



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**ПРОТОКОЛ**  
заседания правления региональной службы по тарифам  
Кировской области

26.12.2014

№ 49

г. Киров

<b>Председательствующий:</b>	Беляева Н.В.	
<b>Члены правления:</b>	Мальков Н.В. Троян Г.В. Вычегжанин А.В. Кривошеина Т.Н. Юдинцева Н.Г. Никонова М.Л.	
<b>Отсутствовали:</b>	Петухова Г.И. Владимиров Д.Ю.	- отпуск - представлено письменное мнение вх.№66-01-09-5451 от 26.12.2014
<b>Секретарь:</b>	Трегубова Т.А.	
<b>Уполномоченные по делам:</b>	Обухов А.С., Зыкина Н.С., Чайников В.Л., Петухова С.Н., Кривошеина Т.Н., Земсков Д.Л.	
<b>Приглашённые:</b>	Стрельчук Игорь Алексеевич	- директор ОАО «Региональная сетевая компания»;
	Крюкова Наталья Валерьевна	- начальник экономического отдела ОАО «Региональная сетевая компания»;
	Никулин Борис Геннадьевич	- юрист ООО «Кировский завод «Лесмаш»;
	Михайлов Андрей Леонидович –	- зам.генерального директора, главный инженер ООО «Региональная распределительная сетевая компания»;
	Погребняк Дмитрий Александрович	- зам.генерального директора по экономике и финансам ООО «Региональная распределительная сетевая компания»;
	Ефимов Олег Валерьевич	- директор Кировского филиалша ООО «Региональная распределительная сетевая компания»;

Нагорнов Владислав Анатольевич

– заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»;

Кнутова Марина Сергеевна

– заместитель начальника отдела экономики и тарифообразования – начальник сектора тарифообразования филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

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

Кривошеина Т.Н.: Предлагаем повестки дня перенести вопросы на 30.12.2014:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Коммунэнерго». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.

2. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2015 год. Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.

3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнерго» на территории Кировской области на 2015 год. Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.

4. Об установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Кировской области на 2015 год, в том числе необходимой валовой выручки для филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья». Уполномоченный по делу – Кривошеина Татьяна Николаевна.

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для МУП «Горэлектросеть». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

6. Об установлении сбытовой надбавки для ООО «Русэнерго» на 2015 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

7. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» на территории Кировской области на 2015 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

8. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2015 год на территории Кировской области на 2015 год. Уполномоченный по делу – Кривошеина Татьяна Николаевна.

9. Об установлении тарифов на электрическую энергию на 2014 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Кировской области. Уполномоченный по делу – Кривошеина Татьяна Николаевна.

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

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы ИП Миклин Игорь Альбертович. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

2. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 27.12.2013 № 50/4. Докладчик – Чайников Вячеслав Леонидович.

Мальков Н.В.: Предлагаем в повестку дня включить дополнительный вопрос:

Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки граждан автомо-

бильным и электрифицированным транспортом в городском и пригородном сообщении в Кировской области. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

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

**ГОЛОСОВАЛИ:** «ЗА» единогласно.

**РЕШИЛИ:** Повестку дня из 29 вопросов утвердить.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Кировский завод «Маяк». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Аэропорт Победилово». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ЗАО «ВяткаТорф». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для МУП ЖКХ «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области. Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ООО «Октябрьский». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Вятское машиностроительное предприятие «Авитек». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
7. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
8. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ООО «Кировский завод «Лесмаш». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
9. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области. Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
10. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области, на 2015 год. Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.
11. Об установление ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2015 год. Уполномоченный по делу – Кривошеина Татьяна Николаевна.
12. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» для заявителя Муниципальное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства». Уполномоченный по делу – Кривошеина Татьяна Николаевна.
13. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Ново-Вятка». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.
14. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ООО «ЖКХ». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

15. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Нововятский лыжный комбинат». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

16. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для МКУП ЖКХ «Коммунальник». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

17. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для МУП ЖКХ «Сети». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

18. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ЗАО «Промуправление». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

19. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ООО «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

20. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

21. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

22. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для Северной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

23. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для Горьковской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

24. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ООО «Региональная распределительная сетевая компания». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

25. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы для ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства». Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

26. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для МУП ЖКХ «Песковский коммунальник» (Омутнинский район, пос. Котчиха) на 2015 год. Уполномоченный по делу – Петухова Светлана Николаевна.

27. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2015-2019 годы ИП Миклин Игорь Альбертович. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич. (Вопрос перенесен с 19.12.2014, в связи с предоставлением дополнительных материалов).

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

29. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 27.12.2013 № 50/4. Докладчик – Чайников Вячеслав Леонидович.

### 1. По первому 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 «Кировский завод «Маяк» (далее ОАО «Кировский завод «Маяк»).
- Основной вид деятельности: производство оружия и боеприпасов.
- Юридический адрес: 610017, г. Киров, ул. Молодой Гвардии, 67, ИНН 4345000947, КПП 454550002.
- Местонахождение имущества: г. Киров.
- Генеральный директор – Смирнов Сергей Алексеевич, тел. 54-41-28.
- Система налогообложения базового периода – общепринятая.
- Система налогообложения регулируемого периода – общепринятая.
- Действующие и заявляемые величины тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	58364,6 руб./МВт в месяц	138244,6 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	193,7 руб./МВт.ч.	311,9 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	470,2 руб./МВт.ч.	950,3 руб./МВт.ч.

ОАО «Кировский завод «Маяк» с заявлением так же 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 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

#### 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 ОАО «Кировский завод «Маяк» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **3. Анализ производственных показателей**

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и заявленных данных в размере 16,280 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 1,338 млн. кВт.ч., (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 заявленных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 14,942 млн. кВт.ч. Транзит электроэнергии определен в заявленном размере 1,940 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования и согласно прогнозного баланса электрической энергии определен в объеме 5,980 МВт, полезный отпуск электрической мощности 5,489 МВт, в том числе транзит мощности 0,713 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,491 МВт.

Проанализирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 153,09 у.ед.

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

#### ***Подконтрольные расходы***

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 898,6 тыс. рублей. В том числе по подстатьям:

- Расходы по статье «Сырье и материалы» рассчитаны предприятием в соответствии с Отраслевой системой технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования и приняты экспертами на расчетном уровне с учетом ИЦП (104,9) согласно прогноза СЭР МЭР России в размере 389,5 тыс. руб.

- Работы и услуги производственного характера определены экспертной группой в сумме 509,1 тыс. руб. Из заявленных предприятием расходов исключены расходы на оплату труда производственных рабочих-сдельщиков, которые выполняют работы по текущему ремонту и обслуживанию оборудования и линий электросетей, так как для осуществления

деятельности по передаче электрической энергии техническое обслуживание и ремонтные работы выполняют основные рабочие, численность которых рассчитана исходя из нормативов, а затраты на оплату труда рабочих учтены в статье «Оплата труда». В результате расходы на ремонт трансформаторных подстанций и ремонт объектов электросетевого хозяйства определены экспертной группой с учетом роста ИЦП на 2014 и 2015 годы от фактических затрат завершено периода регулирования.

Затраты по статье «Оплата труда» приняты экспертами в сумме 2485,3 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала, цеховых работников и работников административно-управленческого персонала. Фонд оплаты труда основных рабочих рассчитан исходя из нормативной численности работников (10,25 единиц), определенной 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), и среднемесячной заработной платы на 1 работника, определенной исходя из фактической заработной платы за 2013 год и индексов потребительских цен на 2014 и 2015 год, в размере 17 278 руб. В результате расходы на оплату труда основного персонала экспертами определены в сумме 2126,1 тыс. руб.

Нормативная численность руководителей, специалистов и служащих определена на основании Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 в количестве 1,25 единицы. Фонд оплаты труда АУП и ИТР определен исходя из нормативной численности в размере 359,1 тыс. руб.

Прочие расходы производственного характера определены экспертами в размере 645,2 тыс. руб.

Прочие услуги сторонних организаций, в том числе информационное обслуживание (ООО «Информпроект-Кодекс»), предоставление информации со счетчиков электроэнергии (ООО «Сенал», ООО «Технопарк»), определены с учетом ИПЦ согласно прогноза СЭР МЭР России, и составили 77,8 тыс. руб.

