



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ

заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

29.12.2015

№ 51

г. Киров

**Председательств
ующий:**

Члены

правления:

Беляева Н.В.
Мальков Н.В.
Троян Г.В.
Вычегжанин А.В.
Петухова Г.И.
Кривошеина Т.Н.
Юдинцева Н.Г.
Репина О.А.

Отсутствовали:

Владимиров Д.Ю.

- представлено письменное
мнение от 29.12.2015

Секретарь:

Трегубова Т.А.

**Уполномоченны
е по делам:**

Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С.,
Обухов А.С., Семенова Е.В.,
Юдинцева Н.Г.

Приглашённые:

Ефимов Олег Валерьевич

Директор Кировского
филиала ООО «РРСК»

Коромыслов Юрий Борисович

– директор по продажам КФ
ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»,

Кулябина Оксана Вячеславовна

– директор по экономике и
финансам КФ ОАО
«ЭнергосбыТ Плюс»

Нагорнов Владислав Анатольевич

– директор по экономике и
финансам ОАО «МРСК
Центра и Приволжья»
филиал «Кировэнерго»

Кнутова Марина Сергеевна

– начальник сектора
тарифообразования ОАО
«МРСК Центра и
Приволжья» филиал
«Кировэнерго.

Никитина Алла Александровна

- главный экономист
ООО «Русэнергообит»

Демакова Светлана Геннадьевна

– директор по экономике
ОАО «Коммунэнерго»

Вычегжанин Дмитрий Александрович

- зам. директора по
экономике и финансам АО
«Газпром газораспределение
Киров»

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

Кривошеина Т.Н.: Предлагаем в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. Об установлении экономически обоснованных и розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году АО «Газпром газораспределение Киров». Уполномоченный – Кривошеина Т.Н. Докладчик – Семенова Елена Викторовна.

2. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году ИП Беляков Е.Б. Уполномоченный – Кривошеина Т.Н. Докладчик – Семенова Елена Викторовна.

3. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (тарифы на передачу электрической энергии на территории Кировской области на 2016 год для ООО «Региональная распределительная сетевая компания», ОАО «Коммунэнерго»). Уполномоченные по делу – Обухов Александр Сергеевич, Зыкина Наталья Сергеевна.

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей на 2016 год. Докладчик – Кривошеина Татьяна Николаевна.

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год для ООО «Вятская Энерго-Сберегающая компания». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.

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

1. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 25.09.2015 № 36/25-тэ-2016. Докладчик – Юдинцева Наталья Геннадьевна.

Мальков Н.В.: Предлагаю повестку утвердить.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 13 вопросов утвердить.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении сбытовых надбавок для ГП Кировского филиала «ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2016 год. Уполномоченный – Кривошеина Татьяна Николаевна.

2. Об установлении сбытовых надбавок для ГП «ОАО «Оборонэнерго» на территории Кировской области на 2016 год. Уполномоченный – Зыкина Наталья Сергеевна.

3. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика ООО «Русэнерго» на территории Кировской области на 2016 год. Уполномоченный – Обухов Александр Сергеевич.

4. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 год, не предоставившим заявления на установление платы. Уполномоченный – Кривошеина Татьяна Николаевна.

5. Об отмене некоторых решений правления РСТ Кировской области (тарифы на передачу электрической энергии на территории Кировской области для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», ООО «Энергостройгрупп», ИП Миклин Игорь Альбертович, МУП «Куменский коммунсервис», ООО «Энергоинвест», ООО «Радужнинский завод ЖБИ», ПАО (ОАО) «Кировский завод «Маяк», ОАО Слободская «Агропромтехника», ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» филиал «Кировский областной радиотелевизионный передающий центр», ООО «Октябрьский», ЗАО «Вятка Торф», ОАО «Аэропорт Победилово», ООО Производственная фирма «Лель», ООО «Кировский завод лесного машиностроения», ОАО (АО) «Нововятский

лыжный комбинат». Уполномоченный – Обухов Александр Сергеевич.

6. Об установлении платы для АО «Газпром Газораспределение Киров» за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту (пр. Колесникова, 6). Докладчик – Семенова Елена Викторовна.

7. Об установлении экономически обоснованных и розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году АО «Газпром газораспределение Киров». Уполномоченный – Кривошеина Т.Н. Докладчик – Семенова Елена Викторовна.

8. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году ИП Беляков Е.Б. Уполномоченный – Кривошеина Т.Н. Докладчик – Семенова Елена Викторовна.

9. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (тарифы на передачу электрической энергии на территории Кировской области на 2016 год для ООО «Региональная распределительная сетевая компания», ОАО «Коммунэнерго»). Уполномоченные по делу – Обухов Александр Сергеевич, Зыкина Наталья Сергеевна.

10. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 25.09.2015 № 36/25-тэ-2016. Докладчик – Юдинцева Наталья Геннадьевна.

11. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей на 2016 год. Докладчик – Кривошеина Татьяна Николаевна.

12. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год для ООО «Вятская Энерго-Сберегающая компания». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.

13. 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 2016 год.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кривошеину Татьяну Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

Общие положения о Кировском филиале ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс».

Наименование структурного подразделения, осуществляющего регулируемую деятельность на территории Кировской области: Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Основной вид деятельности: реализация электрической энергии

Юридический адрес: 143421, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги «Балтия», бизнес-центр «Рига Ленд», строение № 3.

Адрес (место нахождения) филиала и почтовый адрес: 610046, г.Киров, ул.Преображенская, д.90.

Реквизиты организации: ИНН 5612042824, КПП 502401001, ОГРН 1055612021981.

Реквизиты филиала: ИНН 56120442824, КПП 434543001, ОГРН 1055612021981.

Контактная информация филиала: адрес эл.почты: Karine.Kunitsyna@esplus.ru, тел. (8332) 64-83-70, факс (8332) 70-83-44.

Руководитель организации: Вайнзихер Борис Феликсович.

Руководитель филиала: директор Кировского филиала Фленько Ирина Викторовна.

Дата и место опубликования информации, подлежащей раскрытию в соответствии с пунктом 9 (г) постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24: на официальном сайте Кировского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» www.kirov.esplus в сроки, установленные законодательством.

Система налогообложения: общепринятая.

Анализ финансового состояния ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2014 год

Анализ хозяйственной деятельности ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2014 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным **отчета о прибылях и убытках** произведен анализ финансовых результатов ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 42 072 735 тыс. руб., что на 77,8 % выше по сравнению с предыдущим периодом (23 656 477 тыс. руб.). В том числе:

- от продажи электроэнергии – 41 587 136 тыс. руб.,
- от продажи прочих товаров – 485 599 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2013 годом увеличилась на 72,7 %, и составила 26 537 968 тыс. руб., в том числе:

- от продажи электроэнергии – 26 149 076 тыс. руб.,
- от продажи прочих товаров – 388 892 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2014 год составила 15 534 767 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли (на 87,4 % по сравнению с предыдущим периодом – 2013 годом) произошло за счет увеличения доходов от реализации.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2014 году прибыли от продаж в размере 632 340 тыс. руб. Для сведения - в 2013 году была получена прибыль в размере 439 328 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным в размере -252 759 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения увеличилась по сравнению с предшествующим периодом на 130 291 тыс. руб. или на 52,3 %, и составила 379 581 тыс. руб.

Чистая прибыль ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2014 год составила 245 483 тыс. руб., чистая прибыль за 2013 год составила 180 879 тыс. руб.

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2014 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Валюта баланса ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» по состоянию на 31 декабря 2014 год составила 11 101 831 тыс. руб., увеличение по сравнению с состоянием на начало года – 336,6 % (на 8 558 863 тыс. руб.).

Внеоборотные активы на 31.12.2014 составили 1 755 557 тыс. руб., что составляет 15,8 % всех активов Общества, в том числе основные средства 920 822 тыс. руб., отложенные налоговые активы 512 117 тыс. руб. и прочие внеоборотные активы 318 961 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период потерпела некоторые изменения, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (52,5 % в структуре внеоборотных активов), отложенные налоговые активы занимают 29,2 % внеоборотных активов.

Увеличение внеоборотных активов в 7 раз по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет увеличения стоимости основных средств и величины отложенных налоговых активов.

Оборотные активы ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на конец анализируемого периода составили 9 346 274 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 84,2 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (78,3 % в структуре оборотных активов).

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 7 056 053 тыс. руб. или в 4 раза.

По состоянию на 31.12.2014 стоимость запасов составила 44 685 тыс. руб.

Величина НДС составила 12 980 тыс. руб., в предыдущем периоде данная величина равнялась 0.

Дебиторская задолженность увеличилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 7 314 040 тыс. руб. (рост в 3,5 раза).

Финансовые вложения возросли с 1459 до 9 865 тыс. руб.

Размер денежных средств на 31.12.2014 составил 1 964 2325 тыс. руб. (увеличение на 1 758 368 тыс. руб. или в 9,5 раз).

Прочие оборотные активы составили 472 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 **собственный капитал и резервы** составили 1 363 672 тыс. руб. – 12,3 % пассивов предприятия, по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2014 величина собственного капитала увеличилась на 828 926 тыс. руб. или на 155,0 %, на данное увеличение повлияла проведенная переоценка внеоборотных активов.

Долгосрочные обязательства общества на 31.12.2014 составили 64 303 тыс. руб. в размере отложенных налоговых обязательств - 64 301 тыс. руб. и прочих долгосрочных обязательств – 2 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2014 года составили 9 673 856 тыс. руб. что составляет 87,1 % всего капитала общества.

Увеличение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2014 составило 7 715 379 тыс. руб. или 394,0 %, это произошло из-за увеличения кредиторской задолженности на 5 509 640 тыс. руб. и величины краткосрочных заемных обязательств на 1 791 039 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 **чистые активы** ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составили 1 363 672 тыс. руб. – увеличение на 828 926 тыс. руб. или на 155,0 %.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2014 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 ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составило 0,16, что свидетельствует о финансовой зависимости предприятия от заемных средств.

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 «ЭнергосбыТ Плюс» составил 5,14, что свидетельствует о зависимости 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.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составил 5,32, что означает, что на предприятии доминируют оборотные активы.

Коэффициент маневренности равняется отношению собственных оборотных средств предприятия к общей величине источников собственных средств. В качестве усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент маневренности составил для анализируемого предприятия 0,03, характеризует финансовое состояние Общества как финансово неустойчивое, имеющее высокий риск неплатежеспособности.

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 «ЭнергосбыТ Плюс» равен 0,90, что близко к нормативному значению.

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 $\geq 0,5$.

На данном предприятии коэффициент имущества производственного назначения составил 0,05 и 0,09 на начало и конец года соответственно.

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 увеличился с 0,10 до 0,21, то есть ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» немедленно может покрыть 21 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя в пределах нормы (норма не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о абсолютной ликвидности предприятия.

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов.

По данным ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» коэффициент составил 1,01 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности 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 ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составляет 1,01, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств гасить краткосрочные обязательства в полном объеме.

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

Учитывая вышеизложенное, ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» является финансово зависимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов. Финансовое состояние общества не является достаточно стабильным, оно имеет недостаточную финансовую устойчивость и высокий риск неплатежеспособности. Деятельность предприятия за 2014 год была прибыльна.

Согласно представленной расчетной форме Отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2014 года по Кировскому филиалу ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» сложился убыток в размере 59115 тыс.руб.

Основной причиной формирования убытка является создание резерва по сомнительным долгам в размере 218489 тыс.руб., в связи с увеличением дебиторской задолженности по оплате электрической энергии потребителями.

Фактические расходы, связанные с реализацией электрической энергии потребителям, за 2014 год по Кировскому филиалу ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» сложились в размере 566666 тыс.руб., утверждено тарифным решением на 2014 год – 452961,6 тыс.руб., превышение составило 113705 тыс.руб. в основном за счет статьи расходов «Оплата работ и услуг сторонних организаций».

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2016 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ РФ от 30.11.2012 № 703-э (далее Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Кировским филиалом, на 2016 год.

Расчет необходимой валовой выручки по Кировскому филиалу на 2016 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, от октября 2015 года, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренного Правительством Российской Федерации.

Расчет свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию и мощность на 2016 год выполнен на основании из информации, опубликованной на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в декабре 2015 года.

Расчет сбытовой надбавки, вводимой в действие с 01.07.2016 года, осуществлен из годовых балансово-экономических параметров регулирования на 2016 год.

4. Основные технико-экономические показатели

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от

26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в Основах ценообразования и устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с пунктом 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, осуществляется в соответствии с балансовыми показателями, утвержденными в сводном прогножном балансе на регулируемый период.

Приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15-ДСП, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2016 год, в том числе и по гарантирующему поставщику Кировскому филиалу ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

В соответствии с вышеуказанным прогнозным балансом основные показатели на 2016 год утверждены в следующих объемах:

Потребление всего – 4116,66 млн.кВтч., в том числе: население – 1160,6млн.кВтч., потери – 719,996 млн.кВтч.

В таблице показана динамика изменения поставки электрической энергии по гарантирующему поставщику потребителям области.

	Утв. на 2014г	Факт 2014г	Утв. на 2015г	Ожид. 2015г	Утв. на 2016г
Всего, в том числе	4433,41	4363,91	4260,36	4228,23	4116,66
Население	1115,00	1110,60	1111,45	1144,90	1160,6
Потери	767,9	750,48	766,44	679,09	719,996

Фактическое потребление электроэнергии в 2014 году сложилось ниже плана на 69,5 млн.кВтч.

Снижение планового потребления электрической энергии на 2016 год от плана на 2015 год – 3,37 процента обусловлено уходом двух потребителей: ОАО «Кировские коммунальные системы» с объемом потребления 62,24 млн.кВтч. и ООО «Метро Кэш энд Керри» с объемом потребления 3,2 млн.кВтч., а также снижением объема потерь электрической энергии на 46,44 млн.кВтч.

Потребление электрической энергии населением на 2016 год по отношению к плану 2015 года на 49,15 млн.кВтч или на 4,43 процента, что обусловлено фактическим ростом потребления за истекший период 2015 года.

Электропотребление электрической энергии по Кировскому филиалу в разбивке по полугодиям составит:

- первое полугодие 2016 года – 2072,43 млн.кВтч.;
- второе полугодие 2016 года – 2044,23 млн.кВтч.

Полезный отпуск потребителям составит 3396,66 млн.кВтч. или снижение от факта 2014 года на 6 процентов.

5. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание Общества

5.1. Материальные расходы

На 2016 год Обществом заявлены расходы по данной статье в сумме 39563,00 тыс.руб. В состав данных расходов включены затраты на материалы в размере 34325 тыс.руб. и оплату коммунальных услуг (электро-тепло и водоснабжение) – 5238 тыс.руб.

По элементу затрат «материалы» учитываются затраты на расходные материалы для оргтехники и материалы на ремонт оргтехники, канцтовары, бумага и бланки, марки и конверты, материалы и запчасти на ремонт оборудования и зданий.

Заявляемая величина Обществом расходов на 2016 год составляет 34325 тыс.руб., при утвержденных в тарифном решении на 2015 год в размере 27338,00 тыс.руб. или с ростом 62 процента. Фактические расходы за 2014 год составили 2066,00 тыс.руб. или ниже утвержденных тарифным решением на 2014 год на 5636,62 тыс.руб. (26296,62тыс.руб.).

Факт за 9 месяцев 2016 года – 10460,00 тыс.руб.

Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2016 год по элементам затрат экспертами определены расходы по статье «материалы» в размере 27547 тыс.руб. исходя из представленных обосновывающих материалов (договоров, расшифровок и факта 9 месяцев 2015 года). Увеличение расходов по данной статье составило 29 процентов по отношению к тарифному решению на 2015 год.

Основное увеличение расходов по данной статье обусловлено значительным ростом цен на бумагу и бланки, и расходные материалы для оргтехники и материалы на ремонт оргтехники (на 53 и 44 процента соответственно), которые составляют более 40 процентов всех расходов по данной статье. Расходы по указанным элементам затрат экспертами определены исходя из представленных расшифровок с указанием наименования продукции, вида услуг и цен. Расходы по элементам затрат определены с учетом необходимости их расходования в течение регулируемого периода, равномерного или периодического.

Расходы на спецодежду определены в соответствии с представленным договором от 17.11.2015 № R115-FA054/02-002/0004-2015 на поставку спецодежды, спецобуви и средств индивидуальной защиты на сумму 913921 руб., в том числе НДС, учтено 774,51 тыс.руб., исключен НДС.

Расходы на оплату коммунальных услуг Кировским филиалом заявлены в размере 5238 тыс.руб. Фактические расходы за 2014 год – 4351 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2014 год 3668,00тыс.руб., факт 9 месяцев 2015 года – 3054 тыс.руб. Экспертами расходы на коммунальные услуги определены в размере 4373 тыс.руб., исходя из факта 9 месяцев 2015 года в соответствии со Сценарными условиями с учетом ИПЦ 107,4.

5.2. Амортизация основных средств (фондов)

В соответствии с предоставленными материалами амортизационные отчисления на 2016 год филиалом планируются в размере 31951 тыс. руб. и рассчитаны исходя из ожидаемой среднегодовой балансовой стоимости основных производственных фондов в размере 284418 тыс.руб. и средней нормы амортизации – 11,02 процента. За 2014 год фактически начисленная амортизация составила 24065 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2014 год 27207тыс.руб., факт 9 месяцев 2015 года – 19300 тыс.руб.

Проанализировав представленные филиалом расчеты и обоснования эксперты предлагают принять для расчетов на 2016 год амортизационные отчисления в размере 26032 тыс.руб., определив исходя из фактически начисленной амортизации за 9 месяцев 2015 года согласно статотчетности по Форме № 5-3 «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)».

5.3. Расходы на оплату труда

Кировским филиалом расходы на оплату труда на 2016 год заявлены в сумме 266647 тыс. руб., в том числе:

- на основной персонал – 226112,7 тыс.руб.;
- на исполнительный аппарат – 40533,1 тыс.руб.

Расчет средств на оплату труда основного персонала Кировским филиалом выполнен с учетом:

- численности ППП – 734 шт.ед.;
- среднемесячного должностного оклада на начало периода – 9965,0 руб.;
- размера премий, выплат, доплат в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, коллективным договором, действующим на предприятии;
- среднемесячная оплата труда на 1 работника по расчету филиала – 25671,3 руб.

Фактические расходы на оплату труда за 2014 год составили 247491 тыс.руб., при утвержденных на 2014 год 227229,61 тыс.руб., факт за 9 месяцев 2014 года - 202572 тыс.руб.

Средняя численность работников за сентябрь 2015 года составила 878 единицы, в том числе работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера – 175 человек и в штатном расписании не учитываются, основных работников – 703. На 2015 год филиалом заявлено 734 единицы на уровне определенных тарифным решением на 2015 год.

Проанализировав представленные расчеты и обосновывающие документы экспертами определены расходы на оплату труда по основным работникам в размере 209711 тыс.руб. исходя из следующего:

- тарифной ставки первого разряда на начало периода 9965 руб. на уровне заявки филиала, но с учетом ее индексации на 2016 год на ИПЦ 107,4 в соответствии со Сценарными условиями, вместо 115,8, заявленных филиалом. Тарифная ставка первого разряда определена в размере 10702,4 руб., вместо 11539,4 руб., заявленной филиалом;

- численность ППП – 734 шт.ед.;
- размера премий, выплат, доплат в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, коллективным договором, действующим на предприятии.

Средний размер заработной платы на 1 работника на 2016 год определен в размере 23809,1 руб. с ростом на 107,4 процента от утвержденного в тарифном решении на 2015 год.

Отчисления на социальные нужды определены исходя из фонда, рассчитанного на регулируемый период, и процента отчислений 30,2 в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на оплату труда исполнительного аппарата заявлены филиалом 40533,1 тыс.руб. и рассчитаны исходя из фактических расходов, сложившихся по оплате труда по всему исполнительному аппарату Общества за 2014 год с учетом ИПЦ 115,8, и перераспределены в доле по 13 филиалам пропорционально выручке. Доля на Кировский филиал составила 0,1473.

В обоснование указанных расходов представлено штатное расписание по исполнительному аппарату и форма П №-4 «Сведения о численности и заработной плате работников за октябрь 2015 года»

Рассмотрев представленные документы эксперты определили расходы на оплату труда в размере 8599,4 тыс.руб. исходя из штатных единиц в количестве 8,685, рассчитанных в доле 0,1473, и средней заработной платы 82128,57 руб., рассчитанной в соответствии с статистическими данными официального сайта Мосгорстата о средней заработной плате за октябрь 2015 года по видам экономической деятельности в размере 76469,8 руб. в производстве и распределении электрической энергии, газа и воды, с учетом ИПЦ 107,4. Отчисления на социальные нужды определены исходя из факта 2014 года 28,16 процента. Итого расходы на оплату услуг исполнительного аппарата ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2016 год определен в размере 10969,8 тыс.руб.

Данные расходы перенесены из статьи «Расходы на оплату труда» в статью «Оплата работ и услуг».

5.4. Отчисления на социальные нужды

Величина отчислений на социальные нужды на 2016 год филиалом заявлена в размере 75086 тыс. руб., исходя из планируемых расходов на оплату труда в размере 266647 тыс. руб.

Экспертами отчисления на социальные нужды определены в размере 63333,0 тыс.руб., исходя из фонда, рассчитанного на регулируемый период в размере 209711 тыс.руб., и процента отчислений 30,2 в соответствии с действующим законодательством, страховых взносов в соответствии со статьей 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» и расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,2 процента.

5.5. Прочие расходы

Основными элементами затрат по статье «Прочие расходы» являются расходы на ремонт основных средств, оплата услуг сторонних организаций, арендная плата, расходы на командировки и представительские расходы, расходы на подготовку кадров, расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации. Заявка филиала по статье «Прочие расходы» - 293520 тыс.руб.

5.5.1. Расходы на ремонт основных средств

Фактические расходы на ремонт основных средств за 2014 год составили 6445 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2014 год – 5107,95 тыс.руб., факт 9 месяцев 2015 года – 2289 тыс.руб., заявляемые на 2016 год – 9142 тыс.руб. Эксперты предлагают принять расходы по данному элементу затрат на 2016 год в размере 7919 тыс.руб. исходя из факта 2014 года с учетом ИЦП 114,4 и 107,4 соответственно согласно Сценарных условий.

5.5.2. Оплата услуг сторонних организаций

По данному элементу затрат учитываются расходы на услуги связи, вневедомственной охраны, юридические и информационные, аудиторские и консультационные, транспортные, аутсорсинговые услуги, услуги управляющей компании, услуги по прогнозированию уровня цен на электрическую энергию, услуги почты, IT-услуги, агентское вознаграждение за сбор платежей.

Фактические расходы по данному элементу затрат за 2014 год по данным филиала составили 228980 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2014 год 131950 тыс.руб.

Фактические расходы за 9 месяцев 2015 года составили 170611 тыс.руб.

Проанализировав представленные расчеты по элементу затрат «Оплата услуг сторонних организаций» эксперты определили расходы на 2016 год по данной статье в размере 152285 тыс.руб. следующим образом:

- услуги связи (стационарная, сотовая связь, интернет) определены в размере 9810 тыс.руб., исходя из факта 9 месяцев 2015 года на оплату услуг связи и ожидаемых за 4 квартал 2015 года с ИПЦ 107,4 или со снижением от утвержденных в тарифном решении на 2015 год на 17 процентов. Заявка филиала 11821 тыс.руб.

- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства 8342 тыс.руб., в том числе:

охрана – 3597,50 тыс.руб., определены исходя из факта 2014 года с учетом ИЦП 114,4 и 107,4 в соответствии с Сценарными условиями;

коммунальные услуги – 4971,90тыс.руб., определены исходя из факта 9 месяцев 2015 года и ИПЦ 107,4.

- юридические и информационные услуги определены в размере 2483,73тыс.руб., против заявленных филиалом 2786 тыс.руб. Снижены юридические услуги и определены из факта 2014 года с ИПЦ на 2015 год и 2016 год 11474 и 10,4 соответственно.

