 млн. кВтч., в том числе:

- на первое полугодие – 337,17 млн.кВтч.;
- на второе полугодие – 337,49 млн.кВтч.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2017 год определена в размере 1 677 358,75 тыс.руб., в том числе по филиалу «Кировэнерго» - 919 152,83 тыс. руб.

Затраты на оплату потерь на первое полугодие составляют – 818 732,37 тыс.руб.; на второе полугодие – 858 626,38 тыс.руб.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на первое полугодие 2017 года определены на уровне ставок, действующих во втором полугодии 2016 года:

	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие)	87,15	203,77	314,48	655,94

потребители)

Расчет ставок, учитывающих оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на второе полугодие 2017 года выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь 337,49 млн.кВтч. Тариф покупки электрической энергии на второе полугодие 2017 года определен в размере 2 544,1 руб./МВтч (без НДС), и в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2017 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка»;

- сбытовой надбавки на второе полугодие 2017 года, рассчитанной исходя из сбытовых надбавок, которые будут действовать во втором полугодии 2017 года, установленные соответствующими решениями правления РСТ Кировской области;

- прогнозной платы за услуги коммерческого оператора и ЗАО «ЦФЗ»;

- прогнозной платы за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	92,81	217,02	334,92	698,57

Необходимая (котловая) валовая выручка для расчета единых (котловых) тарифов на 2017 год определена в размере **8 472 326,71** тыс.руб.

### **5.3. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям с учетом перекрестного субсидирования**

Расчет величины перекрестного субсидирования, учитываемой в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, осуществлен в соответствии с пунктом 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, вычитанием из величины суммарных расходов территориальных сетевых организаций (в том числе расходов на компенсацию потерь в электрических сетях), следующих величин:

- стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых территориальными сетевыми организациями потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение планового объема услуг по передаче электрической энергии и мощности по уровням напряжения для таких потребителей и двухставочных экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, рассчитываемых в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей;

- стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказываемых территориальными сетевыми организациями населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение объема поставки электрической энергии (мощности) указанным потребителям, учитываемого при формировании прогнозного баланса, и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий

потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

При расчете размера платы за услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненным к нему категориям потребителей на содержание электрических сетей экспертами использовались следующие данные:

- индикативные цены на электрическую энергию и мощность, поставляемую с оптового рынка населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2017 год, утвержденные приказом ФАС России от 18.12.2016 № 1894/16.

- тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2017 год, установленные решением правления РСТ Кировской области в следующих размерах:

- для городского населения с газовыми плитами: на 1-е полугодие – 3,51 руб./кВтч. (с учетом НДС), на 2-е полугодие – 3,65 руб./кВтч. (с учетом НДС);

- для городского населения с электроплитами и сельского населения, а также приравненным к населению категориям потребителей, в отношении которых в соответствии с указанным выше решением правления РСТ Кировской области применяется понижающий коэффициент: на 1-е полугодие – 2,46 руб./кВтч (с учетом НДС), на 2-е полугодие – 2,55 руб./кВтч (с учетом НДС);

- предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2017 год, утвержденные приказом ФАС России от 14.11.2016 № 1599а/16, в следующих размерах:

- на первое полугодие 2017 года: минимальный – 0,63314 руб./кВтч., максимальный – 1,82434 руб./кВтч.;

- на второе полугодие 2017 года: минимальный – 0,74267 руб./кВтч., максимальный – 1,84347 руб./кВтч.

Среднеотпускные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненным к нему категориям потребителей определен в следующих размерах:

- на первое полугодие 2017 года – 1 156,67 руб./МВтч.;

- на второе полугодие 2017 года- 1 237,29 руб./МВтч.

С учетом вышеизложенного, рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям оптового и розничного рынков электрической энергии (мощности) по уровням напряжений сетевыми организациями на территории Кировской области на 2017 год с календарной разбивкой по полугодиям в рамках предельных уровней, утвержденных приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1893/16.

На основании вышеизложенного предлагается установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год:

1. Для потребителей Кировской области, за исключением населения и приравненным к нему категориям потребителей, в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения <sup>2</sup>				Диапазоны напряжения <sup>2</sup>			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1			Прочие потребители							
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 118,92	1 962,29	2 303,32	4 037,77	1 148,32	2 023,07	2 474,24	4 079,08
1.2			Двухставочный тариф							
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	623 805,40	978 921,23	1 179 085,91	1 506 301,66	631 914,87	991 647,21	1 194 419,68	1 525 883,55

1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	87,15	203,77	314,48	655,94	92,81	217,02	334,92	698,57
-------	--	------------	-------	--------	--------	--------	-------	--------	--------	--------

2. Для населения и приравненным к нему категориям потребителей в следующих размерах:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1.1.	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,51	3,65
1.1.2.	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,03	4,19
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
1.1.3.	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,56	4,74
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,51	3,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

2.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	2,46	2,55
2.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,83	2,93
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
2.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,20	3,31
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,46	2,55
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях распределения на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,46	2,55
3.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,83	2,93
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
3.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,2	3,31
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,46	2,55
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
4	<b>Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)</b>			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.1.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	2,46	2,55
4.1.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,83	2,93
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
4.1.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,20	3,31
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,46	2,55
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,97	2,04
4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.2.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,51	3,65
4.2.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,03	4,19
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92

4.2.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,56	4,74
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,51	3,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,51	3,65
4.3.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,03	4,19
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
4.3.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,56	4,74
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,51	3,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,51	3,65
4.4.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,03	4,19
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92
4.4.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,56	4,74
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,51	3,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,81	2,92

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Нагорнов В.А., Кнутова М.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Зачитала письменную позицию представителя НП «Совет рынка»  
Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области для потребителей услуг по передаче электрической энергии, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, в соответствии с приложениями № 1 и 2 к настоящему решению.

2. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 31.05.2012 № 23/2 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области», изложив приложение № 3 в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему решению.

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ  
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ,  
НА 2017 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./М Вт.мес.	x	x	623 805,40	978 921,23	1 179 085,91	1 506 301,66
1.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./М Вт.ч	x	x	87,15	203,77	314,48	655,94
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВ т.ч	x	x	1,11892	1,96229	2,30332	4,03777
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1114 098,67	x	675 184,66	50 018,03	189 970,89	198 925,09
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./М	327 509,32	x	349 329,63	434 870,55	241 229,20	351 209,55



		Вт.ч						
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1.	Двухставочный тариф							
2.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./М Вт.мес.	x	x	631 914,87	991 647,21	1 194 419,68	1 525 883,55
2.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./М Вт.ч	x	x	92,81	217,02	334,92	698,57
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВ т.ч	x	x	1,14832	2, 02307	2, 47424	4,07908
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 023 815,55		556 487,14	49 714,71	182 254,20	235 359,49
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./М Вт.ч	320 087,02		337 842,34	373 570,13	227 311,98	381 758,67

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
Кировской области на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 8 к форме					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1.	Двухставочный тариф					
1.1.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	274 475,77	544 050,68	937 856,71	1 155 092,11
1.1.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	87,15	203,77	314,48	655,94
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,60432	1,18110	1,89642	3,04803
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	294 072,53	618 077,08	967 107,70	1 144 124,88
1.2.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	92,81	217,02	334,92	698,57
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,59494	1,34270	2,06710	3,06592

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья»	5 216 527,6	46 471,1
2.	ОАО «Коммунэнерго»	860 022,33	
3.	МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»	502 082,12	
3.	Горьковская дирекция ОАО «РЖД»	37 301,10	
4.	ООО «РСК»	30 609,29	
5.	Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»	23 750,83	
6.	ООО «Региональная сеть»	17 343,30	
7.	ООО «Сетевая Компания «ИнТехСервис»	9 896,20	
8.	ООО «ЕДИНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»	9 444,29	
9.	ООО «Вятэнергосервис»	8 245,33	
10.	ООО «Вятская Энерго-Сберегающая компания» г. Киров	6 982,23	
11.	ООО «Ремонтно-эксплуатационный центр Цепели»	6 265,43	
12.	ООО ЭСО «Зиновы»	6 022,48	
13.	АО «НИИ СВТ»	5 684,53	
14.	ООО «Новое энергетическое предприятие»	5 315,83	
15.	ООО «ВСК»	5 182,85	
16.	АО «Электромашиностроительный	4 308,46	

	завод «ЛЕПСЕ»		
17.	МУП ЖКХ «Теплосети»	4 183,02	
18.	ООО «ПромУниверсалЛес»	3 835,35	
19.	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»	3 536,20	
20.	ООО «Востокэнерго»	3 255,31	
21.	ЗАО «ЭнергоТранс-С»	3 136,32	
22.	МУП ЖКХ «Сети» поселок Левинцы Орчешский район	2 943,97	
23.	ООО «Энергетическая компания Нововятского ЛПК»	6 006,18	
24.	МКУП ЖКХ «Коммунальник»	2 101,33	
25.	ООО «Молот-Оружие»	1 989,61	
26.	АО «Вятское машиностроительное предприятие «Авитек»	1 833,59	
27.	ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства»	1 683,62	
28.	ОАО «Ново-Вятка»	1 653,01	
29.	ООО «Транзит»	1 542,97	
30.	ОАО «Вятскополянский машиностроительный завод «Молот»	941,73	
31.	ОАО «Завод «Сельмаш»	758,21	
32.	ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	498,93	
33.	ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов»	84,42	
		6 794 970,98	

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
Кировской области на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области в соответствии с приложением № 1 к настоящему решению:												
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт.ч	-	1 197,34	64,03	466,88	868,17	-	989,38	73,07	447,65	863,64
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											
1.1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической											



	коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	164,65	-	-	-	-	153,86
1.1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	9,36	-	-	-	-	11,74
1.1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	4,15	-	-	-	-	4,05

	дифференциации по двум и по трем зонам суток)											
1.1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	1,30					1,15				
1.1.4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-					-				
1.1.4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	3,85					3,34				



1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт.ч	-	1 197,34	64,03	466,88	252,28	-	989,38	73,07	447,65	278,28
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	322,13	19,17	131,25	299,65	-	274,53	22,18	133,63	297,83
2.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	205,25	-	-	-	-	195,08
2.2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ  
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ  
К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2017 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,59833	1,69882
1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения</p>			

	<p>вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70850	0,77340
1.3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70850	0,77340
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70850	0,77340
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,59833	1,69882
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,59833	1,69882
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,59833	1,69882

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

**НВВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ  
НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ  
(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь <*>
			млн. руб.
1.	ПАО "МРСК Центра и Приволжья", филиал "Кировэнерго"	2015	4582,75
		2016	5188,42
		2017	5216,5

<\*> НВВ сетевой организации без учета оплаты услуг территориальным сетевым организациям, с учетом оплаты услуг ОАО "ФСК".

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы \_\_\_\_\_ Н.В. Беляева

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

\_\_\_\_\_ Г.В. Троян \_\_\_\_\_ Д.А. Жуйков

\_\_\_\_\_ А.В. Шаклеина \_\_\_\_\_ Н.Г. Юдинцева

\_\_\_\_\_ М.И. Зыков \_\_\_\_\_ О.А. Репина

Секретарь правления \_\_\_\_\_ Т.А. Трегубова