Другие прочие расходы включают долю прочих цеховых расходов, относимую на передачу электрической энергии, согласно учетной политике предприятия. Расходы по данной статье включают в себя: расходы на содержание зданий, расходы на охрану труда, расходы транспортного цеха, МБП и другие расходы, и определены в размере 567,5 тыс. руб.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 4029,1 тыс. руб.

В отношении ОАО «Кировский завод «Маяк» в соответствии с проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в соответствии с пунктом 15 методических указаний в размере 4029,1 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ОАО «Кировский завод «Маяк» на 2015 год – 4029,1 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

Налог на имущество принят на заявленном уровне – 4,9 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (31,9%) в сумме 792,8 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 1,9 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Амортизация основных средств подтверждена расчетом амортизационных отчислений основных фондов по передаче электрической энергии в сумме 7,7 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 805,4 тыс. руб.

### 5. Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	153,09	153,09	153,09	153,09	153,09
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
		%	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	14,942	14,942	14,942	14,942	14,942
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС - 18%)	руб/МВтч	2045,25	2249,78	2459,00	2687,69	2937,65

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО «Кировский завод «Маяк» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 4834,5 тыс. рублей

2016 год – 5041,7 тыс. рублей;

2017 год – 5258,2 тыс. рублей;

2018 год – 5484,0 тыс. рублей;

2019 год – 5719,5 тыс. рублей (Приложение 1).

### 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 2015 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 2 045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «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 ОАО «МРСК

Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ОАО «Кировский завод «Маяк»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	73401,20	183,09	506,63
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	73401,20	183,09	506,63
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	76548,00	201,45	538,87
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	76548,00	201,45	538,87
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	79834,54	220,19	572,09
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	79834,54	220,19	572,09
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	83262,40	240,67	607,68
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	83262,40	240,67	607,68
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	86837,66	263,05	645,82
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
86837,66	263,05	645,82	

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., Зыкина Н.С.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащих учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Кировский завод «Маяк», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Кировский завод «Маяк», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Кировский завод «Маяк», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ОАО «Кировский завод «Маяк»	73,40120	0,18309	0,50663	73,40120	0,18309	0,50663	76,54800	0,20145	0,53887	76,54800	0,20145	0,53887

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ОАО «Кировский завод «Маяк»	79,83454	0,22019	0,57209	79,83454	0,22019	0,57209	83,26240	0,24067	0,60768	83,26240	0,24067	0,60768

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	28	29	30	31	32	33
ОАО «Кировский завод «Маяк»	86,83766	0,26305	0,64582	86,83766	0,26305	0,64582

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергообъектов 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 энергообъектов 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Кировский завод «Маяк»	2015	4,02910	1,00	0,75	-	8,22	0,00	1,00	1,01
	2016	х	1,00	0,75	-	8,22	0,00	1,00	1,01
	2017	х	1,00	0,75	-	8,22	0,00	1,00	1,01
	2018	х	1,00	0,75	-	8,22	0,00	1,00	1,01
	2019	х	1,00	0,75	-	8,22	0,00	1,00	1,01

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.
ОАО «Кировский завод «Маяк»	2015	4834,5
	2016	5041,7
	2017	5258,2
	2018	5484,0
	2019	5719,5

## 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 «Аэропорт Победилово» (далее – ОАО «Аэропорт Победилово»)

– Основной вид деятельности: авиаперевозки;

– Юридический адрес: 610009. Г. Киров, Аэропорт;

– Директор – Жданов Андрей Васильевич, тел.:(8833) 55-14-34;

– Контактное лицо (начальник ПЭС) – Михайлова Наталья Владимировна, тел.:(8833) 55-15-63;

– Период, принятый в качестве базового: 2015 год;

– Система налогообложения базового периода – общепринятая;

– Система налогообложения регулируемого периода – общепринятая;

– Величины действующих и заявляемых тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	91998,01 руб./МВт в месяц	1656002,07 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	151,59 руб./МВт.ч.	317,67 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	698,86 руб./МВт.ч.	2526,26 руб./МВт.ч.

ОАО «Аэропорт Победилово» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

### 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 ОАО «Аэропорт Победилово» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **3. Анализ производственных показателей**

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и заявленных данных в размере 4,319 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,385 млн. кВт.ч., (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 заявленных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 4,041 млн. кВт.ч, в том числе транзит электроэнергии 1,100 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования определен в объеме 1,041 МВт, полезный отпуск электрической мощности 0,948 МВт, в том числе транзит мощности 0,258 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,093 МВт.

Проанализирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 366,65 у.ед.

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

#### ***Подконтрольные расходы***

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 412,1 тыс. рублей. В том числе по подстатьям:

- расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» приняты на уровне заявленном предприятием в сумме 333,8 тыс. руб., на основании нормативного и фактического расхода материальных расходов.

- расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2015 год определены в сумме 78,3 тыс. руб. на основании документально подтвержденных расходов на поверку наличия цепи заземления и измерения сопротивления изоляции за заверченный



период с учетом прогнозных ИЦП на 2014 и 2015 годы. Другие работы и услуги производственного характера, в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетевого оборудования, исключены экспертами, в результате расчета статьи расходов «Сырье и материалы» в полном объеме обеспечивающем содержание и ремонт электросетевого оборудования. Также численность основного производственного персонала определена экспертами в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - Приказ от 3 апреля 2000 года № 68) в обязанности которого входит выполнять работы связанные с ремонтом и техническим обслуживанием сетей и трансформаторных подстанций.

Затраты по статье «Оплата труда» приняты экспертами в сумме 2075,5 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала и цеховых работников. Фонд оплаты труда основных рабочих рассчитан исходя из нормативной численности работников – 8,83 единицы (в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 и заявленной среднемесячной заработной платы на 1 работника (согласно представленного штатного расписания) на 2015 год, и определен экспертами в сумме 1966,8 тыс. руб. Расходы на оплату труда цехового персонала определены в размере 108,7 на нормативную численность, рассчитанную согласно Приказа от 3 апреля 2000 года № 68 (0,46 единиц).

«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 141,9 тыс. руб., в том числе расходы на услуги связи, транспортные расходы, уборка производственных помещений и расходы на воду включены в прочие расходы в сумме 94,7 тыс. руб., доля общехозяйственных расходов, относимых на основное производство согласно учетной политике предприятия, определена в сумме 47,2 тыс. руб.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 2629,4 тыс. руб.

В отношении ОАО «Аэропорт Победилово» в соответствии с проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в размере 2629,4 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ОАО «Аэропорт Победилово» на 2015 год – 2629,4 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» определены в размере стоимости потребленной электроэнергии службы ЭСТОП, на основании фактического расхода за предшествующий завершённый период с учетом прогнозного роста стоимости электрической энергии на 2014 и 2015 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 83,5 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» включены в расчет в размере 50,1 тыс. руб. без учета переоцененных амортизационных отчислений 01.07.2013 года.

Согласно Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования

ния мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Инвестиционная программа сетевой организацией не представлена, в результате чего амортизационные отчисления после переоценки исключены из расходов по статье «Амортизация» в полном объеме.

Налог на имущество определен в соответствии с главой 30 НК РФ в размере 114,2 тыс. руб. Налоговая база согласно ст. 375 НК РФ определена как среднегодовая стоимость электросетевого имущества, учитываемая по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,4%) в сумме 630,9 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.

Базовый уровень не подконтрольных расходов составит 878,7 тыс. рублей.

#### **5. Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	366,65	366,65	366,65	366,65	366,65
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
		%	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	4,041	4,041	4,041	4,041	4,041
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС - 18%)	руб/МВтч	2045,25	2045,25	2045,25	2045,25	2045,25

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО «Аэропорт Победилово» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 3508,2 тыс. рублей

2016 год – 3624,2 тыс. рублей;

2017 год – 3740,6 тыс. рублей;

2018 год – 3860,8 тыс. рублей;

2019 год – 3984,9 тыс. рублей (Приложение 1).