- аудиторские и консультационные услуги определены в размере 1482,52 тыс.руб., в том числе: аудиторские – 318,52 тыс.руб. исходя из факта 2014 год с учетом ИПЦ на 2015 и 2016 годы в соответствии со Сценарными условиями, консультационные на уровне заявки – 1164 тыс.руб. Фактические расходы по данному элементу затрат за 2014 год составили 13698 тыс.руб.

- расходы на транспортные услуги экспертами определены в размере 22130,13 тыс.руб. исходя из факта 9 месяцев 2015 года с учетом ИПЦ 107,4. Фактические расходы за 2014 год составили 17533 тыс.руб., утверждено на 2014 год – 22807 тыс.руб. Заявка филиала – 26364 тыс.руб.;

- услуги почты определены в размере 20491,037 тыс.руб., определены исходя из факта 9 месяцев 2015 года и плановых расходов на 4 квартал 2015 года с учетом ИПЦ 107,4. Филиалом представлено дополнительное соглашение по порядку расчетов и ценам (тарифам) на услуги ООО «Вяткасвязьсервис» от 30.12.2014 года. Заявка филиала – 25291 тыс.руб. Факт 2014 года 15375 тыс.руб., утверждено в тарифном решении 18919 тыс.руб.

- аутсорсинговые услуги определены исходя из утвержденных тарифным решением на 2015 год с учетом ИПЦ 107,4 в размере 18379тыс.руб., вместо предложенных филиалом 27966 тыс.руб.. Фактические расходы филиала за 2014 год составили 24307 тыс.руб., утверждено на 2014 год 16038,37 тыс.руб. Данные услуги оказываются Кировскому филиалу по договору возмездного оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового учета, формированию отчетности и первичных учетных документов от 14.08.2015;

- расходы на оплату услуг управляющей компании (расходы на оплату труда ИА) перенесены из статьи «Расходы на оплату труда» в размере 10969,8 тыс.руб.;

- расходы на IT-услуги, обслуживание и покупка лицензионных программ. Заявлено филиалом 11563 тыс.руб. Экспертами определены расходы только на обслуживание на уровне заявки согласно представленных договоров, в том числе по обслуживанию Консультант +, 1С Предприятие, оказание услуг по сопровождению программного обеспечения SAP, сопровождение корпоративных информационных систем и обслуживание печатно-конвертовального комплекса. Расходы на покупку лицензионных программ исключены в полном объеме;

- расходы на агентское вознаграждение за сбор платежей определены в размере 40177,44 тыс.руб., исходя из факта 9 месяцев 2015 года и ожидаемых расходов за 4 квартал 2015 года. Заявка филиала – 49436 тыс.руб., факт 2014 год – 38109 тыс.руб., утверждено на 2014 год 41226 тыс.руб.;

- расходы по остальным элементам затрат проанализированы и определены с учетом фактических за 2014 год, 9 месяцев 2015 года и представленных договоров на оказание соответствующих услуг.

5.5.3. Арендная плата

Расходы по данному элементу определены в размере 10332тыс.руб., исходя из факта 9 месяцев 2015 года с учетом ИПЦ 107,4 на 2016 год. Увеличение платы связано с арендой нового офиса в г.Кирове для работы с потребителями (договор аренды недвижимого имущества № R115-FA041/02-005/0017-2015 от 29.06.2015), в соответствии с действующим законодательством. Заявка филиала – 12959тыс.руб. Фактические расходы

за 2014 год - 7042 тыс.руб., за 9 месяцев 2015 года – 7215 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2014 год 5102,97 тыс.руб.

5.5.4. Расходы на подготовку кадров

Определены в размере 354 тыс.руб. исходя из факта 9 месяцев 2015 года и дополнительно представленного договора на обучение персонала в размере 115 тыс.руб.

5.5.5. Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей)

Филиалом заявлены расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) в сумме 11152 тыс.руб. на ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных.

Рассмотрев представленные расходы эксперты определили затраты по данной статье в размере 8503 тыс.руб. в соответствии с представленным договором на оказание услуг по сопровождению баз данных и прогнозному курсу доллара США 63,3 руб. за 1 доллар в соответствии со Сценарными условиями.

5.5.6. Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации

Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации заявлены филиалом в размере 72335 тыс.руб. в том числе:

- расходы на съем показаний – 13860 тыс.руб.;
- модернизация АИИСКУЭ на класс А - 2548 тыс.руб.;
- единый центр сбора и информации ОРЭ – 1456 тыс.руб.;
- затраты, необходимые для выполнения функций, которые закреплены за ГП ПП РФ от 22.07.2013 № 614 – 49235 тыс.руб.;
- ведение реестра договоров, заключенных заказчиками по результатам закупки в соответствии с требованиями ст. 4.1 ФЗ № 223-ФЗ от 18.07.2011 – 1333 тыс.руб.;
- налоги и сборы – 3904 тыс.руб.

Проанализировав заявленные расходы по элементам затрат, экспертами определены расходы по данной статье в размере 15289,26 тыс.руб. исходя из следующего: расходы на съем показаний исходя из средней заработной платы, сложившейся за октябрь 2015 года, и количества работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера, ИПЦ 107,4 в соответствии со Сценарными условиями и отчислениями на социальные нужды 30,2 процента от ФОТ, расходы на модернизацию АИИСКУЭ класса А учтены на уровне заявки в размере 2548 тыс.руб.

Расходы по остальным элементам затрат исключены в полном объеме как экономически не обоснованные.

5.5.7. Расходы на налоги и сборы

По данному элементу затрат учитываются налоги и сборы (земельный налог, налог на имущество, транспортный налог и прочие налоги и сборы). Фактические расходы за 2014 год составили 3393 тыс.руб., факт за 9 месяцев 2015 года - 2554 тыс.руб. Предложение предприятия 3904 тыс.руб. Расходы по данному элементу затрат проанализированы с учетом факта 2014 года и 9 месяцев 2015 года и признаны экономически обоснованными в размере 3413,12 тыс.руб.

5.6. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль

Обществом заявлены расходы на 2016 год по данной статье в размере 368216 тыс.руб. по следующим элементам затрат:

- проценты по обслуживанию кредитов – 66812 тыс.руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 298252тыс.руб.;
- другие внереализационные расходы (услуги банка) – 3152тыс.руб.

В соответствии с пунктом 22 указанных выше Методических указаний в составе экономически обоснованных расходов при расчете необходимой валовой выручки учитываются расходы, связанные с обеспечением предпринимательской деятельности в качестве ГП, в том числе:

- расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта. При этом в качестве достаточного размера оборотного капитала используется величина, не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) всем группам потребителей на базовый период регулирования.

Проценты на обслуживание кредитов экспертами определены в размере 55677 тыс.руб. исходя из представленных филиалом данных по начисленной к оплате и оплаченной потребителями стоимости электрической энергии за 2015 год, ключевой ставки 11 процентов годовых с 03.08.2015 года, плюс 4 пункта в соответствии с Методическими указаниями. Сумма процентов составит 1/280 от выручки, при предусмотренной Методическими указаниями не более 1/12 от выручки. Фактические расходы за 9 месяцев 2015 года составили 37710 тыс.руб.

Экспертная группа предлагает принять для расчетов НВВ на 2016 год расходы на обслуживание кредитных средств для поддержания достаточного оборотного капитала в размере 55677тыс.руб.

- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, а в отсутствие такого резерва - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в базовом периоде регулирования. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются в размере не более 1,5 процента от валовой выручки на базовый период регулирования.

Резерв по сомнительным долгам на 2014 год сформирован в размере 218489 тыс.руб., в тарифном решении на 2015 год учтен в размере 91076 тыс.руб. Факт 9 месяцев 2015 года по созданию резерва по сомнительной дебиторской задолженности составил 91326 тыс.руб.

Предложение экспертов для целей расчета НВВ учесть резерв по сомнительным долгам на 2016 год в размере 118276тыс.руб., сформированного в соответствии с представленным реестром дебиторской задолженности на 30.05.2015 года на сумму 92269,07 тыс.руб. и из дополнительно представленного реестра дебиторской задолженности на сумму 205985,5 тыс.руб. учесть дебиторскую задолженность в размере 26006,6 тыс.руб., в том числе:

Процедура несостоятельности (банкротства)	15 927 486
ООО "Коммунальщик" (г. Слободской)	15 927 486
Процедура добровольной ликвидации	10 079 126
ООО "Теплосистема" (Оричевский район)	5 189 516
ООО "Вятжилсервис" (г. Киров)	4 889 610

Другие внереализационные расходы проанализированы согласно представленному перечню по банковским услугам и признаны экономически обоснованными в размере 2721,8 тыс.руб. с учетом ИПЦ НА 2016 год 2923,2 тыс.руб. Факт 2014 года-2339 тыс.руб.

5.7. Анализ экономической обоснованности расчета величины прибыли

Необходимая балансовая прибыль заявлена филиалом в размере 30487 тыс.руб.

На 2016 год филиалом представлена инвестиционная программа, в которой 737,0 тыс.руб. планируется исполнить за счет прибыли. Расходы из прибыли исключены, финансирование инвестиционной программы за счет амортизации.

Расходы на социальное развитие Кировским филиалом заявлены в размере 2277 тыс.руб., экспертами определены в размере 1183 тыс.руб., исключены отчисления профсоюзу на культурно-массовую в размере 800 тыс.руб.

Прочие расходы из прибыли заявлены филиалом в размере 10983тыс.руб. Рассмотрев представленный перечень по элементам затрат прочих расходов экспертами прочие расходы из прибыли признаны экономически обоснованными в размере 8995 тыс.руб., снижены расходы на судебные издержки, учтены на уровне тарифного решения на 2014 год с учетом ИПЦ 106,7, дополнительно в данную статью расходов включены заявленные филиалом 466 тыс.руб. дивидендов.

В соответствии с Порядком формирования и использования внебюджетных средств на энергосбережение, проведения отбора проектов по энергосбережению и их финансирования, утвержденного постановлением Правительства Кировской области от 17.12.2012 № 186/788, в статье «Прибыль на прочие цели» учтены расходы на финансирование мероприятий по энергосбережению в размере 10053,35 тыс.руб.

Величина налога на прибыль определена экспертами в размере 5108 тыс.руб., исходя из ставки налога на прибыль (20 процентов) и средств, не учитываемых при налогообложении.

Необходимая валовая прибыль на регулируемый период 2016 год определена в размере 25540тыс.руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается принять для целей расчета сбытовых надбавок для отдельных групп потребителей для гарантирующего поставщика Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2016 год экономически обоснованную необходимую валовую выручку в размере 732179 тыс.руб., вместо предложенной филиалом 1105470тыс.руб.

Рост НВВ на 2016 год по отношению к тарифному решению 2015 года составил 107,4 процента.

Расчет расходов по статьям затрат представлен в таблицах 2.1 – 2.8 Приложения к экспертному заключению.

6. Расчет сбытовых надбавок

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

6.1. Расчет сбытовой надбавки для населения

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования определена экспертами в размере 175768 тыс.руб. и включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и определяется исходя из предложений гарантирующего поставщика о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с пунктом 65.1 Основ ценообразования.

Величина сбытовой надбавки Кировского филиала «ЭнергосбыТ Плюс» для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования 2016 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний величина сбытовой надбавки на первое полугодие равна действующей сбытовой надбавке во втором полугодии 2015 года 0,14617руб./кВтч., на второе полугодие расчет с 2015 года расчет осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$CH_k^{\text{нас,2п/г}} = \frac{HBB_k^{\text{нас}} - CH_k^{\text{нас,1п/г}} \times \mathcal{E}_k^{\text{нас,1п/г}}}{\mathcal{E}_k^{\text{нас,2п/г}}} \quad (36), \text{ где}$$

$CH_k^{\text{нас,1п/г}}$ - величина сбытовой надбавки для населения для первого полугодия расчетного периода регулирования (руб./кВтч);

$CH_k^{\text{нас,2п/г}}$ - величина сбытовой надбавки для населения для второго полугодия расчетного периода регулирования (руб./кВтч);

$HBB_k^{\text{нас}}$ - необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения на расчетный период регулирования, руб.;

$\mathcal{E}_k^{\text{нас,1п/г}}$ - объем электрической энергии, поставляемой населению в первом полугодии расчетного периода регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч;

$\mathcal{E}_k^{\text{нас,2п/г}}$ - объем электрической энергии, поставляемой населению во втором полугодии расчетного периода регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВтч.

Для расчета размера сбытовой надбавки по населению используются расчетные таблицы 3.1.-3.5 Приложения к экспертному заключению.

В соответствии с указанным выше пунктом 14 величина сбытовой надбавки на второе полугодие 2016 года определена в размере 0,157 руб./кВтч. или с ростом от утвержденной на 2015 год на 7,4 процента.

6.2. Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Сбытовые надбавки для потребителей гарантирующего поставщика группы «прочие потребители» на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность.

Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители» ($ДП_{i,k}$) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» ($K_k^{рег}$).

Доходность продаж в отношении подгрупп группы «прочие потребители» гарантирующего поставщика определяется в процентах отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования.

Доходность продаж в отношении подгруппы группы «прочие потребители» выполнена в соответствии с разделом VI Методических указаний и представлена в таблице 3.6 Приложения к экспертному заключению.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в таблицах 3.7-3.14 Приложения к экспертному заключению.

6.3. Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний с разбивкой полугодиям регулируемого периода 2016 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2014 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций на второе полугодие 2016 года представлен в расчетной таблице 3.15. Приложения к экспертному заключению согласно Методическим указаниям.

На основании изложенного выше, предлагается установить следующие сбытовые надбавки и доходности продаж для групп (подгрупп) потребителей:

для населения

- с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 0,14617 руб./кВтч.;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 0,15700 руб./кВтч.

для сетевых организаций

- с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 0,16930 руб./кВтч.;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 0,19804 руб./кВтч.

для прочих потребителей

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:
 - с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 14,79 процентов;
 - с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 15,10 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт:
 - с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 13,59 процента;
 - с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 13,88 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт:
 - с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 9,25 процента;
 - с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 9,45 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:
 - с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 5,42 процента;
 - с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 5,53 процента.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Коромыслов Ю.Б., Кулябина О.В.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирову Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: 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 сбытовые надбавки.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

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

РЕШИЛИ:

Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «ЭнергосбыТ Плюс» на территории Кировской области с календарной разбивкой согласно приложению.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на территории Кировской области на 2016 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016г. по 30.06.2016г.	с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,14617	0,15700

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016г. по 30.06.2016г.	с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,16930	0,19804

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		с 01.01.2016г. по 30.06.2016г.	с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = 14,79\% * 0,76 * \Pi^{э(М)}_i$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = 15,10\% * 0,83 * \Pi^{э(М)}_i$
$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,59\% * 0,76 * \Pi^{э(М)}_i$		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 13,88\% * 0,83 * \Pi^{э(М)}_i$	
$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,25\% * 0,76 * \Pi^{э(М)}_i$		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,45\% * 0,83 * \Pi^{э(М)}_i$	
$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,42\% * 0,76 * \Pi^{э(М)}_i$		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,53\% * 0,83 * \Pi^{э(М)}_i$	

$\Pi_{j,k}^{э(М)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП_{i,k} - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	14,79	15,10	13,59	13,88	9,25	9,45	5,42	5,53

K_k^{pez} - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,76	0,83

Примечание:

* - распределение потребителей группы «прочие потребители» по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в

единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

** - сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ($C^{(м)}$). Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы «прочие потребители» и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности Гарантирующего поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители».

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном Правилами определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1179

При этом $C^{(м)}$:

- а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) для третьей и четвертой ценовых категорий:
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;
средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий:
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед;
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

¹ _Данные значения указываются в формуле.

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт», сокращенное ОАО «Оборонэнергосбыт».
- Основные виды деятельности: купля-продажа электрической энергии.
- Юридический адрес: г. Москва, ул. Знаменка, д.19, 119160.
- Почтовый адрес: 109044, г. Москва, ул. Образцова, 4а, корп. 1.
- Директор филиала «Уральский» ОАО «Оборонэнергосбыт»: Кочетов Дмитрий Анатольевич
- Контактное лицо – Мильчакова Анастасия Владимировна, тел. (846) 378-01-10, 8-937-177-59-77
- Адрес электронной почты: info@ural.oes.su.
- ИНН/КПП: 7704731218 / 770401001
- Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.02.2010 № 78-р ОАО «Оборонэнергосбыт» определено единственным поставщиком электрической энергии для нужд Минобороны России, в том числе в целях обеспечения энергоснабжения подведомственных Минобороны России организаций, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности (ином законном основании) организациям, подведомственным Минобороны России и (или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15.10.2008 № 1359 «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис».

1. Анализ финансового состояния ОАО «Оборонэнергосбыт».

Анализ хозяйственной деятельности ОАО «Оборонэнергосбыт» за 2014 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным отчета о финансовых результатах на 31.12.2014 произведен анализ финансовых результатов ОАО «Оборонэнергосбыт».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 24 025 595 тыс. руб., что на 3,1% ниже по сравнению с предыдущим периодом (24 806 775 тыс. руб.).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период с учетом коммерческих и управленческих расходов по сравнению с 2013 годом снизилась на 7,8 %, и составила 21 653 875 тыс. руб.

В результате валовая прибыль составила 2 371 720 тыс. руб. Значительное увеличение валовой прибыли (на 79,4% по сравнению с предыдущим периодом – 2013 годом) произошло за счет снижения себестоимости продукции.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2014 году прибыли от продаж в размере 214 083 тыс. руб. Для сведения - в 2013 году был получен убыток в размере 959 772 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 93 980 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения сократилась на 177 742 тыс. руб. или на 59,7% и составила 120 103 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2014 год составила 83 900 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ОАО «Оборонэнергосбыт».

Валюта баланса ОАО «Оборонэнергосбыт» по состоянию на 31 декабря 2014 год составила 10 509 047 тыс. руб., рост по сравнению с состоянием на начало года - 5,0 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2014 составили 1 095 748 тыс. руб., что составляет 10,4% всех активов Общества, в том числе основные средства 1 069 463 тыс. руб., незавершенное строительство 617 855 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (97,6% в структуре внеоборотных активов). Наибольшая часть внеоборотных активов представлена производственными основными средствами и незавершенным строительством, что характеризует ориентацию предприятия на создания материальных условий расширения основной деятельности предприятия.

Снижение внеоборотных активов на 7,5% по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет выбытия основных средств, и снижения объемов незавершенного строительства.

Оборотные активы ОАО «Оборонэнергосбыт» на конец анализируемого периода составили 9 413 299 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 89,6 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период потерпела некоторые изменения. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (78,9 % на начало года и 60,4 % на конец). 13,0 % в структуре активов занимают прочие оборотные активы.

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 585 497 тыс. руб. или на 6,6%. На данное увеличение оборотных активов повлияло увеличение прочих оборотных активов, денежных средств и НДС при одновременном снижении размера дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2014 стоимость запасов составила 8 748 тыс. руб.

Размер НДС на 31.12.2014 составил 923 277 тыс. руб. (рост на 329 489 тыс. руб. или в 2,8 раза).

Дебиторская задолженность снизилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 6 346 651 тыс. руб. (снижение на 1 555 415 тыс. руб. или на 19,7%).

Размер денежных средств на 31.12.2014 составил 766 054 тыс. руб. (рост на 442 425 тыс. руб. или в 2,4 раз).

По прочим оборотным активам произошло значительное увеличение с 35 до 1 368 569 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 собственный капитал и резервы составили 158 256 тыс. руб. – 1,5% пассивов предприятия, рост с величиной по состоянию на 01.01.2014 составил 94,6 %, это произошло за счет роста резервного капитала и нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 100 тыс. руб., добавочный капитал - 391 тыс. руб., резервный капитал 74 647 тыс. руб. (0,7% пассивов предприятия), нераспределенная прибыль 83 900 тыс. руб. (0,8% пассивов предприятия).

Долгосрочные обязательства общества составили 1 940 тыс. руб. и состоят из отложенных налоговых обязательств.

Долгосрочных займов и кредитов ОАО «Оборонэнергосбыт» не имеет.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2014 года составили 10 348 851 тыс. руб. что составляет 98,5% всего капитала общества.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2014 составил 4,2%, это произошло из-за увеличения кредиторской задолженности на 476 246 тыс. руб. или 4,9 %.

По состоянию на 31.12.2014 размер краткосрочных займов и кредитов ОАО «Оборонэнергосбыт» не имеет.

По состоянию на 31.12.2014 чистые активы ОАО «Оборонэнергосбыт» составили 158 256 тыс. руб. – рост на 76 941 тыс. руб. или на 94,6 процентов.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «Оборонэнергосбыт» за 2014 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 ОАО «Оборонэнергосбыт» составило 0,02, что ниже нормативного значения, и свидетельствует об очень значительной 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 составил 43,0, что свидетельствует о чрезмерной зависимости 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 ОАО «Оборонэнергосбыт» составил 8,59, что означает, что на предприятии доминируют оборотные активы.

Коэффициент маневренности равняется отношению собственных оборотных средств предприятия к общей величине источников собственных средств. В качестве усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент маневренности составил для анализируемого предприятия -3,58, что означает низкую финансовую устойчивость и низкую платежеспособность.

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 равен -0,92, что ниже нормативного.

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 ОАО «Оборонэнергосбыт» составил 0,10. В данном случае показатель ниже критической границы, необходимо пополнение собственного капитала или привлечение долгосрочных заемных средств для увеличения имущества производственного назначения, если

финансовые результаты в отчетном периоде не позволяют существенно пополнить источники собственных средств.

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 увеличился с 0,03 до 0,07, то есть ОАО «Оборонэнергосбыт» немедленно может покрыть только 7 % всей краткосрочной задолженности. 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 «Оборонэнергосбыт» коэффициент составил 0,83 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности 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 ОАО «Оборонэнергосбыт» составляет 0,92, 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, однако по сравнению с 2013 годом уровень платежеспособности возрос.

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

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2016 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ РФ от 30.11.2012 № 703-э (далее Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Кировским филиалом, на 2016 год.

Расчёт необходимой валовой выручки ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Кировской области на 2016 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, от октября 2015 года, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренного Правительством Российской Федерации.

Расчет свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию и мощность на 2016 год выполнен на основании из информации, опубликованной на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в декабре 2015 года.

Расчет сбытовой надбавки, вводимой в действие с 01.07.2016 года, осуществлен из годовых балансово-экономических параметров регулирования на 2016 год.

4. Анализ производственных показателей

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в Основах ценообразования и устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с пунктом 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, осуществляется в соответствии с балансовыми показателями, утвержденными в сводном прогножном балансе на регулируемый период.

Приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15-ДСП, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2016 год, в том числе и по гарантирующему поставщику ОАО «Оборонэнергосбыт».

В соответствии с вышеуказанным прогнозированным балансом основные показатели на 2016 год утверждены в следующих объемах: потребление всего – 10,7303 млн.кВтч., в том числе: население – 2,3892 млн.кВтч, прочие потребители – 7,7224, потери – 0,6188 млн.кВтч.

5. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание Общества

Заявляемая величина расходов ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год составляет 8448,6 тыс. руб.

Экспертная группа, рассмотрев представленные расчетные материалы, предлагает следующее.

Материальные расходы на 2016 год определены экспертной группой в заявленном Обществом размере 98,0 тыс. руб. В состав данных включены расходы на приобретение материалов, топлива и горюче-смазочных материалов. Увеличение расходов по сравнению с утвержденным уровне 2015 года составило 4,9%.

В соответствии с предоставленными материалами **амортизационные отчисления** на 2015 год Обществом планируются в размере 702,8 тыс. руб.

Экспертной группой величина амортизации основных производственных фондов на 2016 год определена в размере 452,5 тыс. руб. В результате отсутствия документального подтверждения по планируемым к вводу основным фондам, расходы по статье «Амортизация» определены экспертами на основании фактических данных по начисленной амортизации за 2014 год.