#### **5. 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 2015 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 2 045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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 ОАО «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
ОАО «Аэропорт Победилово»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	308360,37	197,87	1063,08
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	308360,37	197,87	1063,08
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	318561,03	214,36	1111,29
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	318561,03	214,36	1111,29
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	328793,02	234,30	1160,03
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	328793,02	234,30	1160,03
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	339358,26	256,08	1211,57
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	339358,26	256,08	1211,57
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	350267,62	279,90	1266,10
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
350267,62	279,90	1266,10	

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.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащих учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Аэропорт Победилово», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Аэропорт Победилово», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Аэропорт Победилово», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Аэропорт Победилово»	308,36037	0,19487	1,06308	308,36037	0,19487	1,06308	318,56103	0,21436	1,11129	318,56103	0,21436	1,11129

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Аэропорт Победилово»	328,79302	0,23430	1,16003	328,79302	0,23430	1,16003	339,35826	0,25608	1,21157	339,35826	0,25608	1,21157

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Аэропорт Победилово»	350,26762	0,27990	1,26610	350,26762	0,27990	1,26610

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

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

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

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Аэропорт Победилово»	2015	2,6294	1,00	0,75	-	8,91	0,8000	1,0000	1,0102
	2016	х	1,00	0,75	-	8,91	0,6000	1,0000	1,0102
	2017	х	1,00	0,75	-	8,91	0,6000	1,0000	1,0102
	2018	х	1,00	0,75	-	8,91	0,6000	1,0000	1,0102
	2019	х	1,00	0,75	-	8,91	0,6000	1,0000	1,0102

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.
ОАО «Аэропорт Победилово»	2015	3508,2
	2016	3624,2
	2017	2740,6
	2018	3860,8
	2019	3984,9



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

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

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: закрытое акционерное общество «ВяткаТорф» (далее – ЗАО «ВяткаТорф»);
- Основной вид деятельности: добыча и реализация торфа;
- Юридический адрес: 610017, г. Киров, ул. Маклина, 31
- ИНН 7714261160, КПП 434501001;
- Генеральный директор – Береснев Сергей Александрович, тел.:(8332) 54-18-83;
- Контактное лицо (главный энергетик) – Рылов Юрий Александрович, тел.:(8332) 54-36-99,
- Период, принятый в качестве базового: 2015 год;
- Система налогообложения базового периода – общая;
- Система налогообложения регулируемого периода – общая.
- Действующие и заявляемые величины тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	165568,38 руб./МВт в месяц	173251,91 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	291,75 руб./МВт.ч.	294,22 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	836,74 руб./МВт.ч.	1132,53 руб./МВт.ч.

ЗАО «ВяткаТорф» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

**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 ЗАО «ВяткаТорф» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

#### **Анализ производственных показателей**

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и фактических данных в размере 2,750 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,267 млн. кВт.ч., 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». В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 2,483 млн. кВт.ч, в том числе транзит электроэнергии определен исходя из фактической доли за заверченный период в объеме 0,499 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования и согласно прогнозного баланса электрической энергии определен в объеме 0,750 МВт, полезный отпуск электрической мощности 0,677 МВт, в том числе транзит мощности 0,136 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,073 МВт.

Проанализирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 209,71 у.ед.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли**

##### ***Подконтрольные расходы***

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 238,6 тыс. рублей. В том числе расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены экспертами в размере 238,6 тыс. руб. в соответствии с нормативными нормами расхода материалов на выполнение работ по содержанию электросетевого хозяйства ЗАО «ВяткаТорф» на основании актуализированной фактической стоимости материальных ресурсов за заверченный период и индексов цен производителей на 2015 годы согласно прогноза СЭР МЭР России.

Затраты по статье «Оплата труда» приняты экспертами в сумме 1013,4 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала, цеховых работников и работников административно-управленческого персонала. Фонд оплаты труда основных рабочих рассчитан исходя из нормативной численности работников – 4,87 единицы (в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 “Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства”, далее - Приказ от 3 апреля 2000 года № 68) и среднемесячной заработной платы на 1 работника (рассчитанной в соответствии с Отраслевым соглашением), и определен экспертами в сумме 868,3 тыс. руб. Численность руководителей, специалистов определена согласно Приказ от 3 апреля 2000 года № 68, расходы на оплату труда АУП и ИТР составили 145,0 тыс. руб.

Другие прочие расходы заявленные в размере 30,0 тыс. руб. – на оплату услуг КОГУП «Агентство энергосбережения», исключены экспертной группой в полном объеме как экономически необоснованные расходы.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 1252,0 тыс. руб.

В отношении ЗАО «ВяткаТорф» в соответствии с проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в соответствии с пунктом 15 вышеуказанных методических указаний в размере 1252,0 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ЗАО «ВяткаТорф» на 2015 год – 1252,0 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,6%) в сумме 310,1 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 0,6 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Базовый уровень не подконтрольных расходов составит 310,1 тыс. рублей.

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	209,71	209,71	209,71	209,71	209,71
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
		%	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС - 18%)	руб./МВтч	2045,25	2249,78	2459,00	2687,69	2937,65

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ЗАО «ВяткаТорф» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 1562,1 тыс. рублей

2016 год – 1614,5 тыс. рублей;

2017 год – 1667,1 тыс. рублей;

2018 год – 1721,4 тыс. рублей;

2019 год – 1777,4 тыс. рублей (Приложение 1).

#### **5. 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 точки 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 2015 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 2045,25 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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «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 точки 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 ОАО «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	
ЗАО «ВяткаТорф»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	192228,87	219,95	849,07
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	192228,87	219,95	849,07
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	198680,07	241,95	892,17
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	198680,07	241,95	892,17
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	205151,08	264,45	935,85
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	205151,08	264,45	935,85

	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	211832,85	289,04	982,32
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	211832,85	289,04	982,32
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	218732,25	315,93	1031,78
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	218732,25	315,93	1031,78

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащих учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного общества «ВяткаТорф», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Киров-энерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для закрытого акционерного общества «ВяткаТорф», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для закрытого акционерного общества «ВяткаТорф», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ЗАО «ВяткаТорф»	192,22887	0,21995	0,84907	192,22887	0,21995	0,84907	198,68007	0,24195	0,89217	198,68007	0,24195	0,89217

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ЗАО «ВяткаТорф»	205,15108	0,26445	0,93585	205,15108	0,26445	0,93585	211,83285	0,28904	0,98232	211,83285	0,28904	0,98232

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	
27	28	29	30	31	32	33
ЗАО «ВяткаТорф»	218,73225	0,31593	1,03178	218,73225	0,31593	1,03178

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ЗАО «ВяткаТорф»	2015	1,2520	1,00	0,75	-	9,71	0,77	1,00	0,46
	2016	х	1,00	0,75	-	9,71	0,77	1,00	0,46
	2017	х	1,00	0,75	-	9,71	0,77	1,00	0,46
	2018	х	1,00	0,75	-	9,71	0,77	1,00	0,46
	2019	х	1,00	0,75	-	9,71	0,77	1,00	0,46



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.
ЗАО «ВяткаТорф»	2015	1562,1
	2016	1614,5
	2017	1667,1
	2018	1721,4
	2019	1777,4

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

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

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

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области (далее - МУП ЖКХ «Теплосети»).

2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными, передача электрической энергии.

3. Юридический/почтовый адрес: 613648, Кировская область, п. Первомайский, ул. Волкова, 14.

4. ИНН 4338006539 КПП 433801001.

5. Руководитель: директор Ковязин Сергей Валерьевич, тел: (83366) 2-40-76.

6. Система налогообложения: общепринятая.

7. Основание владения имуществом: хозяйственное ведение (распоряжение от 18.05.2010 №179 администрации закрытого административно-территориального образования Первомайский Кировской области).

8. Действующий тариф и заявляемая величина тарифа:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	269607,21 руб./МВт в месяц	609363,68 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	207,85 руб./МВт.ч.	311,77 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	675,43 руб./МВт.ч.	1411,34 руб./МВт.ч.

МУП ЖКХ «Теплосети» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЖКХ «Теплосети» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

#### **Анализ производственных показателей**

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и фактических данных в размере 13,740 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 1,418 млн. кВт.ч., (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 заявленных (фактических) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 12,322 млн. кВт.ч, в том числе транзит электроэнергии 11,989 млн. кВт.ч., процент транзита электроэнергии (97,3%) определен на основании фактического отпуска электроэнергии за 2013 год.