Расходы на заработную плату определены исходя из среднемесячного должностного оклада по представленному штатному расписанию на 01.01.2015 с учетом ИПЦ на 2016 год (107,4) в соответствии со Сценарными условиями. Процент текущего премирования (100 %) принят на заявленном уровне организации, процент выплат вознаграждения по итогам работы за год исключен в результате отсутствия документального подтверждения. Расчетная численность персонала определена на заявленном уровне в количестве 3,32 единиц. Фонд оплаты труда (ФОТ) определен в

размере 1537,9 тыс. руб., по сравнению с фондом оплаты труда, утвержденным на 2015 год, рост составил 101,6.

Расходы по статье «*Отчисления на социальные нужды*» на 2016 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в сумме 464,4 тыс. рублей. 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 0,2 процента от фонда

В состав **прочих расходов** Обществом на 2016 год включены услуги связи, расходы на командировки и представительские расходы, арендная плата, расходы на подготовку кадров, расходы на страхование, расходы на создание и функционирование филиалов и представительств, необходимых для обслуживания потребителей, налоги и сборы. Заявленная Обществом величина прочих расходов составила 4700,6 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций определены экспертами исходя из заявки организации в размере расходов на услуги связи - 92,1 тыс. руб.

Расходы на командировки и представительские расходы, расходы по аренде, на подготовку кадров, на обеспечение безопасных условий и охраны труда определены экспертами на заявленном Обществе уровне.

Расходы на страхование состоят из страхования транспорта: ОСАГО и КАСКО. Планируемые Обществом затраты по данной статье на 2016 год составят – 36,4 тыс. руб.

Экспертами расходы на страхование определены без учета страхования КАСКО (так как данный вид страхования является добровольным) в размере 8,9 тыс. руб. с учетом ИЦП на 2016 год в соответствии со Сценарными условиями от уровня 2015 года, утвержденного РСТ Кировской области.

Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) заявлены Обществом на планируемый период в размере 1999,7 тыс. руб., определенном из удельных постоянных затрат в расчете на двух человек.

Расходы по данной статье затрат определены в размере 672,1 тыс. руб. в расчете на одного человека, включающие в себя расходы на оплату труда, отчисления на социальные нужды, расходы по аренде, услуги связи, канцелярские и почтовые расходы, на обеспечение безопасных условий и охраны труда. Расходы на обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителям, входящие в состав расходов на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) определены экспертами от ожидаемого уровня расходов на 2015 год с учетом ИЦП на 2016 год (1,074) в соответствии со Сценарными условиями, в размере 193,7 тыс. руб.

Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, определены экспертами в размере 54,9 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество исходя из среднегодовой стоимости имущества и ставки налога 2,2 % – 50,9 тыс. руб.;
- транспортный налог определен на заявленном уровне организации – 4,0 тыс. руб.
- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации, в результате отсутствия документального подтверждения расходов, исключены экспертами в полном объеме.

Расходы, учтенные по статье «Прочие расходы» заявлены Обществом в размере 2326,6 тыс. руб. В ходе экспертизы расходы по данной статье определены в размере 100,2 тыс. руб. Из заявленной Обществом величины расходов в полном размере исключены расходы на добровольное медицинское страхование и страхование работников от несчастных случаев. Данные расходы не являются обязательными для включения в необходимую валовую выручку и носят добровольных характер.

Затраты на функционирование филиалов, представительств (Головной офис) и филиалов, представительств (АУП филиала) исключены в полном объеме в связи с отсутствием документального подтверждения данных расходов.

В результате внесенных корректировок расходы по статье «Прочие расходы» определены экспертами в размере 1107,0 тыс. руб.

Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль, определены экспертной группой в размере 3659,8 тыс. руб.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль, заявлены Обществом в размере 476,2 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам определен экспертами с учетом сценарных условий прогноза СЭР МЭР России от утвержденного уровня резерва 2015 года, в результате величина резерва на 2016 год составила 54,9 тыс. руб.

Проценты по обслуживанию кредитов приняты на заявленном уровне – 25,6 тыс. руб.

Таким образом, величина внереализационных расходов, относимая на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающая налогооблагаемую базу налога на прибыль, скорректирована и определена экспертами в размере 80,5 тыс. руб.

Расходы на социальные нужды заявлены Обществом в размере 15,0 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье затрат приняты на заявленном Обществом уровне.

Налог на прибыль определен в размере 3,8 тыс. руб.

В результате расходы из прибыли на 2016 год определены в сумме 18,8 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается принять для целей расчета сбытовых надбавок для отдельных групп потребителей для гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Кировской области на 2016 год экономически обоснованную необходимую валовую выручку в размере 3 759,1 тыс. руб., вместо предложенной Обществом 8 448,6 тыс.руб.

Рост НВВ на 2016 год по отношению к тарифному решению 2015 года составил 104,81 процента.

Расчет расходов по статьям затрат представлен в таблицах 2.1 – 2.8 Приложения к экспертному заключению.

Расчет сбытовых надбавок

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

Расчет сбытовой надбавки для населения

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования определена экспертами в размере 739,3 тыс. руб. и включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической

энергии населением и определяется исходя из предложений гарантирующего поставщика о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с пунктом 65.1 Основ ценообразования.

Величина сбытовой надбавки ОАО «Оборонэнергосбыт» для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования 2016 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний величина сбытовой надбавки на первое полугодие равна действующей сбытовой надбавке во втором полугодии 2015 года 0,298 руб./кВтч., во втором полугодии не должна превышать двух кратной величины сбытовой надбавки, действующей в первом полугодии 2016 года. Величина разницы между необходимой валовой выручкой, отнесенной на расходы по обслуживанию населения, и рассчитанной исходя из установленной сбытовой надбавки и объемов потребления населением, утвержденных Сводным прогнозным балансом на первое полугодие, включается необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций.

Для расчета размера сбытовой надбавки по населению используются расчетные таблицы 3.1.- 3.5.

В соответствии с указанным выше пунктом 14 величина сбытовой надбавки на второе полугодие 2016 года составляет 0,322 руб./кВтч, или с ростом от утвержденной на 2015 год на 7,6 процента.

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;

Сбытовые надбавки для потребителей гарантирующего поставщика группы «прочие потребители» на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность.

Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители» ($ДП_{i,k}$) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» ($K_k^{рег}$).

Доходность продаж в отношении подгрупп группы «прочие потребители» гарантирующего поставщика определяется в процентах отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования.

Доходность продаж в отношении подгруппы группы «прочие потребители» выполнена в соответствии с разделом VI Методических указаний и представлена в таблице 3.6.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в таблицах 3.7, 3.9, 3.11, 3.13.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний с разбивкой полугодиям регулируемого периода 2016 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2015 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ОАО «Оборонэнергосбыт» на второе полугодие 2016 года представлен в расчетной таблице 3.15. Приложение 3 согласно Методическим указаниям.

На основании изложенного выше, предлагается установить следующие сбытовые надбавки и доходности продаж для групп (подгрупп) потребителей:

для населения

- с 01.01. 201 по 30.06.2016 года 0,29874 руб./кВтч.;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 0,32150 руб./кВтч.

для сетевых организаций

- с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 0,35884 руб./кВтч.;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 0,43013 руб./кВтч.

для прочих потребителей

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:

- с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 14,72 процента;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 15,77 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт:

- с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 13,53 процента;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 года 14,49 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт:

- с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 9,22 процента;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 9,87 процента.

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:

- с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 5,35 процента;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 5,73 процента.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, а также не соответствующих действительности и положению норм Методических указаний. Расчет осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по формуле, двукратное ограничение сбытовой надбавки для населения ко второму полугодю 2016 г. не применено.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить сбытовые надбавки.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.
 ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления
 «ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на территории Кировской области с календарной разбивкой согласно приложению.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

Приложение
 к решению правления
 РСТ Кировской области

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Кировской области на 2016 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016г. по 30.06.2016г.	с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.
1	2	3	4
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,29874	0,32150

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016г. по 30.06.2016г.	с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.
1	2	3	4
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,35884	0,43013

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		с 01.01.2016г. по 30.06.2016г.	с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.
1	2	3	4
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 14,72\% * 1,04 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = 15,77\% * 1,38 * Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 13,53\% * 1,04 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 14,49\% * 1,38 * Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ 0МВт} = 9,22\% * 1,04 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ 0МВт} = 9,87\% * 1,38 * Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$СН\ не\ менее\ 10\ 0МВт = 5,35\% * 1,04 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН\ не\ менее\ 10\ 0МВт = 5,73\% * 1,38 * Ц_{j,k}^{э(м)}$

$Ц_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный

в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП_{i,k} - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	14,72	15,77	13,53	14,49	9,22	9,87	5,35	5,73

K_k^{per}

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per}) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	1,04	1,38

Примечание:

* - распределение потребителей группы «прочие потребители» по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

** - сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ($\Pi^{(m)}$). Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы «прочие потребители» и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности Гарантирующего поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители».

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном Правилами определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1179

При этом $\Pi^{(m)}$:

- а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) для третьей и четвертой ценовых категорий: дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы; средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий: дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым; дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим; приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

¹ Данные значения указываются в формуле.

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»;
 - Основные виды деятельности: поставка электрической энергии;
 - Юридический адрес: ул. Ольховская, д. 27, строение 3, г. Москва, 105066;
 - Почтовый адрес: ул. Ольховская, д. 27, строение 3, г. Москва, 105066;
 - телефон: (495) 926-99-00, факс (495) 280-04-50;
 - Система налогообложения базового периода: общепринятая;
 - Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая;
- Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» зарегистрировано как гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Кировской области в границах своей деятельности. Поставка электроэнергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» осуществляется потребителям, подключенным к сетям Горьковской железной дороги и Северной железной дороги в границах Кировской области.

1. Анализ финансового состояния ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

Анализ хозяйственной деятельности ООО «Русэнергосбыт» за 2014 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным отчета о прибылях и убытках произведен анализ финансовых результатов ООО «Русэнергосбыт».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 132 166 091 тыс. руб., что на 8,5 % выше по сравнению с предыдущим периодом (121 812 268 тыс. руб.).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2013 годом увеличилась на 5,9 %, и составила 71 956 642 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2014 год составила 60 209 449 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли (на 11,8 % по сравнению с предыдущим периодом – 2013 годом) произошло за счет увеличения выручки от реализации.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2014 году прибыли от продаж в размере 6 493 763 тыс. руб. Для сведения - в 2013 году была получена прибыль в размере 9 196 460 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось положительным в размере 25 317 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения снизилась по сравнению с предшествующим периодом на 2 466 559 тыс. руб. или на 27,5 %, и составила 6 519 080 тыс. руб.

Чистая прибыль ООО «Русэнергосбыт» за 2014 год составила 5 206 396 тыс. руб., чистая прибыль за 2013 год составила 7 150 624 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ООО «Русэнергосбыт».

Валюта баланса ООО «Русэнергосбыт» по состоянию на 31 декабря 2014 год составила 7 609 558 тыс. руб., снижение по сравнению с состоянием на начало года – 4,7 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2014 составили 136 910 тыс. руб., что составляет 1,8 % всех активов Общества, в том числе основные средства 19 344 тыс. руб., отложенные налоговые активы 101 124 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на отложенные налоговые активы (73,9 % в структуре внеоборотных активов).

Увеличение внеоборотных активов на 43,5 % по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет увеличения отложенных налоговых активов.

Оборотные активы ООО «Русэнергосбыт» на конец анализируемого периода составили 7 472 648 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 98,2 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (97,4 % в структуре оборотных активов).

Оборотные активы предприятия за анализируемый период уменьшились на 412 752 тыс. руб. или на 5,2 %.

По состоянию на 31.12.2014 стоимость запасов составила 2 099 тыс. руб.

Величина НДС составила 4 252 тыс. руб., что в 6,5 раз меньше с предыдущим периодом.

Дебиторская задолженность снизилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 7 282 012 тыс. руб. (снижение на 5,9 %).

Размер денежных средств на 31.12.2014 составил 177 034 тыс. руб. (увеличение на 71 285 тыс. руб. или 67,4 %).

Прочие оборотные активы составили 7 251 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 собственный капитал и резервы составили 1 065 537 тыс. руб. – 14,0 % пассивов предприятия, по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2014 величина собственного капитала снизилась на 43,6 %, это произошло за счет уменьшения величины нераспределенной прибыли на 823 604 тыс. руб.

Уставный капитал и добавочный капитал не потерпели изменений, и составили 2760 и 20 тыс. руб., соответственно.

Долгосрочные обязательства общества на 31.12.2014 составили 16 021 тыс. руб. в размере отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2014 года составили 6 528 000 тыс. руб. что составляет 85,8 % всего капитала общества.

Увеличение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2014 составило 446 230 тыс. руб. или 7,3 %, это произошло из-за увеличения краткосрочных заемных средств на 608 041 тыс. руб. (152,0 %) и одновременного снижения величины кредиторской задолженности на 390 547 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 чистые активы ООО «Русэнергосбыт» составили 1 065 537 тыс. руб. – снижение на 823 604 тыс. руб. или на 43,6 %.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ООО «Русэнергосбыт» за 2014 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 ООО «Русэнергосбыт» составило 0,20, что свидетельствует об умеренной финансовой зависимости предприятия от заемных средств.

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 ООО «Русэнергосбыт» составил 4,02, что свидетельствует о зависимости 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.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ООО «Русэнергосбыт» составил 54,6, что означает, что на предприятии доминируют оборотные активы.

Коэффициент маневренности равняется отношению собственных оборотных средств предприятия к общей величине источников собственных средств. В качестве усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент маневренности составил для анализируемого предприятия 0,91, положительно характеризует финансовое состояние Общества.

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 ООО «Русэнергосбыт» равен 217,24, что выше нормативного.

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 $\geq 0,5$.

На данном предприятии коэффициент имущества производственного назначения составил 0,003 и 0,003 на начало и конец года соответственно.

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 увеличился с 0,02 до 0,03, то есть ООО «Русэнергосбыт» немедленно может покрыть только 3 % 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 «Русэнергосбыт» коэффициент составил 1,23 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности 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 «Русэнергосбыт» составляет 1,23, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств может гасить краткосрочные обязательства в полном объеме.

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

Учитывая вышеизложенное, ООО «Русэнергосбыт» является финансово зависимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов. Финансовое состояние общества не является достаточно стабильным, оно имеет недостаточную финансовую устойчивость и ликвидность. Деятельность предприятия за 2014 год была прибыльна.

2. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2013 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ РФ от 30.10.2012 № 703-э (далее – Методические указания от 30.10.2012 № 703-э), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2016 год.

Расчёт необходимой валовой выручки Общества на 2016 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, от октября 2015 года, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренного Правительством Российской Федерации.

2. Анализ производственных показателей

Объем поставки электроэнергии согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на территории Кировской области на 2016 год, утвержденному приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15-ДСП определен в объеме 743,53 млн. кВтч., в том числе население – 13,53 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 89,13 МВт.

Потребителями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» являются прочие потребители, это тяга железнодорожного транспорта, бюджетные потребители и население.

4. Анализ экономически обоснованных расходов по статьям расходов и величины прибыли

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» осуществляет регулируемую деятельность на нескольких территориях субъектов Российской Федерации. Кировская область относится к Горьковскому филиалу, в состав которого входит 3 региона. Расходы на ведение сбытовой деятельности представляют собой сумму общехозяйственных расходов, расходов на заработную плату, отчисления по единому социальному налогу и прочие расходы. Затраты по данным видам расходов распределяются в соответствии с приказом об учетной политике предприятия, пропорционально энергии (мощности) (без учета резерва), согласно выписке по соответствующему субъекту РФ из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации.

Заявляемая величина расходов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2016 год составляет 83 614,196 тыс. рублей.

Экспертная группа, рассмотрев представленные расчетные материалы, предлагает следующее.

Затраты на оплату труда определить в соответствии со Сценарными условиями с учетом ИПЦ 1,074. Фонд оплаты труда определен в размере 16 361,09 тыс. рублей.

«Отчисления на страховые взносы» на 2016 год, рассчитаны исходя из суммы расходов на оплату труда и ставки 30 процентов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ. Кроме того, учтены расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ на уровне 0,2 % от

расходов на оплату труда. Отчисления на социальные нужды определены в размере 4 941,05 тыс. рублей.

В результате проведенной экспертизы «Прочие расходы» приняты экспертной группой в размере 30 439 064 тыс. рублей, в том числе:

расходы на услуги связи (стационарная связь, интернет, почтовые услуги, печатная продукция и прочие) по расчету экспертов определены в сумме 1 555 488 тыс. рублей, в том числе стационарная связь, интернет, почтовые услуги в соответствии со Сценарными условиями с учетом ИПЦ 1,074, с учетом фактических подтвержденных расходов за 2014 год, печатная продукция, подписка и книги приняты на заявленном уровне с учетом факта 9 месяцев 2015 года;

расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства приняты в сумме 896,87 тыс. рублей исходя из заявленного уровня с учетом корректировки ИПЦ (1,074);

расходы на юридические и информационные услуги (юридические, бухгалтерские информационные услуги) определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 5 737,96 тыс. рублей;

расходы на аудиторские и консультационные услуги определены в сумме 2 726,77 тыс. рублей в соответствии со Сценарными условиями с учетом ИПЦ 1,154 и 1,074 от факта 2014 года;

расходы на командировки и представительские расходы определены экспертами в сумме 962,04 тыс. рублей в соответствии со Сценарными условиями с учетом ИПЦ 1,154 и 1,074 от факта 2014 года;

расходы Общества по арендной плате на 2016 год определены в сумме 5 131,72 тыс. рублей, исходя из заявленного уровня (по договорам) с учетом корректировки ИПЦ (1,074);

расходы на подготовку кадров, относимых на себестоимость сбытовых услуг, на 2016 год экспертами определена в сумме 578,34 тыс. рублей, в том числе обучение и семинары приняты на заявленном уровне, а расходы на набор персонала в соответствии со Сценарными условиями с учетом ИПЦ 1,154 и 1,074 от факта 2014 года;

расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда приняты в сумме 136,69 тыс. рублей, от заявленного уровня с учетом корректировки ИПЦ (1,074);

расходы Общества на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) приняты экспертами в сумме 322,57 тыс. рублей, на уровне заявленных и подтверждающих материалов;

расходы Общества по статье налоги и сборы - налог на имущество организаций в 2016 году приняты экспертами в сумме 99,08 тыс. рублей, на уровне заявленных.

прочие расходы определены экспертами в сумме 12 291,53 тыс. рублей (комиссионные сборы, обслуживание коммуникаций и инженерных систем, содержание и текущий ремонт офиса на уровне заявленных, прочие офисные расходы и транспортные расходы в соответствии со Сценарными условиями с учетом ИПЦ от уровня фактических расходов).

Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль на 2016 год определены в сумме 52 509,57 тыс. рублей.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, заявлены обществом в размере 47 628,18 тыс. рублей.

Экспертная группа предлагает принять для расчета НВВ на 2014 год внереализационные расходы в размере 1 615,63 тыс. рублей:

расходы на обслуживание кредитных средств для поддержания достаточного оборотного капитала определены в размере 888,32 тыс. рублей, в соответствии со Сценарными условиями с учетом ИПЦ 1,154 и 1,074 от факта 2014 года;

расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определены в размере 494,63 тыс. рублей, исходя из уровня 2014 года (на основании расшифровки дебиторской задолженности за 2014 год);

другие внереализационные расходы на уровне заявленных в размере 232,68 тыс. рублей.

Величина необходимой балансовой прибыли определена в размере 10 393,25 тыс. рублей, в том числе: налог на прибыль - 2 078,65 тыс. рублей и прибыль на нужды организации 8 314,6 тыс. рублей (расходы на социальное развитие экспертами определены в размере 965,028 тыс. рублей (от уровня 2014 года с учетом ИПЦ 1,074), вместо заявленных Обществом 13 124,24 тыс. рублей.

В результате проведенной экспертизы предлагается принять для целей расчета сбытовых надбавок для отдельных групп потребителей для гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2016 год экономически обоснованную необходимую валовую выручку в размере 64 518,46 тыс. рублей, вместо предложенной Обществом 144 366 62 тыс. рублей, Приложение 1 таблица 2.1.

Расчет расходов по статьям затрат и необходимой валовой выручки представлен в таблицах 2.1 – 2.8 Приложение 2.

Расчет сбытовых надбавок

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

Расчет сбытовой надбавки для населения

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования определена экспертами в размере 1 075,99 тыс. рублей и включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и определяется исходя из предложений гарантирующего поставщика о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с пунктом 65.1 Основ ценообразования.

Величина сбытовой надбавки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для населения рассчитывается в руб./кВтч отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования 2016 года.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 98-э величина сбытовой надбавки на первое полугодие 2016 года равна действующей сбытовой надбавке во втором полугодии 2015 года 0,07706 руб./кВтч., во втором полугодии не должна превышать двух кратной величины сбытовой надбавки, действующей в первом полугодии 2016 года. Величина разницы между необходимой валовой выручкой, отнесенной на расходы по обслуживанию населения, и рассчитанной исходя из установленной сбытовой надбавки и объемов потребления населением, утвержденных Сводным прогнозным балансом на первое полугодие, включается необходимую валовую выручку для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций.

Для расчета размера сбытовой надбавки по населению используются расчетные таблицы 3.1.-3.5 Приложение 3.

В соответствии с указанным выше пунктом 14 величина сбытовой надбавки на второе полугодие 2016 года составляет 0,08203 руб./кВтч.

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Сбытовые надбавки для потребителей гарантирующего поставщика группы «прочие потребители» на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность.

Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители» ($ДП_{i,k}$) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» ($K_k^{рез}$).

Доходность продаж в отношении подгрупп группы «прочие потребители» гарантирующего поставщика определяется в процентах отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования.

Доходность продаж в отношении подгруппы группы «прочие потребители» выполнена в соответствии с разделом VI Методических указаний и представлена в таблице 3.6 Приложения 4.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в таблицах 3.7-3.14 Приложения 5.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний с разбивкой полугодиям регулируемого периода 2016 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2015 года.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на второе полугодие 2016 года представлен в расчетной таблице 3.15. Приложение 6 согласно Методическим указаниям.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие сбытовые надбавки и доходности продаж для групп (подгрупп) потребителей:

для населения

- с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 0,07706 руб./кВтч.;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 0,08203 руб./кВтч.

для сетевых организаций

- с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 0,08569 руб./кВтч.;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 0,08425 руб./кВтч.

для прочих потребителей

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт:
 - с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 14,47 процентов;
 - с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 14,72 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт:
 - с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 13,30 процентов;
 - с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 13,53 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт:
 - с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 9,06 процента;
 - с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 9,22 процента.
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:
 - с 01.01. 2016 по 30.06.2016 года 5,26 процента;
 - с 01.07.2016 по 31.12.2016 года 5,35 процента.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Никитина А.А.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимировой Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, проект решения и расчетные материалы направлялись в электронном виде в адрес НП «Совет рынка».

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить сбытовые надбавки.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

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

РЕШИЛИ:

Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Кировской области на 2016 год согласно приложению.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

**Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической
энергии на территории Кировской области на 2016 год**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,07706	0,08203

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,08569	0,08425

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	$CH_{\text{до 150 кВт}} = 14,47\% * 0,90 * \Pi^{(M)}_j$	$CH_{\text{до 150 кВт}} = 14,72\% * 0,83 * \Pi^{(M)}_j$
		$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 13,30\% * 0,90 * \Pi^{(M)}_j$	$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 13,53\% * 0,83 * \Pi^{(M)}_j$
		$CH_{\text{от 670 кВт до 10МВт}} = 9,06\% * 0,90 * \Pi^{(M)}_j$	$CH_{\text{от 670 кВт до 10МВт}} = 9,22\% * 0,83 * \Pi^{(M)}_j$
		$CH_{\text{не менее 10МВт}} = 5,26\% * 0,90 * \Pi^{(M)}_j$	$CH_{\text{не менее 10МВт}} = 5,35\% * 0,83 * \Pi^{(M)}_j$

$\Pi_{j,k}^{(M)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП_{i,k} - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте

России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	14,47	14,72	13,30	13,53	9,06	9,22	5,26	5,35

K_k^{pez}

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per}) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,90	0,83

Примечание:

* - распределение потребителей группы «прочие потребители» по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

** - сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ($\Pi^{(м)}$). Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы «прочие потребители» и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности Гарантирующего поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители».