Объем отпуска мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования и согласно прогнозного баланса электрической энергии определен в объеме 1,980 МВт, полезный отпуск электрической мощности 1,776 МВт, в том числе транзит мощности 1,722 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,204 МВт.

Проанализирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 291,28 у.ед.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли**

##### ***Подконтрольные расходы***

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 695,7 тыс. руб.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» и «Работы и услуги производственного характера» на 2015 год предприятием экономически не обоснованы и документально не подтверждены, расходы по вышеуказанным статьям затрат

определены экспертами с учетом индексов цен потребителей на 2015 год (104,9%) от утвержденного уровня расходов в предшествующем периоде. В результате расходы на сырье и материалы определены в размере 299,1 тыс. руб., работы и услуги производственного характера - 396,6 тыс. руб.

Затраты по статье «Оплата труда» приняты экспертами в сумме 2249,0 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала, цеховых работников и работников административно-управленческого персонала. Фонд оплаты труда основных рабочих рассчитан исходя из нормативной численности работников – 7,45 единицы (в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 “Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства” (далее - Приказ от 3 апреля 2000 года № 68 ) и фактической среднемесячной заработной платы на 1 работника сложившейся за заверченный период с учетом ИПЦ на 2014 и 2015 годы, и определен экспертами в сумме 1339,1 тыс. руб. Расходы на оплату цехового персонала определены исходя из 3 штатных единиц в размере 632,8 тыс. руб. Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала рассчитана в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 (0,94 единицы) в размере 277,1 тыс. руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 334,5 тыс. руб., в размере других прочих расходов. Прочие расходы включают в себя цеховые расходы (электроцех), согласно учетной политике в полном объеме относятся на основной вид деятельности, и долю общехозяйственных расходов, распределенных в соответствии с механизмом распределения расходов согласно учетной политике предприятия (пропорционально заработной плате основного персонала). Цеховые расходы определены в размере 173,4 тыс. руб. – на основании фактических расходов за заверченный период с учетом ИПЦ на 2014 и 2015 год согласно прогноза СЭР МЭР России, без учета заработной платы и отчислений на социальные нужды цеховых работников, так как данные расходы уже учтены в статье затрат «Оплата труда» и «Отчисления на социальные нужды», и без расходов на отопление производственных помещений, которые выделены отдельной статьей затрат в неподконтрольных расходах. Общехозяйственные расходы учтены в доле (10,9%) от общих фактических расходов административно-управленческого персонала 2013 года с учетом ИПЦ на 2014 и 2015 годы, также без учета заработной платы и ЕСН.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 3279,2 тыс. руб.

В отношении МУП ЖКХ «Теплосети» в соответствии с проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в размере 3768,3 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) МУП ЖКХ «Теплосети» на 2015 год – 3377,0 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

Расходы по статьям «Электроэнергия на хозяйственные нужды» и «Теплоэнергия» определены на основании фактического расхода энергии, необходимого на содержание производственных помещений и оборудования, и исходя из фактически сложившихся цены

на покупную энергию в 2013 году с учетом индексов изменения цен на электроэнергию и тепловую энергию на 2014 и 2015 годы согласно прогнозу СЭР МЭР России. В результате затраты по данным статьям определены экспертами в размере 82,2 и 522,8 тыс. руб., соответственно.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в сумме 679,2 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 0,2 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Амортизация электросетевого оборудования определена в сумме 315,6 тыс. руб.

Базовый уровень не подконтрольных расходов составит 1599,9 тыс. руб.

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	291,28	291,28	291,28	291,28	291,28
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418
		%	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	12,322	12,322	12,322	12,322	12,322
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС - 18%)	руб/МВтч	2045,25	2249,78	2459,00	2687,69	2937,65

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка МУП ЖКХ «Теплосети» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 4976,9 тыс. рублей

2016 год – 5133,3 тыс. рублей;

2017 год – 5290,2 тыс. рублей;

2018 год – 5452,3 тыс. рублей;

2019 год – 5619,6 тыс. рублей (Приложение 1).

#### **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 2015 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 2 045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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 ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	233569,72	235,36	639,26
с 01.07.2015 по 31.12.2015			
	233569,72	235,36	639,26
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
	240911,27	258,90	675,49
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
	240911,27	258,90	675,49
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
	248275,37	282,97	712,30
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
	248275,37	282,97	712,30
с 01.01.2018 по 31.12.2018			
	255879,31	309,29	751,77
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	255879,31	309,29	751,77
с 01.01.2019 по 31.12.2019			
	263730,91	338,05	794,11
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
	263730,91	338,05	794,11

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., Зыкина Н.С.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащих учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области, осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области, осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области, 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
МУП ЖКХ «Теплосети»	233,56972	0,23536	0,63926	233,56972	0,23536	0,63926	240,91127	0,25890	0,67549	240,91127	0,25890	0,67549

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
МУП ЖКХ «Теплосети»	248,27537	0,28297	0,71230	248,27537	0,28297	0,71230	255,87931	0,30929	0,75177	255,87931	0,30929	0,75177

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
27	28	29	30	31	32	33
МУП ЖКХ «Теплосети»	263,73091	0,33805	0,79411	263,73091	0,33805	0,79411

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
МУП ЖКХ «Теплосети»	2015	3,3770	1,00	0,75	-	10,32	0,0000	1,0000	1,0102
	2016	х	1,00	0,75	-	10,32	0,0000	1,0000	1,0102
	2017	х	1,00	0,75	-	10,32	0,0000	1,0000	1,0102
	2018	х	1,00	0,75	-	10,32	0,0000	1,0000	1,0102
	2019	х	1,00	0,75	-	10,32	0,0000	1,0000	1,0102

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.
МУП ЖКХ «Теплосети»	2015	4976,9
	2016	5133,3
	2017	5290,2
	2018	5452,3
	2019	5619,6

## 5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Октябрьский» (далее - ООО «Октябрьский»)
- Основной вид деятельности: обслуживание жилого фонда, производство и передача теплоэнергии, водоснабжение, водоотведение, передача электрической энергии.
- Юридический адрес: 613104, Кировская область, Слободской район, п. Октябрьский, ул. Горького, д. 1, ИНН 4329010916, КПП 432901001.
- Местонахождение имущества: Кировская область, Слободской район, п. Октябрьский,
- Директор – Манылов Сергей Николаевич тел. (8362) 6-54-45.
- Период, принятый в качестве базового: 2015 год;
- Система налогообложения базового периода – упрощенная система налогообложения («Доходы, уменьшенные на величину расходов»);
- Система налогообложения регулируемого периода – упрощенная система налогообложения («Доходы, уменьшенные на величину расходов»).
- Действующие и заявляемые величины тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	184017,00 руб./МВт в месяц	224105,44 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	270,77 руб./МВт.ч.	290,09 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1026,41 руб./МВт.ч.	1259,19 руб./МВт.ч.

ООО «Октябрьский» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

## **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 «Октябрьский» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и заявленных данных в размере 2,240 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,242 млн. кВт.ч., (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 заявленных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 1,998 млн. кВт.ч. Транзит электроэнергии определен исходя из фактического отпуска сторонним потребителям за заверченный период в размере 1,299 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования и согласно прогнозного баланса электрической энергии определен в объеме 0,800 МВт, полезный отпуск электрической мощности 0,714 МВт, в том числе транзит мощности 0,464 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,086МВт.

Проанализирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 101,54 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли**

#### ***Подконтрольные расходы***

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 738,7 тыс. рублей. В том числе по подстатьям:

- расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» приняты на уровне заявленном предприятием в сумме 4,2 тыс. руб., на замену трансформатор-

ного масла в трансформаторе. (общий годовой расход свежего и регенерированного трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды) определен по нормативам расхода и фактическому количеству силовых трансформаторов по РД № 34.10.552;

- расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2015 год определены экспертами на основании представленной сметы расходов на работы по ремонту ВЛ 6 кВ п. Октябрьский с учетом прогнозных ИЦП на 2015 год, в размере 734,5 тыс. руб.