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном Правилами определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1179

При этом $\Pi^{(м)}$:

- для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- для третьей и четвертой ценовых категорий:
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;
 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- для пятой и шестой ценовых категорий:
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

___1_ Данные значения указываются в формуле.

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к заключению (далее – ТСО), за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

ТСО предоставлена информация о фактическом отсутствии технологических присоединений к электрическим сетям за предшествующие периоды, а так же об отсутствии информации о плановых значениях на 2016 год.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, 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 ТСО (по наименьшей ставке), за аналог приняты сетевая организация МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы».

Экспертами предлагается к утверждению стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности при расчетах за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям как наиболее вероятное в диапазоне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, (в ценах 2016 года без НДС) к электрическим сетям ^{<1>}

^{<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

Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	19,87	19,87
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	3,75	3,75
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	3,36	3,36
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <1>	2,98	2,98
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	9,78	9,78

<1> 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, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); 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.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи $C^3_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций С⁴, руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка С⁴, 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

б) в соответствии с разделом III Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию:

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям ТСО на территории Кировской области <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию по уровням напряжения (руб./кВт), без НДС			
		0,4 кВТ		6 – 10 кВТ	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	3,75			
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				
3.1	строительство воздушных линий <2>	938,17	1 876,36	938,17	1 876,36

3.2	строительство кабельных линий <2>	1 556,67	3 113,3 6	234,60	469,22
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 829,12	5 658,2 6	2 829,12	5 658,26
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	3,36			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	2,98			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	9,78			

<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, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); 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) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8, 9 и 9.1 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт.) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется ТСО на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно пункта «б» заключения, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили» (пункты 3.1 - 3.4. указанного Приложения), реализуемым ТСО для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения № 3), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического

присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными ТСО Заявителю.

г) 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 ТСО 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;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – 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 ТСО по мероприятиям, указанным в пунктах «а» и «б» заключения, 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:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N, \text{ руб.}; \quad (1)$$

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 $C^1_{0,4(6-10)}$ 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 линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (M), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

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:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

Анализ экономической обоснованности расходов по технологическому присоединению на 2016 год, не включаемых в состав платы за ТП

Выпадающие доходы связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ТСО согласно пункту 87 Основ ценообразования не заявляются и

включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год не подлежат.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 14 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Приложение

Перечень территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование ТСО
1	2
1	ООО "Сетевая Компания "ИнТехСервис"
2	ООО "Восточная энергетическая компания"
3	МКУП ЖКХ "Коммунальник"
4	ООО "Ремонтно-эксплуатационный центр "Цепели"
5	АО «Объединенная химическая компания «Уралхим»
6	ЗАО "Промуправление"
7	ОАО "Вятскополянский машиностроительный завод "Молот"
8	МУП ЖКХ "Сети" поселок Левинцы Оричевский район
9	МУП ЖКХ "Теплосети" ЗАТО "Первомайский"
10	ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства»
11	ОАО "Ново-Вятка"
12	ООО "Вятэнергосервис"
13	ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк"
14	ОАО "Завод "Сельмаш"
15	ЗАО "Энерго Транс-С"
16	ОАО "Вятское машиностроительное предприятие "Авитек"
17	ОАО "Электромашинностроительный завод "Лепсе"
18	ООО "Востокэнерго"
19	ОАО "Кировский завод по обработке цветных металлов"
20	ОАО "Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники "
21	ООО "ПромУниверсалЛес"
22	ООО «Молот-Оружие»
23	ООО "Вятская сетевая компания"
24	ООО "Транзит"

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела. Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к заключению (далее – ТСО), за технологическое присоединение к электрическим сетям

осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

ТСО предоставлена информация о фактическом отсутствии технологических присоединений к электрическим сетям за предшествующие периоды, а так же об отсутствии информации о плановых значениях на 2016 год.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, 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 ТСО (по наименьшей ставке), за аналог приняты сетевая организация МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы».

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

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

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему решению, в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной присоединенной 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 на 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему решению, 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 на 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему решению, 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 на 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему решению, 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 на 2016 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему решению, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

4. Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , установленные пунктом 3 настоящего решения, рассчитаны и установлены в ценах 2001 г., без НДС.

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительным работам 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 за технологическое присоединение.

5. Установить на 2016 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему решению, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 3.

6. Установить на 2016 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему решению, энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 4.

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.

9. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Перечень территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование ТСО
1	2
1	ООО "Сетевая Компания "ИнТехСервис"
2	ООО "Восточная энергетическая компания"
3	МКУП ЖКХ "Коммунальник"
4	ООО "Ремонтно-эксплуатационный центр "Цепели"
5	АО «Объединенная химическая компания «Уралхим»
6	ЗАО "Промуправление"
7	ОАО "Вятскополянский машиностроительный завод "Молот"
8	МУП ЖКХ "Сети" поселок Левинцы Оричевский район
9	МУП ЖКХ "Теплосети" ЗАТО "Первомайский"
10	ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства»
11	ОАО "Ново-Вятка"
12	ООО "Вятэнергосервис"
13	ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк"
14	ОАО "Завод "Сельмаш"
15	ЗАО "Энерго Транс-С"
16	ОАО "Вятское машиностроительное предприятие "Авитек"
17	ОАО "Электромашинностроительный завод "Лепсе"
18	ООО "Востокэнерго"
19	ОАО "Кировский завод по обработке цветных металлов"
20	ОАО "Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники "
21	ООО "ПромУниверсалЛес"
22	ООО «Молот-Оружие»
23	ООО "Вятская сетевая компания"
24	ООО "Транзит"

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, в ценах 2016 года, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций ^{<1>}

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3	4
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	19,87	19,87
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	3,75	3,75
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	3,36	3,36
$C^{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) ^{<1>}	2,98	2,98
$C^{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	9,78	9,78

^{<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, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); 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.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи $C^3_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<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 территориальных сетевых организаций на территории Кировской области ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию по уровням напряжения (руб./кВт), без НДС			
		0,4 кВт		6 – 10 кВт	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	3,75			
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				
3.1	строительство воздушных линий <2>	938,17	1 876,36	938,17	1 876,36
3.2	строительство кабельных линий <2>	1 556,67	3 113,36	234,60	469,22
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 829,12	5 658,26	2 829,12	5 658,26
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	3,36			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	2,98			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	9,78			

<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, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); 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 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 (6-10кВ), 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 территориальным сетевым организациям на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 2 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{(0,4-35)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N; \quad (1)$$

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 $C^1_{0,4(6-10)}$ 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 линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

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 2 и произведения стандартизированной ставки (C^4), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

Решениями правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/2-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Аэропорт Победилово» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы», от 26.12.2014 № № 49/3-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «ВяткаТорф» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы», от 26.12.2014 № 49/27-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям индивидуального предпринимателя Миклина Игоря Альбертовича на долгосрочный период 2015 - 2019 годов», от 26.12.2014 № 49/1-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Кировский завод «Маяк» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы», от 19.12.2014 № 47/6-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «Куменский Коммунсервис» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы», от 26.12.2014 № 49/15-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Нововятский лыжный комбинат» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы», от 19.12.2014 № 47/8-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества Слободская «Агропромтехника» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы», от 19.12.2014 № 47/4-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью Производственной фирмы «Лель» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы», от 26.12.2014 № 49/8-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Кировский завод лесного машиностроения» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

от 26.12.2014 № 49/5-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Октябрьский» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы», от 19.12.2014 № 47/16-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы», от 19.12.2014 № 47/5-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Радужнинский завод ЖБИ» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы» и от 19.12.2014 № 47/15-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы» в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций (указанных в решениях), осуществляющих услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная

распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», а также долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на 2015 – 2019 годы.

На основании проведенного анализа по имеющимся и предоставленным дополнительно данным определено, что в соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и изменениями, вносимыми в акты Правительства Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление), указанные в решениях территориальные сетевые организации не соответствуют утвержденным Постановлением критериям.

Указанные территориальные сетевые организации уведомлены о их не соответствии утвержденным Постановлением критериям. Дополнительной информации от данных организаций не поступало.

На основании вышеизложенного в соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в отношении данных организаций основания для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии отсутствуют, в результате чего регулирование деятельности указанных сетевых организаций с 1 января 2016 года прекращается и принимается решение об отмене вышеуказанных решений.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С.

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

Троян Г.В.: Зачитал 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 установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

1.1. от 26.12.2014 № 49/2-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Аэропорт Победилово» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.2. от 26.12.2014 № № 49/3-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «ВяткаГорф» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.3. от 26.12.2014 № 49/27-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям индивидуального предпринимателя Миклина Игоря Альбертовича на долгосрочный период 2015 - 2019 годов».

1.4. от 26.12.2014 № 49/1-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Кировский завод «Маяк» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.5. от 19.12.2014 № 47/6-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «Куменский Коммунсервис» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.6. от 26.12.2014 № 49/15-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Нововятский лыжный комбинат» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.7. от 19.12.2014 № 47/8-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества Слободская «Агропромтехника» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.8. от 19.12.2014 № 47/4-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью Производственной фирмы «Лель» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.9. от 26.12.2014 № 49/8-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Кировский завод лесного машиностроения» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.10. от 26.12.2014 № 49/5-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Октябрьский» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.11. от 19.12.2014 № 47/16-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.12. от 19.12.2014 № 47/5-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Радужнинский завод ЖБИ» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

1.13. от 19.12.2014 № 47/15-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» на долгосрочный период 2015 - 2019 годы».

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Семенову Елену Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертиза проведена в соответствии с:

1. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации».

2. Постановлением Правительства Кировской области от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»,

3. Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 (далее – Методические указания).

4. Постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365 «Об утверждении Положения о региональной службе по тарифам Кировской области»

5. Административным регламентом предоставления региональной службой по тарифам Кировской области государственной услуги по установлению размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных ставок, определяющих её величину (далее – Административный регламент), утверждённым постановлением Правительства Кировской области от 05.12.2014 № 14/180.

Расчёт размера платы произведён в соответствии с Методическими указаниями.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность:

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: АО «Газпром газораспределение Киров».

2. Основные виды деятельности:

- транспортировка природного газа;
- реализация сжиженного газа.

3. Юридический адрес: ул. Пугачева, д.4, г. Киров, Кировская область, 610035;

4. Руководитель – Генеральный директор Улько Н.И., тел: 56-10-84.

5. Система налогообложения базового периода: общепринятая система налогообложения.

6. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая система налогообложения.

7. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту (объект по адресу: г. Киров, пр. Колесникова, 6 ранее не устанавливался).

Производственные показатели

АО «Газпром газораспределение Киров» обратилось в РСТ Кировской области с заявлением определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту (вх. № 66-01-08-6338 от 11.12.2015).

Газоиспользующее оборудование объекта по адресу: г. Киров, проезд Колесникова, 6.

Присоединяемый объект капитального строительства – мельничный комплекс, расположенного по адресу: г. Киров, пр. Колесникова, д. 6, в рамках договора о подключении объекта капитального строительства от 07.04.2015 № 15-7-ИП с ООО «Горстрой-сервис».

Источник газоснабжения – ГРС-2 ТЭЦ-5.

Направления использования газа технологические нужды.

Максимальная нагрузка в точке подключения – 120 куб. м/час и 189 тыс. куб. м/год.

Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе:

- минимальное – 0,3 МПа;

- максимальное – 0,6 МПа.

В соответствии с п.6 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, данный проект отнесен к категории индивидуальный в связи с необходимостью проведение врезки в газопроводы диаметром не менее 250 мм под давлением не менее 0,3 Мпа. По данному проекту осуществляется врезка газопровода диаметром 90 мм в газопровод диаметром 426 мм.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям

Согласно представленному расчету, техническим условиям и положительному заключению экспертизы на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров», размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» составляет 1292567,96 рублей (без учёта НДС).

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

1. Расходы на разработку проектной документации.

Данные расходы определены на заявленном уровне в размере 178878,97 рублей на основании подтверждающих документов:

- положительное заключение государственной экспертизы, проведенной КОГАУ «Управление государственной экспертизы», проведенной в соответствии с договором от № 65 от 15.07.2015;

- инженерно - геодезические изыскания проведены в соответствии с актом сдачи-приёмки от 14.05.2015 по договору от 14.05.2015 с ОАО «Институт территориального планирования «Кировское архитектурное, землеустроительное проектно-изыскательское предприятие»;

- инженерно- геологические изыскания проведены в соответствии с актом сдачи-приёмки от 25.06.2015 по договору от 31.12.2014;

- кадастровые работы проведены в соответствии с актом на выполнение работ от 06.07.2015 по договору от 31.12.2014;

- соглашение о возмещении убытков, в т.ч. упущенной выгоды от 18.11.2015 с ФГБОУ ВО «Вятская государственная сельскохозяйственная академия».

- смета на строительство.

2. Расходы на выполнение технических условий

Данные расходы определены экспертной группой на заявленном уровне в размере 828051,03 рублей на основании сводного сметного расчёта стоимости строительства № 2 с применением текущего индекса (6,86) пересчёта стоимости СМР на основании информационного бюллетеня КОГБУ «РЦЦС» от 10.06.2015 № 70.

3. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий определены экспертной группой на заявленном уровне в размере 8343,06 рублей на основании калькуляции расходов, в том числе:

- на оплату труда в соответствии со штатным расписанием с учетом изменения уровня заработной платы на 2016 год в размере 106,4%. 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 6567,25 руб.

- на ГСМ – на основании приказа об утверждении норм расхода топлива для автомобилей филиала от 03.03.2014 № 91 – в размере 489,66 руб.

- амортизация машин и оборудования – на основании карточек счета 02 по основным средствам – в размере 277,35 руб.

- прочие прямые расходы – в размере 1008,79 руб.

4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа определены экспертной группой на заявленном уровне в размере 18781,31 рублей на основании калькуляции расходов, в том числе:

- на оплату труда в соответствии со штатным расписанием с учетом изменения уровня заработной платы на 2016 год в размере 106,4%. 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 8840,97 руб.

- на ГСМ – на основании приказа об утверждении норм расхода топлива для автомобилей филиала от 03.03.2014 № 91 – в размере 240,31 руб.

- амортизация машин и оборудования – на основании карточек счета 02 по основным средствам – в размере 251,1 руб.

- материалы и запчасти – в размере 8090,88 руб.

- прочие прямые – в размере 1358,06 руб.

5. Налог на прибыль.

Определён (принят на заявленном уровне) в размере 258513,59 рублей определён экспертной группой исходя из сформированной суммы расходов на технологическое присоединение и ставки налога на прибыль (20%) в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

На основании выше изложенного, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта по адресу: г. Киров, пр. Колесникова, 6 к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту в размере **1292567,96 рублей без учета НДС**.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх платы за подключение (технологическое присоединение).

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Семенова Е.В.,

Вычегжанин Д.А.

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

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

Кривошеина Т.Н.: Предлагаю установить плату.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» согласно приложению к настоящему решению.

2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 29 декабря 2015 года.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту газоиспользующего оборудования объекта по адресу: г.Киров, пр.Колесникова, 6

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. (без НДС)
1	Расходы на разработку проектной документации, в т.ч.	178 878,97
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	828 051,03
2.1	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	828 051,03
2.1.1	109 мм и менее	828 051,03
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	8 343,06
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	18 781,31
5	Эффективная ставка налога на прибыль <*>	20,00
6	Налог на прибыль	258 513,59
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	1 292 567,96

<*> Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Семенову Елену Викторовну, 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», утвержденными 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.

4. 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.

5. 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.

6. 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.

7. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: индивидуальный предприниматель Микрюков Александр Геннадьевич. Юридический адрес: 612540, Кировская область, Унинский район, д.Ключи, Основные виды деятельности- реализация сжиженного газа населению.

Основным поставщиком сжиженного газа населению для бытовых нужд является АО «Газпром газораспределение Киров» (см. Таблицу 1), остальные организации обратились об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, впервые.

Табл. 1

№ п/п	Поставщик	Плановый объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности на 2016 год, тонн	Доля
1	АО "Газпром Газораспределение Киров"	6901,47	93,8%
2	ООО Алекс	25,92	0,4%
3	ООО Алекс Плюс	129,6	1,8%
4	ООО Пропан	43,2	0,6%
5	ООО Династия	25,92	0,4%
6	ООО АЗС Алекс	86,4	1,2%
7	ИП Микрюков	145	2,0%
	ИТОГО	7 372,11	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 2013, 2014 годы и 9 месяцев 2015 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 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Согласованный Правительством Кировской области объем заказа балансового сжиженного газа на 2016 год составляет 7053,13 тонн, в том числе плановый объем реализации газа населению 6901,47 тонны, пополнение нормативных запасов и технологические потери газа 151,66 тонн. Общее снижение реализации газа населения в 2016 году составляет по отношению к установленным тарифным решением объемам на 2015 год 3 процента.

Экспертами проведена оценка заявленного объема реализации сжиженного газа населению исходя из динамики изменения объемов реализации газа за предыдущие годы и 9 месяцев 2015 года. В результате эксперты считают предложение ОАО «Газпром газораспределение Киров» обоснованным.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов прогноз экономически обоснованной необходимой валовой выручки от деятельности ОАО «Газпром газораспределение Киров» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» на 2016 год определена предприятию по статьям расходов в следующих размерах:

1. Статья «Оплата газа по оптовой цене» определена в размере 78553,67 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 6901,47 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа из групповых резервуарных установок, ожидаемого объема потребления баллонного газа и оптовой ценой сжиженного газа для населения в 1 полугодии 2016 года 11266 руб./тонну (в соответствии с приказом ФСТ

России от 15.05.2015 № 143-э/б) и во 2 полугодии 2016 года с индексом роста 102% в размере 11491,2 руб./тонну.

2. Транспортные расходы по доставке газа железнодорожным транспортом определены в размере 29661,97 тыс. руб. исходя из удельных затрат, учтенных при регулировании на текущий период, индекса роста железнодорожных перевозок грузов - 110% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов (далее прогноз СЭР России) и объемов реализации сжиженного газа.

3. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению определены в сумме 230212,71 тыс. руб. или снижены на 22324,04 тыс. руб., по следующим элементам расходов:

3.1. Расходы на оплату труда снижены на 16858,6 тыс. руб. и определены в сумме 117664,43 тыс. руб. Расходы на оплату труда в 1 полугодии 2016 года определены исходя из установленной на 2 полугодие 2015 год среднемесячной заработной платы и штатной численности работников, занятых реализацией сжиженного газа населению, в количестве 486 штатных единиц, во 2 полугодии 2016 года проиндексирован на индекс потребительских цен 106,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и штатной численности работников, занятых реализацией сжиженного газа населению, в количестве 486 штатных единиц.

3.2. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены исходя из фонда оплаты труда на 2016 год и фактически сложившейся ставки уплаты взносов на обязательное социальное страхование в размере 30,2% процентов от средств на оплату труда. Сумма расходов определена в размере 35534,66 тыс. руб. или снижена на 671,4 тыс. руб.

3.3. Материальные затраты снижены на 1169,15 тыс. руб. и определены в размере 41883,16 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Материалы» определены на заявленном уровне в размере 26332,27 тыс. руб. с учетом фактических затрат по данным бухгалтерского учета;

- по статье «Газ на технологические нужды» определены на заявленном уровне в размере 5623,72 тыс. руб.;

- по статье «Технологические (эксплуатационные) потери газа» снижены на 1169,15 тыс. руб. и определены в размере 1216,12 тыс. руб. на уровне затрат, включенных в расчет на текущий период.

- по статье «Прочие» (услуги по ремонту, тех. обслуживанию автотранспорта и коммунальные услуги) определены на заявленном уровне в размере 8721,05 тыс. руб.

3.4. Расходы по статье «Амортизация основных средств» - снижены на 1119,51 тыс. руб. и определены в размере 9517,64 тыс. руб. с учетом фактических затрат за 9 мес. 2015 года (форма № 6-гж за 9 месяцев 2015 года).

3.5. Прочие затраты снижены на 11280,71 тыс. руб. и определены в размере 25622,09 тыс. руб., в том числе:

- Расходы по статье «Аренда (лизинг) имущества» определены в размере 1908,21 тыс. руб., в том числе: лизинговые платежи в размере 1177,13 тыс. руб. в соответствии с графиком лизинговых платежей по договору лизинга с ООО «ГазРегионЛизинг» от 20.08.2013 № 1069-л; аренда имущества - 731,08 тыс. руб., в том числе аренда групповых емкостных установок в Мурашинском и Яранском районах – 373,64 тыс.руб..

- Расходы по статье «Аренда земли» определены в размере 527,85 тыс. руб. на заявленном уровне.

- Расходы по статье «Страховые платежи» определены в размере 1694,80 тыс. руб. на заявленном уровне.

- Расходы по статье «Налоги, включаемые в себестоимость» снижены на 185,41 тыс. руб. и определены в размере 2358,19 тыс. руб., в том числе на заявленном уровне - налог на землю в размере 44,35 тыс. руб., налог на имущество в размере 1338,99 тыс. руб., единый транспортный налог в размере 789,85 тыс. руб. Плата за загрязнение окружающей

среды снижена на 185,41 тыс. руб. и определена в размере 185 тыс. руб. на уровне затрат, включенных в расчет на текущий период.

- Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» снижены на 8113,19 тыс. руб. и определены в размере 12846,12 тыс. руб. Корректировка связана с исключением комиссионных сборов по агентским договорам, договорам об осуществлении деятельности по приему платежей физических лиц, договору по осуществлению перевода денежных средств физических лиц без открытия банковских счетов с ОАО «Россельхозбанк» (в т.ч. по филиалам), ФГУП Почта России», ООО «ВяткаСвязьСервис» (в т.ч. по филиалам), ОАО «Сбербанк России» (в т.ч. по филиалам), КБ «Хлынов» (в т.ч. по филиалам), АКБ «Вятка-банк» (в т.ч. по филиалам), так как в соответствии с частью 2 статьи 3 Федерального закона от 03.06.2009 №103-ФЗ «О деятельности по приему платежей физических лиц, осуществляемой платежными агентами» платежный агент при приеме платежей вправе взимать с плательщика вознаграждение в размере, определяемом соглашением между платежным агентом и плательщиком. Затраты на услуги средств связи, транспортные услуги, оплата вневедомственной охраны, аудиторские и консалтинговые услуги, информационно-вычислительные услуги приняты на заявленном уровне и определены в размере 12846,12 тыс. руб.

- Заявленные расходы на капитальный ремонт в размере 2492,32 тыс. руб. исключены в полном объеме ввиду выполнения ремонтных работ за счет источника «Амортизация».

- Расходы по статье «Другие затраты» снижены на 489,79 тыс. руб. и определены в размере 6286,91 тыс. руб., в том числе затраты на командировочные расходы, охрану труда, подготовка кадров, канцелярские и почтово-телеграфные расходы приняты на заявленном уровне. Расходы на регистрацию основных средств и прочие приняты в расчет с применением прогнозного индекса изменения цен производителей на 2016 год в размере 107,4% к расходам, учтенным при регулировании на текущий период.

4. Внереализационные расходы определены на заявленном уровне в размере 3168,25 тыс. руб.

5. Налог на прибыль определен на заявленном уровне в размере 495,82 тыс. руб.

В результате необходимая валовая выручка определена в размере 342101,69 тыс. руб., в том числе расходы на доставку до потребителя сжиженного газа в баллонах с мест промежуточного хранения (складов) - 33921,88 тыс. руб.

Учитывая положения пункта 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» о том, что размер платы за доставку бытового газа в баллонах к месту, указанному потребителем, устанавливается по соглашению потребителя и исполнителя - продавца бытового газа в баллонах, эксперты предлагают установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, исходя их необходимой валовой выручки 308179,8 тыс.руб. (приложение к экспертному заключению №1) по следующим категориям франкирования:

- «Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя (с ГНС)»;
- «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.

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:

с НДС

№ п/п	Категория франкирования	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2015 года	с 1 июля по 31 декабря 2015 года
1.	Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя (с ГНС)	руб./кг	29,00	29,26
2.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	34,58	34,84
3.	Газ сжиженный емкостной (газ из групповых газовых резервуарных установок)	руб./кг	76,47	76,74

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО ФИРМА «АЛЕКС»

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимой валовой выручки от деятельности 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 на 2016 год исходя из годовых показателей определен по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 50,58 тыс. руб. и определена в размере 596,80 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 25,92 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2016 года 22796,61 руб./тонну на основании товарных накладных за 2015 год от поставщиков и во 2 полугодии 2016 года с применением индексом роста 1,02 в размере 23252,64,96 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

- 2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 6,66 тыс. руб. и определены в сумме 114,04 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье «Оплата труда» снижены на 3,27 тыс. руб. и определены в размере 42,23 тыс. руб. на основании штатного расписания по предприятию с учетом распределения численности пропорционально выручке. В расчет приняты 0,18 шт.ед. Средняя заработная плата сформирована с применением прогнозного индекса изменения номинальной заработной платы с 1 июля 2016 года в размере 1,064 к текущему уровню зарплаты. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,4%, 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 0,58 тыс. руб. и определены в размере 14,72тыс. руб., в том числе:

2.2.1. Расходы по статье «Материалы» снижены на 0,58 тыс. руб. и определены в размере 14,72 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.3. Расходы по статье «Амортизация» приняты в размере 10,68 тыс. руб.

2.4. Расходы по статье «Прочие затраты» - снижены на 1,33 тыс. руб. и приняты в сумме 33,67 тыс. руб., с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке, в т.ч.:

2.4.1. Расходы по статье «Аренда»- снижены на 0,10 тыс. и определены в сумме 2,50 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.4.2. Расходы по статье «Страховые платежи» - снижены на 0,02 тыс. руб. и определены в сумме 0,48 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.4.3. Расходы по статье "Налоги, включаемые в себестоимость" - снижены на 0,07 тыс. руб. и определены в размере 1,73 тыс. руб. на уплату налога на землю и транспортного налога.

2.4.4. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» - снижены на 0,98 тыс. руб. и определены в размере 24,82 тыс. руб., в том числе транспортные расходы определены в размере 9,04 тыс. руб., прочие – в размере 14,52 тыс. руб. услуги средств связи - в размере 1,25 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.4.5. Расходы по статье «Другие затраты» - снижены на 0,16 тыс. руб. и определены на канцелярские, почтовые расходы, охрану труда и прочие расходы в сумме 4,14 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

3. Прочие расходы - внереализационные расходы снижены на 0,45 тыс. руб. и определены в сумме 6,55 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия.

4. Чистая прибыль рассчитана на основании п. 26 Методических указаний. Снижена на 43,18 тыс. руб. и определена в размере 107,69 тыс. руб. в соответствии с приложением на предприятии маркетинговой политикой на 2016 год, утвержденной приказом № 26 от 26.12.2014 и уровнем рентабельности, утвержденным приказом № 27 от 29.12.2014 на уровне 15,15%.

5. В связи с применением общей системы налогообложения включены расходы на уплату налога на прибыль в размере 21,54 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2016 году снижена экспертами на 68,73 тыс. руб. При общем объеме реализации 25,92 тонн в год выручка с учетом календарной разбивки определена экспертами в сумме 846,55 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2016 года 419,47 тыс. руб., 2 полугодие 2016 года 427,08 тыс. руб. (приложение № 3 к экспертному заключению).

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 38,19 руб./кг. (с НДС);
- с 1 июля 2016 года в размере 38,89 руб. /кг. (с НДС).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО ФИРМА "АЛЕКС ПЛЮС"

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимая валовая выручка ООО ФИРМА «АЛЕКС ПЛЮС » по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» по категории франкирования «Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)» без доставки до потребителя на 2016 год исходя из годовых показателей определена по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 252,79 тыс. руб. и определена в размере 3723,73 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 129,60 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2016 года 28448 руб./тонну на основании товарных накладных за 2015 год от поставщика ООО ФИРМА «АЛЕКС» и во 2 полугодии 2016 года с применением индексом роста 1,02 в размере 29016,96 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

• 2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 36,87 тыс. руб. и определены в сумме 575,63 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье «Оплата труда» снижены на 22,77 тыс. руб. и определены в размере 298,03 тыс. руб. на основании штатного расписания по предприятию с учетом распределения численности пропорционально выручке. В расчет приняты 1,83 штатные единицы. Средняя заработная плата сформирована с применением прогнозного индекса изменения номинальной заработной платы с 1 июля 2016 года в размере 1,064 к текущему уровню зарплаты. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,4%, 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 0,36 тыс. руб. и определены в размере 9,04 тыс. руб., в том числе:

2.2.1. Расходы по статье «Материалы» снижены на 0,36 тыс. руб. и определены в размере 9,04 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.3. Расходы по статье «Прочие затраты» - снижены на 7,05 тыс. руб. и приняты в сумме 177,95 тыс. руб., с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке, в т.ч.:

2.3.1. Расходы по статье «Аренда»- снижены на 4,13 тыс. и определены в сумме 104,27 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.3.2. Расходы по статье «Страховые платежи» - снижены на 0,05 тыс. руб. и определены в сумме 1,35 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.3.3. Расходы по статье "Налоги, включаемые в себестоимость" - снижены на 0,06 тыс. руб. и определены в размере 1,54 тыс. руб. на уплату налога на землю.

2.3.4. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» - снижены на 0,37 тыс. руб. и определены в размере 9,23 тыс. руб., в том числе транспортные расходы по доставке газа снижены на 0,32 тыс. руб. и определены в размере 7,98 тыс. руб., услуги средств связи определены в размере 1,25 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.3.5. Расходы по статье «Другие затраты» - снижены на 2,35 тыс. руб. и определены на канцелярские, почтовые расходы, охрану труда и прочие расходы в сумме 61,56 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

3. Прочие расходы - внереализационные расходы снижены на 1,22 тыс. руб. и определены в сумме 30,78 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия.

4. Чистая прибыль рассчитана на основании п. 26 Методических указаний. Снижена на 43,18 тыс. руб. и определена в размере 634,59 тыс. руб. в соответствии с принятой на предприятии маркетинговой политикой на 2016 год, утвержденной приказом № 13 от 26.12.2014 и уровнем рентабельности, утвержденным приказом № 19 от 29.12.2014 на уровне 14,8%.

5. В связи с применением УСНО включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346 НК РФ в размере 95,19 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2016 году снижена экспертами на 349,17 тыс. руб. При общем объеме реализации 129,60 тонн в год выручка с учетом календарной разбивки определена экспертами в сумме 5051,32 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2016 года 2505,21 тыс. руб., 2 полугодие 2016 года 2554,11 тыс. руб. (приложение № 4 к экспертному заключению).

В результате проведенной экспертизы розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств), реализуемый ООО ФИРМА "АЛЕКС ПЛЮС" 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 38,66 руб./кг.;
- с 1 июля 2016 года в размере 39,42 руб./кг.

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО "ПРОПАН"

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимая валовая выручка ООО «ПРОПАН» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» по категории франкирования «Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)» без доставки до потребителя на 2016 год исходя из годовых показателей определена по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 49,25 тыс. руб. и определена в размере 1199,88 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 145 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2016 года 27500 руб./тонну на основании товарных накладных за 2015 год от поставщика ООО «ДИНАСТИЯ», ООО «АЛЕКС», ООО «БТК» и во 2 полугодии 2016 года с применением индексом роста 1,02 в размере 28050 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и на основании товарных накладных за 2015 год от поставщика ООО «ДИНАСТИЯ», ООО «АЛЕКС», ООО «БТК».

2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 20,49 тыс. руб. и определены в сумме 422,21 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье «Оплата труда» снижены на 5,53 тыс. руб. и определены в размере 67,37 тыс. руб. на основании штатного расписания по предприятию, утвержденного приказом № 2-пр от 14.01.2015 с учетом распределения численности пропорционально выручке. В расчет приняты 0,39 шт.ед. Средняя заработная плата сформирована с применением прогнозного индекса изменения номинальной заработной платы с 1 июля 2016 года в размере 1,064 к текущему уровню зарплаты. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,4%, 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 0,26 тыс. руб. и определены в размере 6,54 тыс. руб., в том числе:

2.2.1. Расходы по статье «Материалы» снижены на 0,26 тыс. руб. и определены в размере 6,54 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения пропорционально выручке.

2.3. Расходы по статье "Прочие затраты" снижены на 12,98 тыс. руб. и определены в размере 327,82 тыс. руб., в том числе:

2.3.1. Расходы по статье «Аренда (лизинг) здания, транспорта» - расходы приняты на аренду модуля АГЗС в составе резервуара и раздаточной колонки по адресу г.Киров, Блюхера 1, на основании договора аренды от 01.02.2015 снижены на 5,2 тыс. руб. и определены в размере 131,20 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения пропорционально выручке.

2.3.2. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» - снижены расходы на услуги средств связи и прочие расходы на 6,93 тыс. руб. и определены в сумме 174,97 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения пропорционально выручке.

2.3.3. Расходы по статье «Другие затраты»- снижены затраты на канцелярские, почтово-телеграфные и прочие расходы на 0,86 тыс. руб. и определены на уровне 21,64 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения пропорционально выручке.

3. Расходы по статье "Прочие расходы" - снижены внереализационные расходы на 0,7 тыс. руб. и определены в сумме 17,70 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия.

4. Чистая прибыль рассчитана на основании п. 26 Методических указаний. Снижена на 3,19 тыс. руб. и определена в размере 75,02 тыс. руб. в соответствии с принятой на предприятии маркетинговой политикой на 2016 год, утвержденной приказом от 14.01.2015 № 4 и уровнем рентабельности, утвержденным приказом № 5 от 14.01.2015 на уровне 4,6%.

5. В связи с применением УСНО включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346 НК РФ в размере 11,25 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2016 году снижена экспертами на 87,67 тыс. руб. при общем объеме реализации 43,20 тонн в год. И с учетом календарной разбивки выручка определена экспертами в сумме 1725,94 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2016 года 855,67 тыс. руб., 2 полугодие 2016 года 870,27 тыс. руб. (Приложении № 5 к экспертному заключению).

В результате проведенной экспертизы розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств), реализуемый ООО "ПРОПАН" 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 39,61 руб./кг.;
- с 1 июля 2016 года в размере 40,29 руб. /кг.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО "ДИНАСТИЯ"

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимая валовая выручка ООО «ДИНАСТИЯ» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» по категории франкирования «Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)» без доставки до потребителя на 2016 год исходя из годовых показателей определена по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 75,37 тыс. руб. и определена в размере 719,93 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 25,92 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2016 года 27500 руб./тонну на основании товарных накладных за 2015 год от поставщика ООО ФИРМА «АЛЕКС» и во 2 полугодии 2016 года с применением индексом роста 1,02 в размере 28050 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

• 3. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 9,74 тыс. руб. и определены в сумме 82,66 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

3.1. Расходы по статье «Оплата труда» снижены на 4,08 тыс. руб. и определены в размере 39,12 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 2016 года в размере 1,064 к текущему уровню зарплаты. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,4%, 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 0,14 тыс. руб. и определены в размере 3,66 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

3.2.2. Расходы по статье «Прочие» - снижены на 0,21 тыс. руб. и определены в размере 5,19 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

3.3. Расходы по статье «Амортизация» определены в размере 7,41 тыс. руб.

3.4. Расходы по статье «Прочие затраты» - снижены на 0,73 тыс. руб. и приняты в сумме 18,47 тыс. руб., с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке, 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 0,11 тыс. руб. и определены в размере 2,79 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 транспортные расходы по доставке газа снижены на 0,12 тыс. руб. и определены в размере 3,08 тыс. руб., а также прочие расходы – 5,09 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

3.5. Расходы по статье «Другие затраты»- снижены затраты на канцелярские, почтово-телеграфные и прочие расходы на 0,29 тыс. руб. и определены на уровне 6,93 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

4. Расходы по статье "Прочие расходы" - внереализационные расходы снижены на 0,98 тыс. руб. и определены в сумме 24,82 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия.

5. Чистая прибыль рассчитана на основании п.26 Методических указаний. Снижена на 14,28 тыс. руб. и определена в размере 135,35 тыс. руб. в соответствии с приятной на предприятии маркетинговой политикой на 2016 год, утвержденной приказом № 34 от 27.12.2014 и уровнем рентабельности, утвержденным приказом № 35 от 27.12.2014 на уровне 16,8%.

6. В связи с применением УСНО включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346 НК РФ в размере 20,30 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2016 году снижена экспертами на 48,54 тыс. руб. при общем объеме реализации 25,92 тонн в год. И с учетом календарной разбивки выручка определена экспертами в сумме 1034,84 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2016 года 513,35 тыс. руб., 2 полугодие 2016 года 523,64 тыс. руб. (Приложении № 6 к экспертному заключению).

В результате проведенной экспертизы розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств), реализуемый ООО «Династия» 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 39,61 руб./кг.;
- с 1 июля 2016 года в размере 40,40 руб. /кг.

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ООО "АЗС Алекс"

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимая валовая выручка ООО «АЗС Алекс» по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» по категории франкирования «Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)» без доставки до потребителя на 2016 год исходя из годовых показателей определена по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 85,02 тыс. руб. и определена в размере 2399,76 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 86,40 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2016 года 27500 руб./тонну на основании товарных накладных за 2015 год от поставщика ООО ФИРМА «АЛЕКС» и во 2 полугодии 2016 года с применением индексом роста 1,02 в размере 28050 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России .

- 2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 22,22 тыс. руб. и определены в сумме 313,88 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье «Оплата труда» снижены на 15,32 тыс. руб. и определены в размере 197,48 тыс. руб. на основании штатного расписания по предприятию с учетом распределения численности пропорционально выручке. В расчет приняты 0,84 штатные единицы. Средняя заработная плата сформирована с применением прогнозного индекса изменения номинальной заработной платы с 1 июля 2016 года в размере 1,064 к текущему уровню зарплаты. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,4%, 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 0,85 тыс. руб. и определены в размере 21,35 тыс. руб., в том числе:

2.2.1. Расходы по статье «Газ на собственные нужды» снижены на 0,09 тыс. руб. и определены в размере 2,31 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.2.2. Расходы по статье "Прочие" - снижены на 0,75 тыс. руб. и определены в размере 19,05 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.3. Расходы по статье «Прочие затраты» - снижены на 3,12 тыс. руб. и приняты в сумме 33,28 тыс. руб., с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке, в т.ч.:

2.3.1. Расходы по статье «Аренда»- снижены на 0,98 тыс. и определены в сумме 24,82 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.3.2. Расходы по статье «Страховые платежи» - снижены на 0,09 тыс. руб. и определены в сумме 2,21 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.3.3. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» - снижены на 0,09 тыс. руб. и определены на информационно-вычислительные услуги в сумме 0,48 тыс. руб. и на транспортные расходы по доставке газа определены в размере 1,73 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

2.3.4. Расходы по статье «Другие затраты» - снижены на 0,23 тыс. руб. и определены на канцелярские, почтовые и прочие расходы в сумме 5,77 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия с учетом распределения расходов пропорционально выручке.

3. Прочие расходы - внереализационные расходы снижены на 0,8 тыс. руб. и определены в сумме 20,32 тыс. руб. с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2016 года – 1,074 к текущим расходам предприятия.

4. Чистая прибыль рассчитана на основании п.26 Методических указаний. Снижена на 16,31 тыс. руб. и определена в размере 434,18 тыс. руб. в соответствии с приятной на предприятии маркетинговой политикой на 2016 год, утвержденной приказом № 20 от 28.12.2014 и уровнем рентабельности, утвержденным приказом № 21 от 28.12.2014 на уровне 16%.

5. В связи с применением УСНО включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346 НК РФ в размере 65,13 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2016 году снижена экспертами на 129,05 тыс. руб. при общем объеме реализации 86,40 тонн в год. И с учетом календарной разбивки выручка определена экспертами в сумме 3233,26 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2016 года 1600,76 тыс. руб., 2 полугодие 2016 года 1632,50 тыс. руб. (Приложении № 7 к экспертному заключению).

В результате проведенной экспертизы розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств), реализуемый ООО «АЗС 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 37,05 руб./кг.;
- с 1 июля 2016 года в размере 37,79 руб. /кг.

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, представленных ИП Микрюков А.Г.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет необходимая валовая выручка ИП Микрюков А.Г. по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» по категории франкирования «Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)» без доставки до потребителя на 2016 год исходя из годовых показателей определена по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 71,05 тыс. руб. и определена в размере 2929,00 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 145 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой цены сжиженного газа в 1 полугодии 2016 года 19999,99 руб./тонну на основании товарных накладных за 2015 год от поставщика ПАО «Сибур Холдинг» и во 2 полугодии 2016 года с применением индексом роста 1,02 в размере 20399,98 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 3726,87 тыс. руб. и определены в сумме 2273,63 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье "Оплата труда" снижены на 90,08 тыс. руб. и определены в размере 600,92 тыс. руб. На основании штатного расписания численность персонала распределена пропорционально выручке по фактическим данным за 11 мес. текущего года и прогнозного уровня средней заработной платы на заявленном уровне с 1 июля 2016 года. 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 3249 тыс. руб. и определены в размере 1083 тыс. руб. на материалы и запчасти для автомашины на заявленном уровне.

2.3. Расходы по статье "Прочие" исключены ввиду включения расходов по уплате налога на доходы физических лиц в расчет ФОТ по статье "Фонд оплаты труда".

2.4 Расходы по статье "Прочие затраты" снижены на 375,78 тыс. руб. и определены в размере 379,72 тыс. руб., в том числе:

2.4.1. Расходы по статье «Аренда транспорта» - снижены на 27,2 тыс. руб. и определены в размере 89,8 тыс. руб. на уплату арендных платежей по договорам аренды КАМАЗа № 21 от 25.09.2015, и частично (98% пропорционально выручке за 11 мес. 2015г.) по договору аренды УАЗ-Патриот для выполнения административных функций. Затраты по аренде УАЗ 330394 исключены ввиду их включения в расчет транспортных расходов по доставке газа до потребителя.

2.4.2. Расходы по статье «Страховые платежи» снижены на 0,24 тыс. руб. и определены в размере 17,26 тыс. руб. исходя из фактических затрат за 2014 год, в т.ч. по уплате ОСАГО и страховых взносов на ОПС.

2.5. Расходы по статье "Налоги, включаемые в себестоимость" – снижены на 0,73 тыс. руб. и определены в сумме 71,27 тыс. руб., в т.ч. налог на землю и транспортный налог на основании фактических уплат за 2014-2015 гг., подтвержденных налоговыми уведомлениями и налоговыми расчётами.

2.6. Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» - определены в сумме 189,54 тыс. руб. Транспортные расходы по доставке баллонов собственным автомобильным транспортом (КАМАЗ) определены на заявленном уровне 15,50 тыс. руб. на основании договора подряда № 21 от 25.09.2015 г. по доставке запчастей для ремонта автомашин приняты в расчёт с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2015 года - 1,049 и с 1 июля на 2016 года – 1,074 к фактическим расходам 2014 года. Услуги средств связи, информационно - вычислительные и прочие расходы приняты на заявленном уровне.

3. Расходы по статье «капитальный ремонт» - исключены ввиду отсутствия подтверждающих документов.

4. Расходы по статье «Другие затраты»- снижены на 38,35 тыс. руб. и определены на уровне 28,65 тыс. руб. Прочие затраты приняты в расчет с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2015 года - 1,049 и с 1 июля на 2016 года – 1,074 к фактическим расходам 2014 года.

5. Расходы по статье "Прочие расходы" - внереализационные расходы приняты в расчет с применением прогнозного индекса изменения цен производителей с 1 июля 2015 года - 1,049 и с 1 июля на 2016 года – 1,074 к фактическим расходам 2014 года.

6. В связи с применением УСНО включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346.11 НК РФ в размере 47,21 тыс. руб. (1%).

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению без доставки в 2016 году снижена экспертами на 3765,8 тыс. руб. и определена экспертами в сумме 5325,25 тыс. руб. при общем объеме реализации 145 тонн в год. С календарной разбивкой выручка определена на 1 полугодие 2016 года 2640,99 тыс. руб., на 2 полугодие 2016 года 2684,67 тыс. руб. (Приложении № 8 к экспертному заключению).

В результате проведенной экспертизы розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения (кроме заправки автотранспортных средств), реализуемый ИП Микрюков А.Г. 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 36,43 руб./кг.;
- с 1 июля 2016 года в размере 37,03 руб./кг.

Учитывая, что рассчитанные экономически обоснованные розничные цены впервые заявившихся поставщиков сжиженного газа близки к ценам, предлагаемым к установлению для основного поставщика (АО «Газпром газораспределение Киров»), и не превышают розничных цен, действующих во 2 полугодии 2015 года фактически применяемым с учетом стандартов ограничения платы граждан за коммунальные услуги, предлагаем установить розничные цены с учетом следующих принципов:

- едиными на территории Кировской области на уровне розничных цен, рассчитанных для АО «Газпром газораспределение Киров»;
- по категории франкирования «реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок» - фиксированными;
- по категориям франкирования «реализация баллонного газа» - предельными.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа предлагает установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению Кировской области для бытовых нужд, на 2016 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 2016 год (с учетом налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2016 года	с 1 июля по 31 декабря 2016 года
1.	Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя (с НДС)	руб./кг	29,00	29,26
2.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	34,58	34,84

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 2016 год (с учетом налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2016 года	с 1 июля по 31 декабря 2016 года
1.	Газ сжиженный емкостной (газ из групповых газовых резервуарных установок)	руб./кг	76,47	76,74

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Семенова Е.В., Вычегжанин Д.А.

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

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

Кривошеина Т.Н.: Предлагаю установить цены.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить 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, согласно приложению № 1.

2. 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.

3. Цены, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего решения, действуют с 1 января по 31 декабря 2016 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 2016 год (с учетом налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2016 года	с 1 июля по 31 декабря 2016 года
1.	Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя (с ГНС)	руб./кг	29,00	29,26
2.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	34,58	34,84

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 2016 год (с учетом налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2016 года	с 1 июля по 31 декабря 2016 года
1.	Газ сжиженный емкостной (газ из групповых газовых резервуарных установок)	руб./кг	76,47	76,74

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Семенову Елену Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

1 Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: индивидуальный предприниматель Беляков Евгений Борисович.
2. Основные виды деятельности:
- реализация сжиженного газа населению.
3. Юридический адрес: 612180 пгт Арбаж, ул. Дружбы, 7-1.
4. ИНН 430100448195
5. Руководитель: Беляков Евгений Борисович, тел: 8 (83330) 2-15-44, 8-919-510-70-20
6. Контактное лицо: Беляков Евгений Борисович, тел: 8 (83330) 2-15-44, 8-919-510-70-20
7. Система налогообложения: патентная система налогообложения (не является плательщиком НДС).
8. Действующая цена: заявляется впервые.
9. Заявляемая величина: 45,17 руб./кг сжиженного газа в баллонах с доставкой до потребителя.

Реализация газа осуществляется на территории Арбажского района. Приобретение (заправка баллонов) осуществляется на АГЗС в п.Радужном у ООО "Алекс Плюс".
Хранение - на собственном складе в пгт Арбаж.