Затраты по статье «Оплата труда» приняты экспертами в сумме 446,9 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала и работников административно-управленческого персонала. Фонд оплаты труда основных рабочих рассчитан исходя из нормативной численности работников (1,5 единицы) в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и среднемесячной заработной платы на 1 работника в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, и определен экспертами в сумме 287,0 тыс. руб. Фонда оплаты труда АУП, ИТР распределен по видам деятельности согласно утвержденного в учетной политике механизма распределения общехозяйственных расходов с применением экономически обоснованных показателей (пропорционально прямой заработной плате) и принят в сумме 159,9 тыс. руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 241,4 тыс. руб. В данные расходы включена доля общехозяйственных расходов, относимая на передачу электрической энергии согласно учетной политике предприятия, и расходы на содержание цеховых зданий. Расходы в части расчёта тарифа на услуги по передаче электрической энергии исключены из подконтрольных расходов на основании представленного штатного расписания с учтенной штатной единицей экономиста, в обязанности которого должно входить проведение расчетов экономически обоснованных тарифов.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 1427,0 тыс. руб.

В отношении ООО «Октябрьский» в соответствии с проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в размере 805,4 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ООО «Октябрьский» на 2015 год – 1302,7 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в сумме 135,0 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 0,2 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

В соответствии с действующей системой налогообложения в организации сумма налога при УСН с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на расходы» определена в сумме 14,9 тыс. руб.

Базовый уровень не подконтрольных расходов составит 150,8 тыс. рублей.

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	101,54	101,54	101,54	101,54	101,54
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
		%	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
8.	Цена покупки электроэнергии (с НДС - 18%)	руб/МВтч	2413,40	2654,73	2901,62	3171,48	3466,42

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «Октябрьский» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 1453,5 тыс. рублей

2016 год – 1485,9 тыс. рублей;

2017 год – 1534,3 тыс. рублей;

2018 год – 1584,3 тыс. рублей;

2019 год – 1635,9 тыс. рублей. (Приложение 1)

#### **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 точки 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 2015 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 2 413,40 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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 2266,08 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 144,15 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,25 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,92 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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 ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «Октябрьский»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	169741,70	292,31	1019,78



	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	169741,70	292,31	1019,78
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	173533,78	321,54	1065,26
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	173533,78	321,54	1065,26
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	179185,78	351,45	1119,39
	с 01.07.2017 по 31.12.2017 217,53		
	179185,78	351,45	1119,39
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	185021,86	384,13	1177,08
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	185021,86	384,13	1177,08
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	191048,02	419,86	1238,63
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	191048,02	419,86	1238,63

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащих учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Октябрьский», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Октябрьский», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Октябрьский», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «Октябрьский»	169,74170	0,29231	1,01978	169,74170	0,29231	1,01978	173,53378	0,32154	1,06526	173,53378	0,32154	1,06526

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ООО «Октябрьский»	179,18578	0,35145	1,11939	179,18578	0,35145	1,11939	185,02186	0,38413	1,17708	185,02186	0,38413	1,17708

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
27	28	29	30	31	32	33
ООО «Октябрьский»	191,04802	0,41986	1,23863	191,04802	0,41986	1,23863

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ООО «Октябрьский»	2015	1,3027	1,00	0,75	-	10,80	0,0116	1,0000	1,0102
	2016	х	1,00	0,75	-	10,80	0,0116	1,0000	1,0102
	2017	х	1,00	0,75	-	10,80	0,0116	1,0000	1,0102
	2018	х	1,00	0,75	-	10,80	0,0116	1,0000	1,0102
	2019	х	1,00	0,75	-	10,80	0,0116	1,0000	1,0102

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 «Октябрьский»	2015	1453,5
	2016	1485,9
	2017	1534,3
	2018	1584,3
	2019	1635,9

## 6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

– Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Открытое акционерное общество «Вятское машиностроительное предприятие «АВИТЕК» (далее – ОАО ВМП «АВИТЕК»).

– Основной вид деятельности: производство авиационного вооружения.

– Юридический / почтовый адрес: 610047, г. Киров, Октябрьский пр-т, д. 1а. ИНН/КПП 4345047310/434501001

– Заместитель генерального директора – Цаплев Виктор Николаевич, тел.: 58-46-46.

– Контактное лицо – начальник ПЭБ ОГЭ – Курышева Наталья Николаевна, тел.: 74-02-66.

– Система налогообложения – общепринятая система налогообложения.

– Действующие и заявляемые величины тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	109563,97 руб./МВт в месяц	169037,04 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	311,99 руб./МВт.ч.	159,97 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	915,40 руб./МВт.ч.	752,98 руб./МВт.ч.

ОАО ВМП «АВИТЕК» с заявлением так же 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 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

### 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 ВМП «АВИТЕК» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

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

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

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

#### **Анализ производственных показателей**

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и заявленных данных в размере 42,840 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 2,682 млн. кВт.ч., (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 заявленных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 40,158 млн. кВт.ч. Транзит электроэнергии определен исходя из фактического отпуска сторонним потребителям за заверченный период в размере 6,144 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования и согласно прогнозного баланса электрической энергии определен в объеме 12,000 МВт, полезный отпуск электрической мощности 11,249 МВт, в том числе транзит мощности 1,721 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,751 МВт.

Проанализирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 1633,12 у.ед.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли**

##### ***Подконтрольные расходы***

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 1197,2 тыс. рублей. В том числе по подстатьям:

- расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» приняты на уровне заявленном предприятием в сумме 940,7 тыс. руб., исходя из нормативных потребностей организации в основном и вспомогательном сырье и фактического расхода за заверченный период;

- расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2015 год определены экспертами согласно представленных локальных сметных расчетов в размере 265,5 тыс. руб. Проанализировав подтверждающие документы расходы приняты без учета НДС, в том числе: на расчистку просеки – трассы ВЛ-6кВ ТП Гнусино-ТП Лыково-1, ГЗПС ст. Гнусино до поста ГИБДД в сумме 422,343; на расчистку просеки – трассы ВЛ-6кВ ТП «Лыково-2» до СНТ «Рубин» в размере 800,282 тыс. руб., и равномерно распределены на долгосрочный период регулирования с учетом индексов цен потребителей в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Расходы на выполнение инвентаризационно-технических и кадастровых работ, на постановку на кадастровый учет, в отношении кабельных линий 0,4 и 6 кВ и электрических сетей 0,4 кВ, подтвержденных представленными договорами, заключенными с КОГУП «БТИ», перенесены из услуг производственного характера в прочие услуги сторонних организаций. Расходы по данным работам, в соответствии с системой налогообложения предприятия, приняты без учета НДС, в сумме 560,2 тыс. руб., и равномерно распределены на долгосрочный период регулирования с учетом ИЦП согласно прогноза СЭР МЭР России, в результате в базовом периоде расходы по данным расходам определены в размере 112,0 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных фондов заявленные предприятием в размере 2 396,0 тыс. руб. перенесены в работы и услуги производственного характера в размере расходов на расчистку просек. согласно представленных локальных сметных расчетов. Расходы на реконструкцию в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, в результате расходы на реконструкцию РУ-6 кВ, заявленные ОАО ВМП «АВИТЕК» в размере 1 173,7 тыс. руб., исключены из расходов на ремонт основных фондов в полном объеме.

Затраты по статье «Оплата труда» приняты экспертами в сумме 3 537,7 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала, цеховых работников и работников административно-управленческого персонала. Фонд оплаты труда основных рабочих рассчитан исходя из нормативной численности работников (12,84 единицы), определенной 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), и среднемесячной заработной платы на 1 работника за 2014 год в соответствии с представленным штатным расписанием на 01.06.2014 и индексов потребительских цен на 2015 год, в размере 17418 руб. В результате расходы на оплату труда основного персонала экспертами определены в сумме 2 684,8 тыс. руб.

Нормативная численность руководителей, специалистов и служащих определена на основании Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 в количестве 3,13 единицы. Фонд оплаты труда АУП и ИТР определен исходя из нормативной численности в размере 852,9 тыс. руб.

Оплата работ и услуг сторонних организаций определена в сумме 1 235,6 тыс. руб.

Услуги связи приняты на заявленном уровне, включенные сетевой организацией в прочие услуги сторонних организаций, с учетом ИПЦ согласно прогноза СЭР МЭР России.

Транспортные услуги, относящиеся на данный вид деятельности, определены в базовом периоде регулирования на основании фактических данных за заверченный период и представленных в ходе экспертизы обосновывающих материалов в размере 1077,9 тыс. руб.

Прочие услуги сторонних организаций включают расходы на выполнение инвентаризационно-технических и кадастровых работ, расходы на водоснабжение.

Другие прочие расходы включают общепроизводственные расходы по содержанию и эксплуатации электросетевого оборудования, с расшифровкой по статьям расходов, в размере 1056,9 тыс. руб. Из данных расходов исключены затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды, так как при определении расходов по статье «Оплата труда» заработная плата рассчитана на нормативную численность с учетом административно-управленческого персонала и инженерно-технических работников.

Расходы в части расчёта тарифа на услуги по передаче электрической энергии исключены из подконтрольных расходов в результате необоснованности данной статьи затрат.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 7027,3 тыс. руб.

В отношении ОАО ВМП «АВИТЕК» в соответствии с проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в соответствии с пунктом 15 методических указаний в размере 7027,3 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ОАО ВМП «АВИТЕК» на 2015 год – 7027,3 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

Расходы по статьям «Электроэнергия на хозяйственные нужды» и «Теплоэнергия» на 2015 год определены экспертной группой исходя из фактических расходов за 2013 год и индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. В результате расходы на электроэнергию составили 106,1 тыс. руб., расходы на теплоэнергию – 47,6 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (31,63%) в сумме 1119,0 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 1,63 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» определены в сумме 2465,8 тыс. руб., увеличение амортизационных отчислений от заявленных предприятием произошло за счет ввода основных средств (вакуумных выключателей в комплекте) в августе 2014 года.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 9750,4 тыс. руб.

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00



2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	1633,12	1633,12	1633,12	1633,12	1633,12
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682
		%	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	40,158	40,158	40,158	40,158	40,158
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС - 18%)	руб/МВтч	2045,25	2249,78	2459,00	2687,69	2937,65

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО ВМП «АВИТЕК» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 16777,7 тыс. рублей

2016 год – 17167,8 тыс. рублей;

2017 год – 17450,8 тыс. рублей;

2018 год – 17743,1 тыс. рублей;

2019 год – 18044,8 тыс. рублей. (Приложение 1)

#### **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 2015 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 2 045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «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 точки 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 ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
ОАО ВМП «АВИТЕК»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	124293,82	136,61	554,40
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	124293,82	136,61	554,40
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	127183,76	150,27	577,78
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	127183,76	150,27	577,78
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	129280,56	164,24	598,80
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	129280,56	164,24	598,80
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
131445,65	179,52	621,35	

	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	131445,65	179,52	621,35
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	133681,25	196,21	645,56
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	133681,25	196,21	645,56

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., Зыкина Н.С.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащих учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Вятское машиностроительное предприятие «АВИТЕК», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Вятское машиностроительное предприятие «АВИТЕК», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Вятское машиностроительное предприятие «АВИТЕК», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ОАО ВМП «АВИТЕК»	124,29382	0,13661	0,55440	124,29382	0,13661	0,55440	127,18376	0,15027	0,57778	127,18376	0,15027	0,57778

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ОАО ВМП «АВИТЕК»	129,28056	0,16424	0,59880	129,28056	0,16424	0,59880	131,44565	0,17952	0,62135	131,44565	0,17952	0,62135

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	28	29	30	31	32	33
ОАО ВМП «АВИТЕК»	133,68125	0,19621	0,64556	133,68125	0,19621	0,64556

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		млн. руб.	%	%				технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО ВМП «АВИТЕК»	2015	7,0273	1,00	0,75	-	6,26	0,57	0,00	1,01
	2016	х	1,00	0,75	-	6,26	0,57	0,00	1,01
	2017	х	1,00	0,75	-	6,26	0,57	0,00	1,01
	2018	х	1,00	0,75	-	6,26	0,57	0,00	1,01
	2019	х	1,00	0,75	-	6,26	0,57	0,00	1,01

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.
ОАО ВМП «АВИТЕК»	2015	16777,7
	2016	17167,8
	2017	17450,8
	2018	17743,1
	2019	18044,8

## 7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность - открытое акционерное общество «Кировский завод по обработке цветных металлов» (далее – ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов»);
- Основной вид деятельности: обработка цветных металлов;
- Юридический адрес: 613400, г. Киров, Октябрьский пр-т, 19, ИНН 4347000477;
- Директор – Даренский Александр Иванович, тел.: 40-65-01;
- Контактное лицо (главный бухгалтер) – Авдеев Максим Дмитриевич;
- Период, принятый в качестве базового: 2015 год;
- Система налогообложения базового периода – общая система налогообложения;
- Величины действующих и заявляемых тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	27061,91 руб./МВт в месяц	33816,39 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	23,88 руб./МВт.ч.	20,51 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	97,14 руб./МВт.ч.	81,59 руб./МВт.ч.

ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

### 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 «Кировский завод по обработке цветных металлов» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

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

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

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и фактических данных в размере 79,562 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,670 млн. кВт.ч., (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 заявленных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 78,893 млн. кВт.ч, в том числе транзит электроэнергии 1,105 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования и согласно прогнозного баланса электрической энергии определен в объеме 12,020 МВт, полезный отпуск электрической мощности 11,919 МВт, в том числе транзит мощности 0,167 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,101 МВт.

Проанализирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 284,51 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли**

#### ***Подконтрольные расходы***

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 578,2 тыс. рублей. В том числе расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» приняты на уровне заявленном предприятием в сумме 578,2 тыс. руб., в том числе на замену трансформаторного масла в трансформаторе в размере 10,8 тыс. руб. (общий годовой расход свежего и регенерированного трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды определен по нормативам расхода и фактическому количеству силовых трансформаторов по РД № 34.10.552.), и на техническое обслуживание и текущий ремонт сетевого оборудования на основании нормативного и фактического расхода материалов в размере. 567,4 тыс. руб.



Затраты по статье «Оплата труда» приняты экспертами в сумме 1494,3 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала, цеховых работников и работников административно-управленческого персонала. Фонд оплаты труда основных рабочих рассчитан исходя из заявленной численности работников – 5,0 единицы и заявленной среднемесячной заработной платы на 1 работника на 2015 год, и определен экспертами в сумме 1373,1 тыс. руб. Расходы на оплату труда общепроизводственного персонала перенесены из других прочих расходов производственного характера и определены согласно утвержденного в учетной политике механизма распределения указанных расходов с применением экономически обоснованных показателей (пропорционально заработной плате основного производственного персонала) в размере 121,2 тыс. руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 1815,5 тыс. руб., Другие прочие расходы определены в доле прочих расходов общепроизводственных расходов относимых на основное производство согласно учетной политике предприятия и приняты на заявленном уровне, в сумме 1815,5 тыс. руб. (без учета заработной платы общепроизводственного персонала и отчислений на социальные нужды). В данные расходы входят расходы на содержание зданий, расходы на охрану труд и мероприятий по технике безопасности, текущий ремонт основных средств и другие расходы.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 3888,0 тыс. руб.

В отношении ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов» в соответствии с проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в размере 2013,5 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов» на 2015 год – 3513,1 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (31,9%) в сумме 476,7 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 1,9 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» включены в расчет в заявленном размере амортизационных отчислений, в сумме 359,8 тыс. руб. в соответствии с представленными амортизационными ведомостями по энергетическому участку на текущую дату.

Налог на прибыль исключен из неподконтрольных расходов, в результате необоснованности данной статьи затрат.

Базовый уровень не подконтрольных расходов составит 836,5 тыс. рублей.

### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	284,51	284,51	284,51	284,51	284,51
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
		%	0,84%	0,84%	0,84%	0,84%	0,84%
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	78,893	78,893	78,893	78,893	78,893
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	11,919	11,919	11,919	11,919	11,919
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС - 18%)	руб/МВтч	2045,25	2249,78	2459,00	2687,69	2937,65

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 4349,6 тыс. рублей

2016 год – 4657,5 тыс. рублей;

2017 год – 4799,8 тыс. рублей;

2018 год – 4947,5 тыс. рублей;

2019 год – 5099,7 тыс. рублей (Приложение 1).

### **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 точки 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 2015 год выполнен, исходя из одноставочного та-

рифа 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 2045,25 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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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 точки 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 ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	
	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов»	30411,27	17,36	72,49
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		

	30411,27	17,36	72,49
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	32564,00	19,10	78,13
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	32564,00	19,10	78,13
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	33558,98	20,87	81,71
	с 01.07.2017 по 31.12.2017 217,53		
	33558,98	20,87	81,71
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	34591,53	22,81	85,52
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	34591,53	22,81	85,52
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	35655,66	24,93	89,57
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	35655,66	24,93	89,57

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., Зыкина Н.С.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащих учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Кировский завод по обработке цветных металлов», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Кировский завод по обработке цветных металлов», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Кировский завод по обработке цветных металлов», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов»	30,41127	0,01736	0,07249	30,41127	0,01736	0,07249	32,56400	0,01910	0,07813	32,56400	0,01910	0,07813

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов»	33,55898	0,02087	0,08171	33,55898	0,02087	0,08171	34,59153	0,02281	0,08552	34,59153	0,02281	0,08552

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов»	35,65566	0,02493	0,08957	35,65566	0,02493	0,08957

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

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

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

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

=

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		млн. руб.	%	%				технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Кировский завод по обработке цветных металлов»	2015	3,5131	1,00	0,75	-	0,84	1,0000	1,0000	1,0102
	2016	х	1,00	0,75	-	0,84	1,0000	1,0000	1,0102
	2017	х	1,00	0,75	-	0,84	1,0000	1,0000	1,0102
	2018	х	1,00	0,75	-	0,84	1,0000	1,0000	1,0102
	2019	х	1,00	0,75	-	0,84	1,0000	1,0000	1,0102

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.
ОАО «Кировский завод по обработке цвет- ных металлов»	2015	4349,6
	2016	4657,5
	2017	4799,8
	2018	49475
	2019	5099,7

## 8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

– Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Кировский завод лесного машиностроения» (далее – ООО «Кировский завод «Лесмаш»);

– Юридический/почтовый адрес: 610035, г. Киров, ул. Производственная, д. 29, ИНН 4345086359;

– Директор ООО «Кировский завод «Лесмаш» – Стародумов Александр Александрович; тел.: 47-80-03;

– Главный энергетик – Третьяков Роман Леонидович, 8-922-669-11-50

– Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года;

– Система налогообложения – упрощенная с объектом налогообложения «Доходы минус расходы»;

– Величины действующих и заявляемых тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	22610,92 руб./МВт в месяц	237214,37 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	97,53 руб./МВт.ч.	113,15 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	152,56 руб./МВт.ч.	690,74 руб./МВт.ч.

ООО «Кировский завод «Лесмаш» с заявлением так же 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 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

**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 «Кировский завод «Лесмаш» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

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

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

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

#### **Анализ производственных показателей**

Отпуск в сеть принят экспертной группой в размере 5,187 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,234 млн. кВт.ч., (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 заявленных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 4,953 млн. кВт.ч, в том числе транзит электроэнергии 3,973 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования и согласно прогнозного баланса электрической энергии определен в объеме 1,052 МВт, полезный отпуск электрической мощности 1,005 МВт, в том числе транзит мощности 0,806 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,047 МВт.

Объем условных единиц на 2015 год заявлен ООО «Кировский завод «Лесмаш» в количестве 209,71 у.ед. При определении экспертной группой фактических условных единиц имущества, относящегося к регулируемой деятельности объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор скорректирован в соответствии с представленным техническим паспортом на линии электропередач 6 кВ, и принят в размере 18,7 у.е.

Объем подстанций, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах составил – 88,6 у.е.

Всего количество условных единиц электросетевого имущества определено в размере 107,3.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли**

##### ***Подконтрольные расходы***

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за

предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 292,9 тыс. рублей.

В том числе расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2015 год определены в сумме 292,9 тыс. руб. на основании представленных локальных сметных расчетов 2014 года с учетом прогнозных ИЦП на 2015 годы (104,9). Согласно представленного плана технического обслуживания и ремонта электрооборудования, на долгосрочный период регулирования запланирован текущий ремонт 9 трансформаторов и капитальный ремонт 7 трансформаторов. Расходы на ремонт распределены равномерно на весь долгосрочный период и определены экспертами в соответствии с представленной сметной стоимостью работ, в результате расходы на текущий ремонт трансформаторов определен на 2015 год в размере 124,6 тыс. руб., на капитальный - 143,0 тыс. руб. Расходы на обрезку ветвей деревьев находящихся около линий электропередач приняты согласно сметного расчета с учетом ИЦП на 2015 год и распределены на долгосрочный период. Расходы по данным работам на 2015 год определены в размере 25,3 тыс. руб.

Расходы по замене кабельных линий и замене одностоечных, двухстоечных и трехстоечных опор, в соответствии с п. 32 Основ ценообразования исключены в полном объеме, т.к. заявленные мероприятия должны быть предусмотрены в рамках утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы

Затраты по статье «Оплата труда» приняты экспертами в сумме 200,3 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала, цеховых работников и работников административно-управленческого персонала.

Фонд оплаты труда основных рабочих рассчитан исходя из нормативной численности работников (1,01 единицы), рассчитанной в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства», и скорректированной в сторону уменьшения от заявленной исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства, и среднемесячной заработной платы на 1 работника утвержденной на 2014 год с учетом ИПЦ на 2015 год (105,5) согласно прогноза СЭР МЭР России, и определен экспертами в сумме 160,6 тыс. руб. Фонд оплаты труда АУП, ИТР также рассчитан на нормативную численность инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала в соответствии с Приказом № 68 (0,16 единицы) и составил 39,7 тыс. руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 5,5 тыс. руб., в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности определены экспертами в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России с учетом индекса цен производителей на 2015 год (104,9) от утвержденных в предшествующем периоде расходов по данной статье затрат, в размере 5,5 тыс. руб.

Расходы по договору с КОГУП «Агентство энергосбережения» по расчету тарифа на услуги по передаче электрической энергии в размере 23,0 тыс. руб. исключены экспертами, как экономически не обоснованные.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 498,8 тыс. руб.

В отношении ООО «Кировский завод «Лесмаш» в соответствии с пунктом 16 проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при расчете значения рейтинга эффектив-

ности для определения базового уровня ОРЕХ, значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - ОНР), заменено на плановое значение ОНР. Так значение фактических экономически обоснованных ОНР определено экспертной группой в размере 192,8 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ООО «Кировский завод «Лесмаш» на 2015 год – 437,6 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОНР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОНР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### **Неподконтрольные расходы**

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,84%) в сумме 61,8 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 0,84 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» уменьшены на 8,8 тыс. руб. от заявленного размера. Согласно представленным подтверждающим бухгалтерским документам по данной статье расходов амортизация начисляется на помещение подстанции и помещение электрощитовой и трансформаторов, всего амортизационные отчисления определены в сумме 3,6 тыс. руб.

В соответствии с действующей системой налогообложения в организации сумма налога при УСН с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на расходы» определена в сумме 5,7 тыс. руб.

Налог на прибыль исключен экспертами из подконтрольных расходов в связи с отсутствием данных расходов у предприятия.

Базовый уровень не подконтрольных расходов составит 71,1 тыс. рублей.

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	107,31	107,31	107,31	107,31	107,31
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
		%	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	4,953	4,953	4,953	4,953	4,953

7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
8.	Цена покупки электроэнергии (с НДС - 18%)	руб./МВтч	2413,40	2654,73	2901,62	3171,48	3466,42

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «Кировский завод «Лесмаш» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

- 2015 год – 508,6 тыс. рублей
- 2016 год – 519,7 тыс. рублей;
- 2017 год – 536,5 тыс. рублей;
- 2018 год – 553,9 тыс. рублей;
- 2019 год – 571,8 тыс. рублей (Приложение 1).