2. Нормативная база

Цена на сжиженный газ, реализуемый населению, представлена для утверждения на основании Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" и в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению», утвержденными приказом ФСТ России от 15.06.2007 №129-э/2 (далее - Методические указания).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

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 ИП Беляков Е.Б. в соответствии с Методическими указаниями, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов расчет экономически обоснованной необходимой валовой выручки от деятельности ИП Беляков Е.Б. по виду деятельности «Реализация сжиженного газа населению» на 2016 год исходя из годовых показателей отражен в Приложении № 1 к экспертному заключению и определен по статьям расходов в следующих размерах:

1. «Оплата газа по оптовой цене» снижена на 3,87 тыс. руб. и определена в размере 390,77 тыс. руб., исходя из объема реализации сжиженного газа населению 14,6 тонн, определенного исходя из ожидаемого потребления газа баллонного и оптовой ценой сжиженного газа в 1 полугодии 2016 года 26500 руб./тонну на основании товарных

накладных за 2015 год от поставщика ООО "Алекс Плюс" и во 2 полугодии 2016 года с применением индексом роста 1,02 в размере 27030 руб./тонну в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России

2. Эксплуатационные расходы по реализации сжиженного газа населению снижены на 44,95 тыс. руб. и определены в сумме 169,43 тыс. руб., по следующим статьям расходов:

2.1. Расходы по статье "Материальные затраты" снижены на 44,95 тыс.руб. и определены в размере 169,43 тыс. руб., в том числе:

2.1.1. Расходы по статье "Расходы на ГСМ" по доставке баллонов собственным автомобильным транспортом (ГАЗель ГАЗ 3302):

а) до склада по маршруту: пгт Арбаж - п. Радужный Нововятского района - пгт Арбаж снижены на 43,87 тыс. руб. и определены на уровне в 85,43 тыс. руб. исходя из:

- нормативного расхода топлива, рассчитанного на основании Методических рекомендаций "Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте" утвержденных распоряжением Минтранспорта РФ от 14.03.2008 № АМ-23-р (с изм. от 14.07.2015);

- расчетного количества рейсов, определенного на основании "Правил перевозки опасных грузов автомобильным транспортом» и «Европейского соглашения о международной дорожной перевозке опасных грузов" (ДОПОГ);

- текущей стоимости бензина АИ-92 с применением прогнозного индексом изменения цен производителей на 2016 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

б) до потребителя определены на заявленном уровне в размере 84 тыс. руб. исходя из планового количества заявок от населения, фактического потребления ГСМ по выполнению таких заявок за предшествующие периоды и стоимости бензина АИ-92 с прогнозным индексом цен производителей 1,074 на 2016 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

2.1.2. Расходы по статье «Прочие" (материалы и запчасти для автомашины)» определены в размере 17,65 тыс. руб. исходя из фактических затрат по приобретению запчастей в 2014 год с учетом индекса цен производителей на 2015 год - 1,049 и на 2016 год - 1,074 в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

2.2. Расходы по статье "Прочие затраты" приняты на заявленном уровне в размере 32,97 тыс. руб., в том числе:

2.2.1. Расходы по статье «Страховые платежи» определены в размере 28,55 тыс. руб. исходя из фактически сложившихся расходов за 2014 год по платежам в связи с применением патентной системы налогообложения, страховых взносов на ОПС и в ФОМС.

2.2.2. Расходы по статье "Налоги, включаемые в себестоимость" - определены в сумме 4,42 тыс. руб., в т.ч. налог на землю и транспортный налог на основании фактических уплат за 2014-2016 гг., подтвержденных налоговыми уведомлениями и налоговыми расчётами.

Необходимая валовая выручка от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд в 2016 году снижена экспертами на 48,82 тыс. руб. и определена экспертами в сумме 610,80 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2016 года 303,47 тыс. руб., 2 полугодие 2016 года 307,34 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) с доставкой до потребителя с 1 января 2016 года в размере 41 руб.57 коп. за 1 килограмм, с 1 июля 2016 года в размере 42 руб. 10 коп. за 1 килограмм.

Беяева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Семенова Е.В.
Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Кривошеина Т.Н.: Предлагаю установить цены.

Беяева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить предельные максимальные розничные цены на сжиженный газ в баллонах с доставкой до потребителя, реализуемый индивидуальным предпринимателем Беяковым Евгением Борисовичем населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств, в следующих размерах:

- с 1 января по 30 июня 2016 года - 41 рублей 57 копеек за 1 килограмм (с НДС);
- с 1 июля по 31 декабря 2016 года - 42 рублей 10 копеек за 1 килограмм (с НДС).

2. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2016 года.

9. По девятому 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 распределительная сетевая компания» (далее – ООО «РРСК»).
- Основной вид деятельности: передача и распределение энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей и подстанций.
- Юридический/почтовый адрес: 143421, Московская область, Красногорский район, автодорога Балтия, бизнес-центр Рига-Ленд, строение «Б», а/я 860,
- ИНН 5907024108, КПП 502401001, местонахождение Кировского филиала – Кировская область, г. Киров, ул. Луганская, д. 51;
- Генеральный директор ООО «РРСК» – Дмитрик Роман Августович, тел./факс: 8(495) 783-32-31.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2015 год	Заявляемые тарифы, с учетом доп. материалов (без НДС) 2016 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	3 866,64 руб./МВт.мес.	32841,63 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	22,75 руб./МВт.ч.	25,21 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	30,36 руб./МВт.ч.	70,11 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 «РРСК» на 2016 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 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2014 года для ООО «РРСК» 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 «РРСК» на 2015 – 2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/24-ээ-2015, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2016 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 17,75080 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 1,1 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – 0,00.

4. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети на регулируемый период заявлен ООО «РРСК» принят в объеме 3 003,229 млн. кВтч.

Отпуск электроэнергии и поступление мощности в сеть определено экспертной группой в объеме 3 004,136 млн. кВтч. (на основании ф. 3.1, с объемом услуг ФСК).

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 33,046 млн. кВтч, в том числе транзитные 24,922 млн. кВтч. (1,1 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 2 971,091 млн. кВтч. (с услугами ФСК), в том числе транзит 2 240,726 млн. кВтч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 342,196 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют 3,764 МВт. (с услугами ФСК), в том числе транзит 2,839 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 338,432 МВт, в том числе транзит мощности 255,237 МВт.

Общая трансформаторная емкость (мощность) 1289,286 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН1 - 1,433 км, СН2 - 20,856 км, НН - 4,545 км.

На основании представленных организацией договоров аренды на 2015 год, а также дополнительных соглашений и нового договора аренды недвижимого имущества с ЗАО «ВяткаТорф» на 2016 год, схем электросетевого хозяйства и технических паспортов экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 1 475,09 у.ед.

5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с п. 9 «Методических указаний 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 в соответствии с п. 8 Методических указаний и п. 37 Основ ценообразования.

5.1. Корректировка подконтрольных расходов

На основании представленного ООО «РРСК» предложения на 2016 год, с учетом определенного экспертной группой увеличения активов и расходов на их содержание.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов на 2016 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 17 750,80 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 N 49/24-ээ-2015;
- 2) Изменения ИПЦ на 2016 год с 104,4 % на 107,4 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2016 год – 3,13 %, определенного с учетом увеличения активов.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2016 год экспертами определены в размере 19 317,26 тыс. руб.

5.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2016 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 13 089,50 тыс. руб., в том числе:

- Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в сумме 11 608,86 тыс. рублей. Расчет платы за аренду имущества на 2016 год произведен в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования, а так же согласно представленным документам (договора аренды недвижимого и движимого имущества и оборудования). Экспертами размер арендной платы за офисное помещение Кировского филиала определен на основании расходов по договору аренды недвижимого имущества № 5100-FA041/01-005/0046-2014 от 27.10.2014 г. с ОАО «ТГК-5» в сумме 96,384 тыс. рублей, за офисное помещение Московского офиса в сумме 330,02 тыс. рублей, определен на основании расходов по договору аренды недвижимого имущества № T021-FA041/01-005/0004-2015 от 09.01.2015 с ЗАО «ЮНИС и доли отнесения затрат на Кировский филиал. Размер арендной платы основных средств (11 182,46 тыс. рублей), необходимых для передачи электроэнергии определен на основании расчета к договорам из размера обязательных платежей и амортизации 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. Таким образом, заявленной арендной платы скорректирован с учетом предоставленных ТСО инвентарных карточек, а так же информации о стоимости объектов, обязательных платежах принимаемых в размер платы (для расчета платы, в части размера амортизации дополнительно принята заявленная стоимость модернизации объектов, а так же остаточная стоимость по объектам и размер ставки).

Так же отмечается, что по арендуемым объектам увеличивается первоначальная стоимость в результате модернизации, реконструкции и не пересматривается срок полезного использования по этим объектам, тем самым списываются расходы за оставшийся срок эксплуатации, что противоречит бухгалтерскому учету. Так по объекту ОРУ 110 кв с инвентарным номером №30390/5104, произведена модернизация (реконструкция) вместе с тем срок полезного использования по объекту не увеличен.

В соответствии с пунктом 60 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н и пунктом 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», утвержденных приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н, в случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств (срок полезного использования, мощность, качество применения и т. п.) в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту.

- «Отчисления на социальные нужды» определены в сумме 1 480,65 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 %).

- Расходы по статье «Налог на прибыль» заявленные организацией на 2016 год (217,76 тыс. рублей) исключены в полном объеме с учетом п. 20 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения (принимается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период (отчета о прибылях и убытках, налоговой декларации)).

5.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования

«Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования» экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования не производилась, так как 2014 год, являлся первым периодом регулирования и ТСО осуществляла деятельность не целый финансовый год.

Так же на основании вышеизложенного заявленные ТСО «Выпадающие расходы» (недополученные по независящим причинам доход за 2014 год, расходы за период с января по сентябрь 2014 года в сумме 10 574,73 тыс. рублей исключены в полном объеме, с учетом требований Методических указаний № 20-э/2, № 98-э и Основ ценообразования признаны экспертной группой необоснованными и исключены в полном объеме, так как данные расходы не относятся к периоду осуществления регулируемой деятельности.

Дополнительно приняты фактически понесенные расходы в сумме 4,67 тыс. рублей по арендной плате за период с 22.09.2014 по 31.12.2014 с учетом предоставленных ТСО инвентарных карточек, а так же информации о стоимости объектов, обязательных платежах принимаемых в размер платы (скорректирован размер платы учитываемый на 2014 год и дополнительно учтены расходы по договору аренды № V 100-FA041/01-005/0009-2014 от 12.08.2014 дополнительно заключенный ТСО на 2014 год).

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «РРСК» на 2016 год по расчету экспертов составит 32 411,43 тыс. рублей (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 24 443,93 тыс. рублей

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, расчет индивидуальных тарифов 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 2016 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/24-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54 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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 20.11.2015, в размере 1 906,94 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 183,71 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВтч.

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 2016 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 ООО «РРСК» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2016 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «РРСК»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	7 980,79	23,29	34,19
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	7 980,79	23,29	34,19

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Ефимов О.В.

Ефимов О.В: отметил, что не согласен с позицией экспертной группы и считает, что при определении размера арендной платы должна учитываться амортизация начисленная

собственником, т.е. с учетом сроков полезного использования определенных собственником.

Обухов А.С.: Согласно предоставленной дополнительно информации экспертной группой для расчета платы за аренду имущества, в части размера амортизации дополнительно принята, заявленная стоимость модернизации объектов, а так же учтена остаточная стоимость по объектам и размеры ставок налога на имущество. Расчет платы за аренду по электросетевому оборудованию на 2016 год (11 182,46 тыс. рублей) произведен в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования, с учетом представленных документов, из размера обязательных платежей и амортизации 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). Данная позиция отражена в экспертном заключении.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, так как проект решения и материалы направлялись в электронном виде в адрес НП «Совет рынка».

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»).

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

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 2015 год	Утвержденные тарифы на 2016 год	Заявляемые величины тарифов на 2016 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:			
- ставка на содержание электрических сетей	359 483,75 руб./МВт в месяц	353 124,40 руб./МВт в месяц	504 100,32 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	438,69 руб./МВт.ч.	482,55 руб./МВт.ч.	482,55 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1620,55 руб./МВт.ч.	1643,51 руб./МВт.ч.	2139,87 руб./МВт.ч.

2. Оценка финансового состояния ОАО «Коммунэнерго»

Анализ хозяйственной деятельности ОАО «Коммунэнерго» за 2014 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2014 года произведен анализ финансовых результатов ОАО «Коммунэнерго».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 1 488 454 тыс. руб., что на 0,5 % ниже по сравнению с предыдущим периодом (1 495 825 тыс. руб.).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2013 годом увеличилась на 0,8 %, и составила 1 462 113 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2014 год составила 26 341 тыс. руб. Значительное снижение валовой прибыли (на 42,7 % по сравнению с предыдущим периодом – 2013 годом) произошло за счет увеличения себестоимости продукции.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2014 году прибыли от продаж в размере 26 341 тыс. руб. Для сведения - в 2013 году была получена прибыль в размере 45 971 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 140 950 тыс. руб.

За 2014 год образовался убыток до налогообложения в размере 114 609 тыс. руб., в 2013 году - прибыль до налогообложения составила 12 798 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2014 год сложилась отрицательной, т.е. убыток составил 92 256 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ОАО «Коммунэнерго».

Валюта баланса ОАО «Коммунэнерго» по состоянию на 31 декабря 2014 год составила 1 749 072 тыс. руб., снижение по сравнению с состоянием на начало года – 1,7 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2014 составили 1 155 680 тыс. руб., что составляет 66,1 % всех активов Общества, в том числе основные средства 941 923 тыс. руб., финансовые вложения 210 010 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (81,5% в структуре внеоборотных активов).

Увеличение внеоборотных активов на 6,9 % по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет увеличения основных средств, и снижения финансовых вложений.

Оборотные активы ОАО «Коммунэнерго» на конец анализируемого периода составили 593 392 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 33,9 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (74,2 % в структуре оборотных активов).

Оборотные активы предприятия за анализируемый период снизились на 104 141 тыс. руб. или на 14,9 %. На данное снижение оборотных активов повлияло снижение запасов, и сведение финансовых вложений к 0.

По состоянию на 31.12.2014 стоимость запасов составила 109 814 тыс. руб.

Размер НДС на 31.12.2014 составил 40 694 тыс. руб. (рост на 39 892 тыс. руб. или в 2,8 раза).

Дебиторская задолженность увеличилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 440 037 тыс. руб. (рост на 29 255 тыс. руб. или на 7,1%).

Размер денежных средств на 31.12.2014 составил 1 349 тыс. руб. (снижение на 2 685 тыс. руб. или 66,6%).

Прочие оборотные активы составили 1 498 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 собственный капитал и резервы составили 663 495 тыс. руб. – 37,9 % пассивов предприятия, снижение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2014 составило 12,6 %, это произошло за счет образования непокрытого убытка в сумме 26 951 тыс. руб.

Уставный капитал составляет 40 603 тыс. руб. (2,3 % пассивов предприятия), величина переоценки внеоборотных активов 646 714 тыс. руб. (37,0 % пассивов предприятия), резервный капитал 3 129 тыс. руб. (0,2 % пассивов предприятия), непокрытый убыток 26 951 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства общества составили 353 473 тыс. руб., в том числе долгосрочные заемные средства в размере 150 980 тыс. руб. и прочие долгосрочные обязательства - 202 493 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2014 года составили 732 104 тыс. руб. что составляет 41,9 % всего капитала общества.

Снижение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2014 составило 60 087 тыс. руб. или 7,6%, это произошло из-за уменьшения кредиторской задолженности на 49 234 тыс. руб. (9,4 %) и снижения величины краткосрочных кредитов и займов на 11 475 тыс. руб. (5,3 %).

По состоянию на 31.12.2014 чистые активы ОАО «Коммунэнерго» составили 663 495 тыс. руб. – снижение на 95 957 тыс. руб. или на 12,6 процентов.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «Коммунэнерго» за 2014 год.

Значение коэффициента автономии, характеризующего независимость предприятия от заемных источников средств, для ОАО «Коммунэнерго» составило 0,41, что свидетельствует о средней финансовой зависимости предприятия. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5.

Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ОАО «Коммунэнерго» составил 1,45, свидетельствует об умеренной зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала). Рекомендованное значение коэффициента менее 1

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ОАО «Коммунэнерго» составил 0,51, что означает, что на предприятии доминируют внеоборотные активы.

Коэффициент маневренности составил для анализируемого предприятия -0,62, что означает низкую финансовую устойчивость и низкую платежеспособность. В качестве усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для ОАО «Коммунэнерго» равен -2,94. Нормативное значение показателя должно находиться в диапазоне 0,6-0,8.

Коэффициент имущества производственного назначения ОАО «Коммунэнерго» составил 0,60, что удовлетворяет нормативному условию. Показывает долю имущества производственного назначения в активах предприятия. Нормальное ограничение $\geq 0,5$.

За анализируемый период коэффициент абсолютной ликвидности снизился с 0,15 до 0,00. 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).

По данным ОАО «Коммунэнерго» коэффициент критической ликвидности составил 0,65 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 составляет 0,87, 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. По сравнению с 2013 годом уровень платежеспособности снизился.

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

3. 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 ОАО «Коммунэнерго» на 2016 год проведена в соответствии с:

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

- приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

- 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);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

4. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии 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 2016 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 476, 350 млн. 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) – 0,8975.

5. Анализ производственных показателей

В соответствии с договором с филиалом «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» ОАО «Коммунэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек отпуска электрической энергии в сети потребителя и (или) в сети смежных сетевых организаций путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей.

Согласно представленной форме 3.1 «Предложения ОАО «Коммунэнерго» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) потерям в электрических сетях на 2016 год» отпуск электроэнергии в сети ОАО «Коммунэнерго» на регулируемый период принят в заявленном объеме 857,408 млн. кВтч.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой

организации (далее – ТСО), в размере 151,418 млн. кВт.ч (17,66 %), в том числе транзит – 151,418.

Сальдированный переток электроэнергии составит 705,990 млн. кВт.ч., в том числе прогнозируемый транзит 705,990 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть принято на заявленном уровне (согласно форме 3.1) в размере 234,906 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют 41,484 МВт, в том числе транзит – 41,484 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 193,422 МВт, в том числе транзит мощности 193,422 МВт.

В дополнительных материалах количество условных единиц заявлено сетевой организацией – 20 121,7 у.е. экспертами количество условных единиц принято в расчете на заявленном сетевой организацией уровне.

6. Корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с п. 9 «Методических указаний 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 в соответствии с п. 8 Методических указаний и п. 37 Основ ценообразования.

6.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ОАО «Коммуэнерго» на 2016 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 476,350 млн. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 50/1-ээ-2015 от 30.12.2014;

2) Изменения ИПЦ на 2016 год с 104,4 % на 107,4 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2016 год – 0,47 %.

В результате **Подконтрольные расходы** ОАО «Коммуэнерго» на 2016 год экспертами определены в размере 508 261,1 тыс. руб.

6.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы ОАО «Коммуэнерго» на 2016 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 383 964,6 тыс. руб., в том числе:

Расходы по статьям *«Электроэнергия»* и *«Теплоэнергия»* проанализированы и приняты на 2016 год с учетом фактических расходов за заверченный период с применением индексов дефляторов на 2015 и 2016 годы. Так расходы на электроэнергию приняты в размере 12 758,5 тыс. руб., на теплоэнергию 8 124,3 тыс. руб.

Заявленная сумма **арендной платы** - 9524,0 тыс. руб. определена сетевой организацией в соответствии с заключенными договорами аренды имущества. Дополнительно в ходе проведения экспертизы сетевой организацией представлен расчет экономически обоснованного размера арендной платы на 2016 год в сумме 5 297,2 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования экспертной группой величина арендной платы определена исходя из величины амортизации, налога на имущество, и иных налогов и других установленных законодательством Российской Федерации

обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, в размере 5271,9 тыс. руб. Корректировка заявленной величины арендной платы (5297,2) произведена за счет изменения величины арендной платы по нескольким контрагентам: ОАО «Лузский ОРС», АО «Газпром газораспределение Киров», ООО «Смартстрой», в результате определения расходов в соответствии с Основами ценообразования.

Расходы по налогам определены экспертами на заявленном уровне 9009,0 тыс. руб., в том числе:

налог на землю – 840,0 тыс. руб.

налог на имущество – 6840,0 тыс. руб.

транспортный налог (с учетом приобретения транспортных средств) – 526,0 тыс. руб.

плата за негативное воздействие на окружающую среду – 803,0 тыс. руб.

Расходы по статье **«Отчисления на социальные нужды»** на 2016 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,4%) в сумме 106 804,0 тыс. рублей. 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 0,4 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Расходы по статье **«Проценты за пользование заемными средствами»** определены экспертами в размере 6041,1 тыс. руб. В обоснование заявленных расходов сетевой организацией представлен кредитный договор № 34/15 от 27.05.2015 с ОАО Банк ВТБ в г. Кирове на открытие кредитной линии на пополнение оборотных средств с целью покрытия затрат, связанных с основной деятельностью.

Заявленная величина **амортизационных отчислений** на 2016 год составила 108 337,0 тыс. руб. В ходе проведения экспертизы сетевой организацией представлен уточненный расчет амортизации исходя из фактических данных за ноябрь 2015 года в размере 111 252,9 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В ходе проведения экспертизы дополнительно был сделан запрос о предоставлении расчета амортизации по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» на 2016 с учетом максимального срока полезного использования по всем активам (не только введенных в эксплуатацию с 01.01.2015 года). ОАО «Коммунэнерго» представлен расчет расходов по статье «Амортизация» по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии на 2016 год на сумму 121 296,4 тыс. руб., в том числе 93 366,8 тыс. руб. (амортизация за 2014 год), 15897,5 тыс. руб. (амортизация, начисленная на основные фонды, введенные в 2015 году), 12 032,1 тыс. руб. (амортизация, начисленная на основные фонды, планируемые к вводу в 2016 году).

Экспертами определен размер амортизационных отчислений на 2016 год в размере 109 264,3 тыс. руб. на основании представленных данных, в том числе амортизация за 2014 год и амортизация, начисленная на основные фонды, введенные в 2015 году. Амортизационные отчисления на основные фонды, планируемые к вводу в 2016 году не учтены экспертами, в результате отзыва инвестиционной программы на 2016 год.

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.

Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2015 № 48/2-ээ-2016 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области на 2016 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 2016 год, утверждены в сумме 51 601,6 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 2016 год - 44 784,5 тыс. руб.;

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно - 6015,3 тыс. руб.;

- расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки - 801,8 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы сетевой организацией дополнительно заявлены выпадающие доходы, связанные с недополучением товарной продукции в 2014 году в связи с отклонением объема утвержденного полезного отпуска (735,350 млн. кВт.ч.) от фактического (703,788 млн. кВт.ч.), в размере 46 020,7 тыс. руб., и выпадающие доходы, связанные с недополучением товарной продукции в 2013 году в связи с отклонением объема утвержденного полезного отпуска (717,74 млн. кВт.ч.) от фактического (697,78 млн. кВт.ч.), в размере 29 071,0 тыс. руб.

Экспертами выпадающие доходы, связанные с недополучением товарной продукции, определены экспертами в размере выпадающих доходов, связанных с недополучением товарной продукции в 2013 и 2014 годах в связи с отклонением объема утвержденного полезного отпуска от фактического, на заявленном сетевой организацией уровне, в размере 29 071,0 и 46 019,0 тыс. руб., соответственно.

В результате выпадающие доходы на 2016 год, с учетом выпадающих доходов по технологическому присоединению на 2016 год и выпадающих доходов, связанных с недополучением товарной продукции за 2013 и 2014 годах, определены экспертами в размере 126 691,6 тыс. руб. (51 601,6+46 019,0+29 071,0).

ОАО «Коммунэнерго» заявлено в необходимой валовой выручке на 2016 год по статье *«Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли»* 111 131,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций.

В свою очередь, распоряжением от 29.07.2011 № 12 департамента энергетики и газификации Кировской области утверждена инвестиционная программа для ОАО «Коммунэнерго» на 2012-2016 годы, финансирование инвестиционной программы утверждено на 2016 год в размере 246,9 млн. руб. (без НДС), в том числе финансирование за счет амортизационных отчислений – 134,8 млн. руб., за счет инвестиционной составляющей в тарифе – 112,1 млн. руб.).

В ходе проведения экспертизы ОАО «Коммунэнерго» представлена дополнительная информация по изменению утвержденной инвестиционной программы для ОАО «Коммунэнерго» на 2012-2016 год (отмене инвестиционной программы на 2016 год). На основании представленной информации расходы по статье «Расходы на

финансирование капитальных вложений из прибыли» исключены из необходимой валовой выручки на 2016 в полном объеме.

6.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э произведена «Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования». Увеличение НВВ ОАО «Коммуналэнерго» по факту за 2014 год определено экспертами в сумме 1497,0 тыс. рублей, в том числе:

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году (фактическое значения индекса потребительских цен в 2014 году – 7,8%), увеличение в сумме 36 445,8 тыс. руб. (формула №5 Методических указаний № 98-э);

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2014 году, уменьшение в сумме 31 705,3 тыс. руб. (формула №5 Методических указаний № 98-э);

корректировка неподконтрольных расходов - отклонение фактических значений неподконтрольных расходов (экономически обоснованных расходов), сложившихся в 2014 году, от планировавшихся значений, учтенных при регулировании тарифов на передачу электрической энергии – уменьшение в сумме 3243,5 тыс. руб., в том числе за счет:

1) экономии по следующим статьям затрат:

- электроэнергия на хозяйственные нужды – 2001,5 тыс. руб.,
- тепловая энергия – 1978,4 тыс. руб.,
- налоги – 1209,7 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды (ЕСН) – 2247,8 тыс. руб.,
- прочие неподконтрольные расходы – 1166,3 тыс. руб.,
- налог на прибыль – 7990,3 тыс. руб.

2) выпадающих доходов по следующим статьям затрат:

- выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования – 1232,3 тыс. руб.,
- плата за аренду имущества и лизинг – 1766,3 тыс. руб.,
- амортизация основных средств – 10 351,9 тыс. руб.

Отклонение по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определено исходя из сложившегося отклонения экономически обоснованного фактического уровня расходов по арендной плате за 2014 год, определенного экспертами на основании представленных договоров аренды, от запланированной величины. Фактическая экономически обоснованная величина арендных платежей за 2014 год определена экспертами в размере 10 184,3 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли заявлены сетевой организацией в размере 82 093,5 тыс. руб.

Объем и источники финансирования утверждены в инвестиционной программе на 2014 год, скорректированной распоряжением департамента энергетики и газификации Кировской области от 10.09.2014 № 14. Источники финансирования определены на 2014 год в следующих размерах:

1. Собственные средства – 75,3 тыс. руб. (в том числе амортизация - 75,3 тыс. руб.).
2. Привлеченные средства – 61,0 тыс. руб. (в том числе использование лизинга – 61,0 тыс. руб.).

Расходы на финансирование капитальных вложений за счет источника финансирования «Инвестиционная составляющая в тарифе» инвестиционной программой не предусмотрены. В результате расходы на финансирование капитальных вложений

заявленные сетевой организацией в размере 82 093,5 тыс. руб. не учтены экспертами при корректировке неподконтрольных расходов.

В результате, необходимая валовая выручка ОАО «Коммунэнерго» по передаче электрической энергии на период регулирования – 2016 год определена экспертами в размере 893 722,7 тыс. рублей (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 893 722,7 тыс. рублей.

7. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго»

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, расчет индивидуальных тарифов 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 2016 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/1-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54 руб./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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1906,94 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 131,20 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВтч.

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 2016 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2016 год в следующих размерах

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ОАО «Коммуэнерго»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	385 049,50	449,02	1 714,93
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	385 049,50	449,02	1 714,93

*Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С., Демакова С.Г.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирову Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, так как проект решения и материалы направлялись в электронном виде в адрес НП «Совет рынка».

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. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/24-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 слова «открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"» заменить словами «публичным акционерным обществом "Межрегиональная

распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго»).

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

1.3. 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 «Коммунэнерго» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы» следующие изменения:

2.1. В пункте 1 слова «открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"» заменить словами «публичным акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"».

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

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

3. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2016 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 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	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)	
1	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
ООО «Региональная распределительная сетевая компания»	7 980,79	23,29	0,03419	7 980,79	23,29	0,03419	8 221,23	25,03	0,03627	8 221,23	25,03	0,03627

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	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)	
14	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
ООО «Региональная распределительная сетевая компания»	8 459,61	26,91	0,03847	8 459,61	26,91	0,03847	8 708,58	28,93	0,04083	8 708,58	28,93	0,04083

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 2016 года 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.
ООО «Региональная распределительная сетевая компания»	2015	25 263,17
	2016	32 411,43
	2017	33 387,90
	2018	34 355,98
	2019	35 367,08

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 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	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
ОАО «Коммуналэнерго»	385 049,50	449,02	1,71493	385 049,50	449,02	1,71493	362 627,48	482,69	1,67489	362 627,48	482,69	1,67489

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	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
ОАО «Коммуналэнерго»	376 594,55	518,89	1,75701	376 594,55	518,89	1,75701	391 244,52	557,81	1,84409	391 244,52	557,81	1,84409

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 2016 года 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	841 679,8
	2018	874 098,2
	2019	908 101,7

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Юдинцева Наталья Геннадьевна доложила членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, и на основании обращения общества с ограниченной ответственностью «Луч» от 09.12.2015 № 66-01-09-6300 о прекращении предоставления услуг теплоснабжения признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 25.09.2015 № 36/25-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Луч», о долгосрочных параметрах регулирования» с 29 декабря 2015 года.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г.

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

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

Троян Г.В.: Предлагаю признать утратившим силу решение.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 25.09.2015 № 36/25-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Луч», о долгосрочных параметрах регулирования».

2. Настоящее решение вступает в силу с 29 декабря 2015 года.

11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кривошеину Татьяну Николаевну, 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 06.11.2015 № 1057/15 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2016 год» с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 18.11.2015 № 1105/15, утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию на 2016 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей для Кировской области по периодам в следующих размерах:

Первое полугодие 2016 года

- минимальный - 331,00 коп./кВтч., ниже действующего во втором 2015 году на 1 процент.;
- максимальный – 335,00 коп./кВтч. на уровне действующего во втором полугодии 2015 года.

Второе полугодие 2016 года

- минимальный – 338,00 коп./кВтч. с ростом от действующего во втором полугодии 2015 года на 0,9 процента;
- максимальный – 360,00 коп./кВтч. с ростом от действующего во втором полугодии 2015 года на 7,47 процента.

Сценарными условиями Прогноза социально - экономического развития Российской Федерации на 2016 и плановый период 2017-2018 годов от октября 2015 года, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации, увеличение тарифов на электрическую энергию для населения предусмотрено с 1 июля 2016 года на 7,5 процентов.

Распоряжением Правительства РФ от 28.10.2015 № 2182-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2016 год» для Кировской области утвержден индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги с 01.07.2016 в среднем по субъекту 104,8.

Указом Губернатора Кировской области от 27.11.2015 № 278 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года» утверждены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года. С 1 июля 2016 года индекс изменения платы граждан за коммунальные услуги утвержден в размере 104,8.

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, в размере 3,51 руб./кВтч. или с ростом на 4,8 процента.

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 пищеприготовления 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 246 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 2016 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 β , 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 2016 год цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению № 2 заключению.

Начальник отдела регулирования
в сфере электроэнергетики,
газоснабжения и топливных ресурсов
Кривошеина

Т.Н.

Приложение № 1

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) ¹	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
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</p>	0,7	0,7

	<p>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>		
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 (погреб, сарай)</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

Приложение № 2

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 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			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.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
1.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
1.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток :			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
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	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,20
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
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;</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>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,2
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
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	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,20
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
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	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51

4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:				
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03	
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81	
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:				
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56	
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51	
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	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
	4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)		руб./кВт.ч	3,85	4,03	
ночная зона		руб./кВт.ч	2,68	2,81	
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:				
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56	
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51	
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	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
	4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)		руб./кВт.ч	3,85	4,03	
ночная зона		руб./кВт.ч	2,68	2,81	
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:				
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56	
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51	
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:				
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56	
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51	
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:				
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56	
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51	
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:				
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56	
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51	
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:				
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56	
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51	
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:				
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56	
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51	
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:				
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56	
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51	

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимировой Д.Ю., согласно которой он голосует против, так как тарифы на первое полугодие 2016 г., указанные в пп.2.3 и 4.1 приложения к проекту решения, рассчитаны с нарушением Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России №1442-э от 16.09.2014 г. (то есть на равны тарифам второго полугодия 2015 года).

Кривошеина Т.Н.: Считаю, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, а также не соответствующих действительности и положению норм Методических указаний.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний 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, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э, тариф для населения в первом полугодии регулируемого периода должен равняться тарифу второго полугодия предшествующего периода регулирования. Однако, в этом же пункте указано, что в случаях,

предусмотренных законодательством Российской Федерации, данное равенство может быть не соблюдено.

В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, установлено, что регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

Таким образом, принятие тарифа для категории потребителей, приравненных к населению, на первое полугодие 2016 года ниже величины тарифа второго полугодия 2015 года не является нарушением Методических указаний.

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 2016 года по 31 декабря 2016 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 2016 года по 31 декабря 2016 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 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
1.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
1.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток :			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
2.	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): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97

2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,20
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):			
	<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	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,2
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
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 Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,20
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
	ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
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.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
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	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
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	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81

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 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
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>	316,30	306,05
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</p>	121,51	102,49

	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.		
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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.	151,58	148,81
4	Потребители, приравненные к населению:	14,34	15,45
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	7,09	9,19
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	1,81	1,96
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,31	1,06
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	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	4,13	3,24

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) ¹	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
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 населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>	0,7	0,7

	<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 (погреб, сарай)</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

12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Вятская Энерго-Сберегающая компания» (далее – ООО «ВЭСК»);
- Юридический/почтовый адрес: 610008, г. Киров, ул. Красноармейская (Нововятский район), д. 5а,
- ИНН 4345379570 КПП 434501001
- Директор ООО «ВЭСК» – Сюзев Алексей Анатольевич; тел.: 8-922-965-27-72;
- Контактное лицо – Сюзев Алексей Анатольевич; тел.: 8-922-965-27-72;
- Система налогообложения – упрощенная с объектом налогообложения «Доходы»;
- Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались для ООО «ВЭСК» на 2014 год - с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.06.2014 № 19/1-ээ-2014 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Вятская Энерго-Сберегающая компания» на 2014 год». В 2014 и 2015 годах ООО «ВЭСК» деятельность по передаче электрической энергии не осуществляла.
- Заявляемые величины тарифов на 2016 год:
 - ставка на содержание электрических сетей – 235 401,86 руб./МВт в месяц,
 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу – 132,67 руб./МВт.ч.,
 - одноставочный тариф 1397,18 руб./МВт в месяц.

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 «ВЭСК» на 2016 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 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);
- 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).

ООО «ВЭСК» представлены предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования 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.

Наименование показателя	2016	2017	2018
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,2720	0,2710	0,2710
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,000	1,000	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организациями (Птсо)	1,000	1,000	1,000

2. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «ВЭСК» на регулируемый период принят на 2016 год в объеме 9,642 млн. кВтч на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,587 млн. кВтч., (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - 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 (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 9,055 млн. кВт.ч. на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии.

Поступление мощности в сеть с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами на заявленном сетевой организацией уровне, в размере 4,009 МВт.

Потери мощности в сети в 2016 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,244 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 3,765 МВт, в том числе транзит мощности – 3,765 МВт.

ООО «ВЭСК» представлен расчет условных единиц с учетом приобретенного арендованного оборудования в количестве – 382,459 у.ед.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере – 387,298 у.ед.

Общая трансформаторная емкость (мощность), 13,965 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 – 8,202 км, НН– 97,084 км.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования и п. 14 Методических указаний № 20-э/2 регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

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 роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Затраты по статье *«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»* заявлены сетевой организацией в размере 1411,6:

- расходы на приобретение трансформаторного масла – 111,1 тыс. руб.,
- материалы, необходимые для ремонта сетей, с учетом аварийного запаса материалов – 572,3 тыс. руб.,
- вспомогательное сырье и материалы – 34,4 тыс. руб.,
- инструменты для обслуживания сетей – 319,3 тыс. руб.,
- СИЗ и пожаротушения – 97,6 тыс. руб.,
- спецодежда – 276,9 тыс. руб.

Расход трансформаторного масла определен экспертной группой согласно Индивидуальным нормам расхода трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования энергопредприятий, утвержденных Минэнерго СССР 14.07.1987. Экспертной группой расходы на приобретение трансформаторного масла определены в размере 109,6 тыс. руб. исходя из норм расхода трансформаторного масла, в соответствии с фактическим оборудованием, и скорректированной цены трансформаторного масла.

Стоимость материалов, необходимых для ремонта сетей, с учетом аварийного запаса материалов, определена экспертами на заявленном сетевой организацией уровне, без учета трансформаторного масла, учтенного в полном объеме в статье *«Расход трансформаторного масла»*, в размере 482,1 тыс. руб.

Стоимость вспомогательного сырья и материалов исключены в полном объеме, в результате дублирования данных материалов.

Расходы на приобретение инструментов для работников сетевого хозяйства рассчитаны ООО «ВЭСК» исходя из рекомендуемого перечня приспособлений и инструмента для технического обслуживания. Включение в расходы заявленной суммы на приобретение инструментов в полном размере не корректно, так как потребность в ежегодной замене всего рекомендуемого количества приспособлений и инструментов для технического обслуживания у сетевой организации не возникает (срок полезного использования инструментов превышает один год). В результате экспертной группой годовая величина расходов на приобретение приспособлений и инструментов для технического обслуживания скорректирована и определена в размере 53,2 тыс. руб. с учетом срока использования инструментов.

Расходы на средства индивидуальной защиты и пожаротушения определены экспертной группой в заявленном сетевой организацией размере 97,6 тыс. руб.

В соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340 н *«Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением»* норма расхода на костюм для защиты от термических рисков электрической дуги – 1 на 2 года. В результате изменения нормы расхода на костюмы для защиты от термических рисков электрической дуги и стоимости единицы продукции, в соответствии с представленным коммерческим предложением по приобретению спецодежды от группы компаний «Восток-Сервис», расходы на спецодежду и обувь, необходимую электромонтерам для обслуживания сетевого оборудования, определены экспертной группой в размере 143,1 тыс. руб.

Затраты по статье *«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»* определены экспертами в размере 885,6 тыс. руб. Снижение расходов по данной статье по сравнению с заявленной величиной расходов составило 526,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены ООО «ВЭСК» в размере 3608,5 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 2682,0 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала, цеховых работников и работников административно-управленческого персонала.

Фонд оплаты труда основных рабочих определен экспертной группой в размере 2121,7 тыс. руб. Нормативная численности работников (9,87 единицы) определена в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68) на основании фактических показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого ООО «ВЭСК». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертами в размере 17 915 руб. исходя из ставки 1 разряда, предусмотренной дополнительным соглашением к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы (с 01.01.2016 в размере 3700 руб., с 01.07.2016 в размере 4150 руб.), с учетом коэффициента особенности работ (1,4) и тарифного коэффициента соответствующего разряду работника.

Фонд оплаты труда цеховых рабочих и работников административно-управленческого персонала определен экспертной группой в размере 365,8 и 194,5 тыс. руб., соответственно. Нормативная численности цеховых рабочих (0,94 единицы мастера) и численность работников административно-управленческого персонала (0,38 единицы) определена в соответствии с Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68. Среднемесячная заработная плата 1 цехового работника и 1 административного персонала определена экспертами исходя из ставки 1 разряда, предусмотренной дополнительным соглашением к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы (с 01.01.2016 в размере 3700 руб., с 01.07.2016 в размере 4150 руб.), с учетом коэффициента особенности работ (1,4) и тарифного коэффициента соответствующего разряду работника.

Текущее премирование (75 %) определены в соответствии с положением об оплате труда сетевой организации. Районный коэффициент к заработной плате в г. Кирове установлен постановлением Совета Министров СССР от 23.09.1988г. № 1114 и постановлением Госкомтруда и Секретариата ВЦСПС от 17.10.1988г. № 546/25-5 и применен в размере 1,15.

«Прочие расходы производственного характера» на 2016 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 2357,4 тыс. руб.

Оплата работ и услуг сторонних организаций определена экспертной группой в размере 2281,4 тыс. руб., в том числе:

- расходы на услуги связи в размере 14,3 тыс. руб. на основании коммерческого предложения Компании МТС (обслуживание абонентской линии и тарифа «Безлимитный» - 8,3 тыс. руб. и расходов сотовой связи в размере 6,0 руб.)

- транспортные расходы на услуги специализированной техники на устранение аварийных ситуаций и поддержание сетевого оборудования в надлежащем состоянии в размере 1695,7 тыс. руб. с учетом корректировки количества часов использования спецтехники.

- услуги банка и прочие услуги сторонних организаций (испытание электрического оборудования) определены на заявленном уровне – 54,0 и 56,5 тыс. руб., соответственно.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности исключены экспертами в заявленном размере 6,0 тыс. руб., вследствие отсутствия документального обоснования по данной статье расходов.

Другие прочие расходы заявлены сетевой организацией в сумме 250,9 тыс. руб. Экспертами включены в данные расходы экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы в размере 76,0 тыс. руб., в том числе:

- расходы на услуги интернета в размере 34,8 тыс. руб. на основании коммерческого предложения Компании МТС (безлимитный тарифный план 5 мбит/с);
- расходы на обслуживание систем баз данных и программное обеспечение в размере 26,3 тыс. руб., необходимые на разработку и размещение сайта в сети интернет, программу СКЗИ «КриптоПро CSP» с лицензией и программное обеспечение ЕИАС-мониторинг;
- расходы на приобретение канцелярских товаров в размере 6,9 тыс. руб.;
- почтовые расходы – 8,0 тыс. руб.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере **5464,2 тыс. руб.**

В отношении ООО «ВЭСК» 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» (далее – Методические указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОНР определено экспертной группой согласно пункта 13 вышеуказанных методических указаний в размере 6175,6 тыс. руб.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОПЕХ) ООО «ВЭСК» на 2016 год – 5677,6 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 ОНР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 30 % доле от величины ОНР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 10 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 695,6 тыс. руб., в том числе аренда офиса – 177,1 тыс. руб. и аренда объекты недвижимого (движимого) имущества (сетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии) – 518,5 тыс. руб.

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

Проанализировав представленные договора аренды, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 15,8 тыс. руб. в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

Расходы по статье «Налоги» на 2016 год определены экспертной группой в сумме 196,2 тыс. рублей, исходя из системы налогообложения сетевой организации (упрощенная, с объектом налогообложения «Доходы»).

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2016 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,4%) в сумме 847,2 тыс. рублей. 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 0,4 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Неподконтрольные расходы определены в размере **1059,1 тыс. руб.**

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «ВЭСК» на 2016 год по расчету экспертов составит **6736,7 тыс. руб.** (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 6736,7 тыс. руб.

7. Расчет необходимой валовой выручки на 2016 - 2018 годы

Необходимая валовая выручка на 2016-2018 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2016 - 2018 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	7,4	5,8	5,5
4.	Количество активов	у.е.	387,30	387,30	387,30
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,587	0,587	0,587
		%	6,09	6,09	6,09
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	9,055	9,055	9,055
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	4,009	4,009	4,009
8.	Цена покупки электроэнергии (в том числе НДС - 18%)	руб/МВтч	2470,38	2655,66	2854,83

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «ВЭСК» по передаче электрической энергии на 2016-2018 годы определена экспертами в следующих размерах:

2016 год – 6736,7 тыс. рублей

2017 год – 7055,4 тыс. рублей;

2018 год – 7368,3 тыс. рублей. (Приложение 1)

8. 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, расчет индивидуальных тарифов 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 по

ставщиков), 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 2016 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного как минимальное значение, 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 (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54 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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 20.11.2015, в размере 1 912,89 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 183,71 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВтч.

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 2015 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.

Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 29.10.2014) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" 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 регулирования в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
			руб./МВт·ч

ООО «ВЭСК»	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	149 107,85	160,24	904,24
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	149 107,85	160,24	904,24
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	156 161,29	172,26	951,45
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	156 161,29	172,26	951,45
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	163 086,69	185,18	998,92
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	163 086,69	185,18	998,92

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимиров Д.Ю. согласно которой он голосует ЗА.

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» - единогласно

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2018 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Вятская Энерго-Сберегающая компания», 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 2016 – 2018 годы для общества с ограниченной ответственностью «Вятская Энерго-Сберегающая компания», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку на 2016 – 2018 годы для общества с ограниченной ответственностью «Вятская Энерго-Сберегающая компания», 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 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	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									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «ВЭСК»	149 107,85	160,24	0,90424	149 107,85	160,24	0,90424	156 161,29	172,26	0,95145	156 161,29	172,26	0,95145

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 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
14	15	16	17	18	19	20
ООО «ВЭСК»	163 086,69	185,18	0,99892	163 086,69	185,18	0,99892

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 2016 года 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

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 надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН I	СН II	НН		технологическое присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО «ВЭСК»	2016	5,6776	1,00	0,75	-	-	1,20	4,95	0,272	1,000	1,000
		2017	x	1,00	0,75	-	-	1,20	4,95	0,271	1,000	1,000
		2018	x	1,00	0,75	-	-	1,20	4,95	0,271	1,000	1,000

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 «ВЭСК»	2016	6736,7
	2017	7055,4
	2018	7368,3

13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кривошетну Татьяну Николаевну, 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.Спаская, 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 2014 год

Анализ хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» за 2014 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 2014 год составила 6771,2 млн. руб. или на 451,1 млн. руб. (7,1 %) больше, чем за 2013 год. В том числе выручка от реализации:

- передачи электроэнергии – 6697,0 млн. руб. (6142,6 млн. руб. за 2013 год);
- технологического присоединение к сетям – 34,7 млн. руб. (135,3 млн. руб. за 2013 год);
- прочей деятельности – 42,2 млн. руб. (51,5 млн. руб. за 2013 год);
- аренды – 3,5 млн. руб. (3,6 млн. руб. за 2013 год)
- прочей деятельности – 35,9 млн. руб. (38,6 млн. руб. за 2013 год.)

Себестоимость за 2013 год составила 5969,7 млн. руб. В том числе по реализации:

- Передача электроэнергии – 5863,4 млн. руб. (5628,2 млн. руб. за 2012 год);
- Технологическое присоединение к сетям – 71,2 млн. руб. (67,6 млн. руб. за 2012 год);
- прочей деятельности – 35,1 млн. руб. (34,9 млн. руб. за 2012 год).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2013 годом увеличилась на 4,0 %, и составила 6211,3 млн. руб.

Валовая прибыль за 2014 год составила 560,0 млн. руб. Значительное увеличение валовой прибыли (на 59,8 % по сравнению с предыдущим периодом – 2013 годом) произошло за счет снижения себестоимости продукции.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2014 году прибыли от продаж в размере 447,7 млн. руб. Для сведения - в 2013 году была получена прибыль в размере 241,0 млн. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 308,0 млн. руб. За 2014 год образовалась прибыль до налогообложения в размере 139,7 млн. руб.

В результате прибыль за 2014 год сложилась 139,7 млн. руб. (2013 год – прибыль 133,9 млн. руб.).

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2014 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 2014 год составила 4710,6 млн. руб., увеличение по сравнению с состоянием на начало года – 2,06 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2014 составили 3850,4 млн. руб., что составляет 84,0 % всех активов Общества, в том числе основные средства 3751,5 млн. руб. нематериальные активы – 17,1 млн. руб. и прочие внеоборотные активы – 81,8 млн. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (97,4 % в структуре внеоборотных активов).

Снижение внеоборотных активов на 0,7 % по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет снижения стоимости основных средств.

Оборотные активы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» на конец анализируемого периода составили 860,2 млн. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 18,3 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (77,8 % в структуре оборотных активов).

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 123,4 млн. руб. или на 16,7%. На данное увеличение оборотных активов повлияло увеличение дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2014 стоимость запасов составила 178,0 млн. руб.

Дебиторская задолженность увеличилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 669,5 млн. руб. (рост на 107,2 млн. руб. или на 19,1 %).

Размер денежных средств на 31.12.2014 составил 0,2 млн. руб. (снижение на 0,06 млн. руб. или 23,6 %).

Прочие оборотные активы составили 12,5 млн. руб.

По состоянию на 31.12.2014 **собственный капитал и резервы** составили 139,9 млн. руб. – это 3,0 % пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2014 произошло за счет образования нераспределенной прибыли в сумме 139,7 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 942,5 млн. руб., в том числе долгосрочные заемные средства в размере 938,9 млн. руб. и прочие долгосрочные обязательства – 3,7 млн. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2014 года составили 3628,2 млн. руб. что составляет 77,0 % всего капитала общества.

Снижение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2014 составило 957,5 млн. руб. или 20,9%, это произошло из-за снижения прочих краткосрочных обязательств на 1508,2 млн. руб.

Также необходимо отметить возникновение величины краткосрочных кредитов и займов в размере 477,2 млн. руб.

По состоянию на 31.12.2014 **чистые активы** ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» составили 151,8 млн. руб. – увеличение по сравнению с величиной чистых активов на 31.12.2013 составило 151,5 млн. руб.

В виду того, что «Кировэнерго» является филиалом ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и имеет только промежуточный баланс (с учетом доли внутрихозяйственных расчетов в обязательствах филиала), оценить его финансовую устойчивость и ликвидность не представляется возможным.

1. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2016 год

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее - Филиал) на услуги по передаче электрической энергии на 2016 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 2016 год проведен с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности филиала за 2014 год, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2016 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 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренных Правительством Российской Федерации от октября 2015 года (далее – Сценарные условия) и предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Кировской области на 2016 год, утвержденных приказом ФАС России от 29.12.2015 № 1342/15 .

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.

Решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/10-ээ-2014 утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год и необходимая валовая выручка Филиала на 2015 год.

3. Долгосрочные параметры регулирования, для расчета необходимой валовой выручки методом доходности инвестированного капитала для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» на 2016 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:

- 1) базовый уровень операционных расходов в размере 1 594 790 тыс.руб.;
- 2) индекс эффективности операционных расходов – 1,5%;
- 3) размер инвестированного капитала - 4942651,7 тыс.руб.;
- 4) чистый оборотный капитал 102005,58 тыс.руб.;
- 5) норма доходности инвестированного капитала, в том числе на «старый» капитал - 4 процентов и на «новый» капитал - 11 процентов;
- 6) срок возврата инвестированного капитала - 35 лет;
- 7) коэффициент эластичности расходов по количеству активов - 0,75;
- 8) норматив потерь электрической энергии – 7,35 процентов.

Перед началом долгосрочного периода регулирования определены планируемые значения параметров расчета тарифов на 2016 год:

1) индекс потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, утверждаемый Министерством экономического развития Российской Федерации - 7,4 процента;

2) количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности) – 126391,14;

3) расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2016 год в фактическом объеме (неподконтрольные расходы) в сумме 1 298 521,6 тыс.руб.;

4) расходы, предусмотренные согласованной в установленном порядке инвестиционной программой Обществом с Правительством Кировской области и утвержденной приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 953 на период реализации инвестиционной программы 2016-2020 годы.

На 2016 год объем инвестиций (ввод объектов основных средств) определен в сумме 496 423 тыс.руб. (исключен источник финансирования плата за ТП), в том числе:

- за счет амортизации 483,839 млн.руб.;
- за счет прибыли – 12,58 тыс.руб.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год

4.1. Корректировка операционных расходов на 2016 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 2014 год учитывался прогнозный индекс потребительских цен на основании Сценарных условий на 2014 год и плановый период 2015-2016 годы 107,4, фактический индекс потребительских цен за 2014 год составил 107,8 согласно Сценарным условиям от октября 2015 года.

Согласно представленным расчетным материалам у Филиала Кировэнерго в 2014 году снизилось на 498,86 количество условных единиц оборудования с 125972,68 до 125473,82 у.е.

Также с указанным выше пунктом Методических указаний осуществляется корректировка планового объема подконтрольных расходов 2015 года с учетом ИПЦ

115,4 в соответствии со Сценарными условиями, вместо учтенного в тарифном решении на 2015 год ИПЦ 106,7, а также с учетом корректировки количества активов с 126142,23 у.е., учтенных в тарифном решении 2015 года, до 125771,11 у.е., планируемых к вводу в 2015 году.

В результате подконтрольные расходы для филиала «Кировэнерго» на 2016 год определены экспертами в размере **2 251 385,0 тыс.руб. (Приложение № 1.)**

4.2. Корректировка неподконтрольных расходов на 2016 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 2016 год определены в размере **736 704,5 тыс.руб.**, исходя из следующего:

- объема мощности 326,25 МВт, в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15-ДСП, в том числе: филиала «Кировэнерго» - 317,6 МВт, ПАО «РЖД» - 8,57 МВт;

- ставок платы за мощность на 2016 год, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3;

- оплата потерь исходя из прогнозной ставки тарифа на оплату технологических потерь электрической энергии в размере 1652,5 руб./кВтч.

Расходы на оплату услуг по филиалу «Кировэнерго» определены в размере 718735,18 тыс.руб., по ПАО «РЖД» - 17969,27 тыс.руб.

4.2.2. Плата за аренду имущества и лизинг

По расчету Общества планируемые расходы по данной статье в 2016 году составят в размере 663743,5 тыс.руб., учтено РСТ на 2015 год **60 708,1 тыс.руб.** Согласно представленной информации филиалом «Кировэнерго» расходы на автотранспорт на 2015 год увеличены исходя из роста ставок (тарифов) на 7 процентов, в связи с чем эксперты определили затраты по данной статье на 2016 год в размере 52106,7 тыс.руб., исходя из факта 2014 года с учетом увеличения на 2015 год на 7 процентов и на 2016 год на 7,4 процента в соответствии с Сценарными условиями.

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 2016 год планируются в размере 45540,3 тыс.руб., в том числе налог на имущество 43252,02тыс.руб. или выше учтенных в тарифном решении 7238,72 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 – 1,3процента. Налог на имущество рассчитан с учетом отмены льготы на объекты электроэнергетики с 2013 года и повышением ставки налога на 2016 год в соответствии со ст.380 Налогового кодекса РФ (1,3 процента). С учетом вышеизложенного налог на имущество экспертами определен в размере 40348,8 тыс.руб. исходя из стоимости имущества, облагаемого налогом 2,2 процента и 1,3 процента.

В связи с ликвидацией с 01.04.2016 года Кировского РДУ, на территории Кировской области остается центра сбора информации с субъектов энергетики Кировской области. Правительством Кировской области принято решение о создании центра информационного обеспечения на базе на базе ЦУС филиала «Кировэнерго», в связи с

чем у филиала возникают дополнительные затраты, связанные с реализацией данного проекта по оплате налога на имущество в размере 954,436 тыс.руб. Таким образом налог на имущество по филиалу экспертами определен в размере 41 303,2 тыс.руб.

По расчету филиала «Кировэнерго» налог на землю на 2016 год рассчитан в размере 2207,935 тыс.руб. или выше ранее учтенного в тарифном решении на 2015 год на 105,135 тыс.руб. Эксперты определили размер налога на землю в размере 511,9 тыс.руб. с учетом факта 2014 года и дополнительно заявленных на 0,707 тыс.руб. согласно дополнительной заявке в связи с реализацией проекта по созданию центра.

Расходы по прочим налогам и сборам эксперты предлагают учесть по данному элементу затрат в размере **80,3 тыс.руб.** на уровне заявки филиала с учетом увеличения транспортного налога. Фактические налоговые декларации за 2014 год по всем видам налогов представлены в тарифной заявке филиала «Кировэнерго».

4.2.4. Отчисления на социальные нужды

Величина отчислений на социальные нужды на 2016 год Обществом рассчитана в сумме 381412,0 тыс. руб., исходя из планируемых расходов на оплату труда, ставки ЕСН и ставки отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Экспертами отчисления на социальные нужды на 2016 год определены в размере **371524,7 тыс.руб.** исходя из факта 2014 года с учетом ИПЦ 115,4 и 107,4 соответственно на 2015 и 2016 годы в соответствии со Сценарными условиями, дополнительно заявленных расходов по данной статье в размере 1557,194 тыс.руб., связанных с созданием центра информационного обеспечения и исключены расходы по ЕСН, учтенные в плате за технологическое присоединение, установленной на 2016 год.

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 67908,9 тыс.руб. в соответствии с налоговой декларацией по оплате налога на прибыль, отнесенного на филиал «Кировэнерго» за 2014 год.

4.2.6. Выпадающие доходы по льготной категории потребителей по технологическому присоединению

Предложение филиала «Кировэнерго» в размере 77547,3 тыс. руб, скорректировано.

При расчете ставок платы за технологическое присоединение, утвержденных решением правления РСТ Кировской области на 2016 год, выпадающие доходы по льготной категории заявителей определены экспертами в размере **46350,74 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 2016 год неподконтрольные расходы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» определены в размере 1298521,6 тыс.руб. (Приложение № 1).

4.2.5. Компенсация выпадающих за предыдущие периоды регулирования

В тарифной заявке на 2016 год филиалом «Кировэнерго» заявлено выпадающих доходов на сумму 539464,74 тыс.руб., в том числе:

- за 2014 год – 272925,22 тыс.руб.;

- за 2016 год – 188992,2 тыс.руб.;

Заявленные расходы, как выпадающие за 2015 год, к расчету не принимаются в полном объеме, так как нет факта отчетного периода.

За 2014 год:

- выпадающие доходы по плате за аренду имущества (автотранспорта) принимается на уровне заявки филиала «Кировэнерго» по факту 2014 года в размере 45342,5 тыс.руб.

- корректировка по статье отчисления на социальные нужды определена экспертами в размере 37504,6 тыс.руб. исходя из факта 2014 года, отнесенного по виду деятельности передача электрической энергии;

- выпадающие доходы по налогу на прибыль определены в размере 45652,9 тыс.руб., как разница между учтенным в тарифном решении на 2014 год и фактически начисленным и уплаченным налогом на прибыль за 2014 год ($67908,9 - 22255,9 = 45652,9$) тыс.руб.;

- выпадающие доходы в результате недополучения выручки в размере 152027,0 тыс.руб.

Тарифным решением на 2014 год утверждена тарифная выручка в размере 7061519,0 тыс.руб., фактически полученная выручка за 2014 год составила 6909492,0 тыс.руб., разница 152027,0 тыс.руб.;

- выпадающие доходы в результате корректировки ОПЕХ за 2014 год по фактическому размеру у.е. и ИПЦ в размере 25427,46 тыс. руб

- выпадающие доходы от льготного техприсоединения за 2014 год заявлены филиалом в размере 66794,9 тыс.руб.

Рассмотрев представленные выпадающие расходы эксперты предлагают учесть 31154,8 тыс.руб. дополнительно понесенных филиалом расходов по мероприятиям технологического присоединения для льготной категории потребителей в связи с увеличением фактического количества присоединений над плановым (план 2454 присоединения, факт – 4808 присоединений) и утвержденной экономически обоснованной платой за технологическое присоединение для льготной категории заявителей 13541,92 руб. за 1 присоединение за вычетом платы 550 руб. с НДС ($4808 * 13541,92 - 550 / 1,18 * 4808 - 31937,8 = 30930,77$ тыс.руб.). Также учтены понесенные расходы по предоставлению рассрочки платы за техприсоединение заявителям с присоединяемой мощностью до 150кВт в размере 224,03 тыс.руб.

Итого величина компенсации фактических расходов за 2014 год экспертами определена в размере 177626,3 тыс.руб.

4.2.6. Экономия учтенных средств в неподконтрольных расходах и котловой выручке

- экономия по налогам определена в размере 2117,7 тыс.руб. исходя из факта 2014 года и учтенных в тарифном решении на 2014 год (факт – 25032 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2014 год – 27149,7 тыс.руб.);

- экономия по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», фактические расходы сложились ниже плановых на 99216,3 млн.руб. в связи с пересмотром ставок платы за мощность в 2014 году в соответствии с приказом ФСТ России, но так как при перерегулировании 01.07.2015 года экономия за первое полугодие в размере 46774,0 тыс.руб. была учтена, то экономия по данной статье расходов составит 52442,3 тыс.руб.

- оплата услуг прочим ТСО за 2014 год составила 1 907 652,4 тыс.руб., учтено в тарифном решении на 2014 год – 1654984,7 тыс.руб. Экономия – 47332,3 тыс.руб., обусловлена снижением котлового полезного отпуска;

- в соответствии с пунктом 26 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате

отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии. Экономия по данной статье составила за 2014 год 54755,11 тыс.руб. и обусловлена снижением цены на покупную энергию с оптового рынка по отношению к учтенной в тарифном решении на 2014 год.

Итого экономия средств по итогам 2014 года – 156647,410 тыс.руб.

Таким образом корректировка на основе фактических данных за 2014 год необходимой валовой выручки по фактическим данным завершеного периода с учетом ИПЦ на 2015 и 2016 годы 115,4 и 107,4 соответственно определена в размере **245938,21 тыс.руб. (Приложение № 2).**

В соответствии с п. 30 указанных выше Методических указаний органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода посредством сглаживания.

На 2016 год величина сглаживания определена в размере **612090,1 тыс.руб.**

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2016 год для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» определена в размере 5 188 419,0 тыс.руб. с учетом услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и без учета стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии (приложение № 3).

Собственная НВВ филиала «Кировэнерго», учитываемая для расчета «котловых» тарифов на 2016 год, определена в размере 4469683,9 тыс.руб. или с ростом от утвержденной на 2015 год на 13,4 процента.(Приложение № 4).

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 2016 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 **1591314,0 тыс. руб.** или с ростом на 8,6 процента от принятой в тарифном решении на 2015 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 2016 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 (Тсод.), 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 (Тпот.), 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 2016 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2015 № 1184/15-ДСП, в том числе:

- объем покупки с оптового и розничного рынков составляет 6597,49млн.кВтч.;

- потери в региональных сетях 721,37млн.кВтч., ниже учтенных в тарифном решении на 2015 год на 48,27 млн.кВтч. или на 6,7 процента.

Полезный котловой отпуск конечным потребителям из сетей определен 5294,52 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 2016 год рассчитаны исходя из необходимой валовой выручки **6779733,04тыс.руб.**, (Приложение № 4) в том числе:

- на первое полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3197317,73 тыс.руб.:

Период/уровень напряжения	ВН	СН 1	СН 2	НН
Первое полугодие 2016 год	240 888,58	552 222,81	892 727,26	1 060 121,23

- на второе полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3582415,29 тыс.руб.:

Период/уровень напряжения	ВН	СН 1	СН 2	НН
2016 год	254 748,27	600 218,45	982 730,79	1 231 657,18

руб./МВт в месяц

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 2016 год составит 721,37 млн. кВтч., в том числе:

- на первое полугодие – 359,74 млн.кВтч.;
- на второе полугодие – 361,62 млн.кВтч.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2016 год определена в размере 1618319,84 тыс.руб., в том числе:

- на первое полугодие – 794548,93 тыс.руб.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на первое полугодие 2016 года определены на уровне ставок, действующих во втором полугодии 2015 года:

	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	82,22	207,91	300,94	627,69

- на второе полугодие – 823770,91 тыс.руб.

Расчет ставок, учитывающих оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на второе полугодие 2016 года выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь 361,62 млн.кВтч. Тариф покупки электрической энергии на второе полугодие 2016 года определен в размере 2278,0 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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка»;

- сбытовой надбавки на второе полугодие 2016 года, рассчитанной исходя из сбытовых надбавок, которые будут действовать во втором полугодие 2016 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)	87,15	203,77	314,48	655,94

Необходимая (котловая) валовая выручка для расчета единых (котловых) тарифов на 2016 год определена в размере 8 398052,88 тыс.руб. (Приложение № 4)

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 2016 год, утвержденные приказом ФАС России от 18.12.2015 № 1263/15.

- экономически обоснованные ставки на содержание электрических сетей и ставки на оплату потерь;

- тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год, установленные решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2015 № 51/11-ээ-2016, в следующих размерах:

- для городского населения с газовыми плитами: на 1-е полугодие – 3,35 руб./кВтч. (с учетом НДС), на 2-е полугодие – 3,51 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 – 2,35 руб./кВтч (с учетом НДС), на 2-е полугодие – 2,46 руб./кВтч (с учетом НДС);

- предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год, утвержденные приказом ФАС России от 25.12.2015 № 1314/15, в следующих размерах:

- на первое полугодие 2016 года: минимальный – 0,01руб./кВтч., максимальный – 1,69312 руб./кВтч.;

- на второе полугодие 2016 года: минимальный – 0,63314 руб./кВтч., максимальный – 1,82434 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 2016 года – 1161,16 руб./МВтч.;

- на второе полугодие 2016 года- 1193,66 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 2016 год с календарной разбивкой по полугодиям в рамках предельных уровней, утвержденных приказом ФАС России от 29.12.2015 № 1342/15.

На основании вышеизложенного предлагается установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год:

- 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 ²				Диапазоны напряжения ²			
			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./МВтч	947,27	1 731,95	2 183,61	3 422,55	1 051,96	1 939,17	2 431,97	4 009,72
1.2	Двухставочный тариф									
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВтмес.	572 634,57	901 292,41	1 092 737,49	1 229 837,42	623 805,40	978 921,23	1 182 229,67	1 506 301,66
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	82,22	207,91	300,94	627,69	87,15	203,77	314,48	655,94

- для населения и приравненным к нему категориям потребителей в следующих размерах:

№ 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>	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
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 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>	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850
1.3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, 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</p>			

	<p>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	0,70699	0,70850
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	0,70699	0,70850
1.4.2.	<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. 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	1,55445	1,59833
1.4.3.	<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>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
1.4.4.	<p>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-</p>			

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	1,55445	1,59833

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Нагорнов В.А., Кнутова М.С.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимиров Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как единые (котловые) тарифы утверждаются в рамках предельных уровней тарифов, по состоянию на 28.12.2015 приказ ФАС о предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов не опубликован.

Считаем, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, а также не соответствующих действительности, так как при принятии решения на правлении 29.12.2015 приказ ФАС о предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов опубликован.

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 01.01.2016 года по 31.12.2016 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 2016 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	572 634,57	901 292,41	1 092 737,49	1 229 837,42
1.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./М Вт.ч	x	x	82,22	207,91	300,94	627,69
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВ т.ч	x	x	0,94727	1, 73195	2, 18361	3, 42255
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	957 703,45	x	650 154,13	40 155,22	161 712,47	105 681,63
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./М Вт.ч	273 157,60	x	331 745,99	349 069,60	200 010,23	169 716,20

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	623 805,40	978 921,23	1 182 229,67	1 506 301,66
2.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./М Вт.ч	x	x	87,15	203,77	314,48	655,94
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВ т.ч	x	x	1,05196	1,93917	2,43197	4,00972
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 102 668,12	x	710 990,47	50 397,77	159 954,21	181 325,67
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./М Вт.ч	313 117,01	x	369 057,13	378 702,79	199 498,88	274 644,47

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Кировской области на 2016 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 № 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.	240 888,58	552 222,81	892 727,26	1 060 121,23
1.1.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	82,22	207,91	300,94	627,69
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,52213	1,14169	1,83901	2,83781
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.	254 748,27	600 218,45	982 730,79	1 231 657,18
1.2.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	87,15	203,77	314,48	655,94
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,52592	1,26782	2,07464	3,21408

№ 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	Учетные 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.	ПАО "МРСК Центра и Приволжья", филиал "Кировэнерго"	5 188 419,0	46 350,7
2.	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "Российские железные дороги"	3 199,2	
3.	Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "Российские железные дороги"	36 185,7	
4.	ООО "Региональная сетевая компания"	30 163,3	1 279,4
5.	ОАО "Коммунэнерго"	893 722,7	51 601,6
6.	МУП "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"	474 853,0	72 011,41
7.	ООО "Региональная сеть"	18 007,2	
8.	ООО "Сетевая Компания "ИнТехСервис"	6 954,0	
9.	Филиал "Волго-Вятский" ОАО "Оборонэнерго"	21 435,0	42,9
10.	ООО "Восточная энергетическая компания"	9 123,5	
11.	МКУП ЖКХ "Коммунальник"	1 790,5	
12.	ООО "Ремонтно-эксплуатационный центр "Цепели"	5 817,2	
13.	АО "Объединенная химическая компания" Уралхим"	206,4	
14.	ЗАО "Промуправление"	2 561,4	
15.	ОАО "Вятскополянский машиностроительный завод "Молот"	1 013,3	

16.	МУП ЖКХ "Сети" поселок Левинцы Оричевский район	2 801,8	
17.	МУП ЖКХ "Теплосети" ЗАТО "Первомайский"	4 894,3	
18.	ОАО "Кирово-Чепецкое управление строительства"	1 618,4	
19.	ОАО "Ново-Вятка"	2 367,6	
20.	ООО "Вятэнергосервис"	8 399,3	
21.	ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк"	454,6	
22.	ОАО "Завод "Сельмаш"	886,1	
23.	ООО "Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса"	5 773,4	
24.	ЗАО "Энерго Транс-С"	2 593,2	
25.	ОАО "Вятское машиностроительное предприятие "Авитек"	2 191,2	
26.	АО "Электромашиностроительный завод "Лепсе"	5 296,7	
27.	ООО "Востокэнерго"	3 213,2	
28.	ОАО "Кировский завод по обработке цветных металлов"	80,1	
29.	АО "Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники "	5 339,1	
30.	ООО "ПромУниверсалЛес"	3 516,6	
31.	ООО Энергоснабжающая организация "Зиновы"	4 447,4	
32.	ООО "Региональная распределительная сетевая компания"	24 443,9	
33.	ООО "Молот-Оружие"	2 250,1	
34.	ООО "Вятская сетевая компания"	3 125,7	
35.	ООО "Транзит"	2 589,0	
ВСЕГО		6 779 733,04	

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 2016 год

N 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
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области в соответствии с приложением N 1 к настоящему решению:</p>												
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	-	1273,81	68,03	469,28	877,74	-	1 213,62	75,07	447,65	869,32
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											

<p>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>											
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	316,30					306,05
<p>1.1.2. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, 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>											
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с	млн. кВт.ч					121,51					102,49

	учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)											
1.1.3.	<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>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч					151,58					148,81
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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с	млн. кВт.ч					7,09					9,19

	учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)											
1.1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч					1,81					1,96
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				1,31						1,06
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 (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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	4,13						3,24			
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт.ч	-	1273,81	68,03	469,28	274,01	-	1 213,62	75,07	447,65	296,53
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	326,63	19,17	134,75	304,98	-	321,08	22,18	133,63	300,93
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	-	-	-	-	201,196	-	-	-	-	190,8893
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 2016 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: 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. 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	1,55445	1,59833
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: 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	0,70699	0,70850
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	0,70699	0,70850
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	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850

	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
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	1,55445	1,59833
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	1,55445	1,59833
1.4.4.	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			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

**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	5236,87

<*> 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:

_____ Н.В. Мальков _____ Г.В. Троян

_____ Т.Н. Кривошеина _____ А.В. Вычегжанин

_____ Г.И. Петухова _____ Н.Г. Юдинцева

_____ О.А. Репина

Секретарь правления _____ Т.А. Трегубова