#### **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 точки 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 2015 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 2 413,40 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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 2266,08 руб./МВт.ч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 144,15 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,25 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,92 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «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 ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
ООО «Кировский завод «Лесмаш»	52193,77	114,02	216,71
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	52193,77	114,02	216,71
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	43111,23	125,42	230,34
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	43111,23	125,42	230,34
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	44505,67	137,08	245,04
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	44505,67	137,08	245,04
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	45945,52	149,83	261,65
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	45945,52	149,83	261,65
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	47432,26	163,77	279,21
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
47432,26	163,77	279,21	

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С., Никулин Б.Г.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Кировский завод лесного машиностроения», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Кировский завод лесного машиностроения», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Кировский завод лесного машиностроения», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
ООО «Кировский завод лесного машиностроения»	42,19377	0,11402	0,21671	42,19377	0,11402	0,21671	43,11123	0,12542	0,23034	43,11123	0,12542	0,23034

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
ООО «Кировский завод лесного машиностроения»	44,50567	0,13708	0,24540	44,50567	0,13708	0,24540	45,94552	0,14983	0,26165	45,94552	0,14983	0,26165

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
28	29	30	31	32	33	
ООО «Кировский завод лесного машиностроения»	47,43226	0,16377	0,27921	47,43226	0,16377	0,27921

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергобытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергобытовых 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
		млн. руб.	%	%				технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ООО «Кировский завод лесного машиностроения»	2015	0,4376	1,00	0,75	-	4,51	0,0000	1,0000	1,0102
	2016	х	1,00	0,75	-	4,51	0,0000	1,0000	1,0102
	2017	х	1,00	0,75	-	4,51	0,0000	1,0000	1,0102
	2018	х	1,00	0,75	-	4,51	0,0000	1,0000	1,0102
	2019	х	1,00	0,75	-	4,51	0,0000	1,0000	1,0102



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 «Кировский завод лесного машино- строения»	2015	508,6
	2016	519,7
	2017	536,5
	2018	553,9
	2019	571,8

## 9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

– Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (далее – ООО «РСК»).

– Юридический / почтовый адрес: г. Киров, ул. Калинина, 38 / г. Киров, ул. Чернышевского, 35-б

– ИНН/КПП 4345278727/434501001

– Директор – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел.: 41-15-20.

– Контактное лицо – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел.: 41-15-20.

– Система налогообложения – общепринятая система налогообложения.

– Действующие и заявляемые величины тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	270456,14 руб./МВт в месяц	446310,13 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	532,03 руб./МВт.ч.	528,81 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	2148,86 руб./МВт.ч.	3183,19 руб./МВт.ч.

ООО «РСК» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,030	0,030	0,029	0,029	0,028
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985

### 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 «РСК» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

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

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

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

#### **Анализ производственных показателей**

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и заявленных данных в размере 21,750 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 3,402 млн. кВт.ч., (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 заявленных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 18,348 млн. кВт.ч. Транзит электроэнергии определен в размере 18,348 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования и согласно прогнозного баланса электрической энергии определен в объеме 9,290 МВт, полезный отпуск электрической мощности 7,837 МВт, в том числе транзит мощности 7,837 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 1,453 МВт.

Проанализирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 695,08 у.ед.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли**

##### ***Подконтрольные расходы***

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 5047,5 тыс. рублей. В том числе по подстатьям:

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» приняты на уровне заявленном предприятием в сумме 3896,3 тыс. руб., в части расходов на техническое обслуживание электросетевого оборудования, приобретение спецодежды и инструментов из нормативных потребностей организации в основном и вспомогательном сырье и фактического расхода за завершённый период, транспортные расходы (бензин, масло и шины) скорректированы и определены экспертами в размере 363,3 тыс. руб., запас материалов включен из расчета среднего значения за три предшествующих год в заявленном размере 799,2 тыс. руб.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2015 год определены экспертами согласно представленных подтверждающих документов в размере 452,2 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на техническое обслуживание электросетевого хозяйства приняты на заявленном уровне согласно представленного договора на техническое обслуживание объектов, находящихся расположенных в г. Кирове, заключенного с МУП «Горэлектросеть», в размере 207,9 тыс. руб. с учетом индекса цен производителей на 2015 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (104,9).

- Расходы на проведение энергетического обследования электроустановок определены экспертами в размере 77,8 тыс. руб. исходя из представленного договора 2012 года и индексов ИЦП на 2013, 2014, 2015 годы. Сумма расходов определена как среднее значение на три года.

- Расходы на поверку трансформаторов тока и трансформаторов напряжения определены экспертами исходя из представленной стоимости работ в соответствии с прейскурантом ФБУ «Государственного регионального центра стандартизации, метрологии и испытаний в Кировской области» в размере 42,9 тыс. руб.

- Расходы на проведение тепловизионного контроля электрооборудования и воздушных сетей включены в заявленном размере 123,6 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств заявлены ООО «РСК» в размере 1452,7 тыс. руб. В соответствии с представленной инвестиционной программы на 2015-2019 годы расходы на капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ ф. 3 от ТП №6 (326,3 тыс. руб.), ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП №15 (356,2 тыс. руб.), ВЛ-0,4 кВ ф. 3 от ТП № 15 (191,2 тыс. руб.) включены в перечень инвестиционных объектов, в результате чего исключены в полном объеме. Расходы на ремонт ТП ПС 6300-35/6 кВ «Лесная» (583,9 тыс. руб.), ВЛ-0,4 кВ ф. 7 от ТП №5 по ул. Лесозаводская (106,3 тыс. руб.) и расчистка трасса в размере 8,8 тыс. руб. приняты экспертами на заявленном уровне, согласно представленных сметных расчетов. В результате расходы на ремонт основных фондов определены экспертами в сумме 699,0 тыс. руб.

В предшествующих периодах эксплуатационное обслуживание и ремонт электросетевого оборудования осуществлялись посредством привлечения подрядной организации. С 2015 года ООО «РСК» создает собственные производственные участки для обслуживания и ремонта электрических сетей.

Затраты по статье «Оплата труда» приняты экспертами в сумме 5420,9 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала, цеховых работников и работников административно-управленческого персонала.

Фонд оплаты труда основных рабочих определен в размере 3407,5 тыс. руб. Нормативная численности работников (15,28 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) с учетом корректировки фактических показателей электросетевого оборудования обслуживаемого МУП «Горэлектросеть». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена в размере 18 580 руб. исходя из тарифной ставки 3 500 рублей на 1-е и 3 700 рублей на 2-е полугодия, в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ Кировской области на 2014-2016 годы и коэффициента особенности работ. Текущее премирование, выплаты по итогам года и прочие выплаты определены в соответствии с коллективным договором сетевой организации.

Фонд оплаты труда работников административно-управленческого персонала и инженерно-технического состава определен исходя из нормативной численности (9,30 единиц), определенной в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68, и тарифной ставки 3 500 рублей на 1-е и 3 700 рублей на 2-е полугодия в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, коэффициента особенности и выплат по коллективному договору. Сумма расходов на оплату труда по статье общехозяйственные расходы, подлежащий учету

в НВВ на 2015 год определена в доле общехозяйственных расходов, относимых на вид деятельности по передаче электроэнергии, в размере 2103,4 тыс. руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 799,7 тыс. руб. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности основного производственного персонала приняты в заявленном размере 27,1 тыс. руб. Данные расходы общехозяйственного персонала перенесены в другие прочие расходы.

Другие прочие расходы определены в доле прочих расходов общепроизводственных расходов (без учета налогов и расходов на оплату труда АУП) относимых на основное производство в соответствии с механизмом распределения общехозяйственных расходов (пропорционально выручке) согласно учетной политике предприятия от фактических расходов 2013 года с учетом индексов потребительских цен на 2014 и 2015 год в размере 772,6 тыс. руб., за исключением расходов по арендной плате, которые скорректированы в сторону уменьшения согласно представленным договорам на аренду офиса и транспортного средства (не учтена арендная плата жилого имущества). Внереализационные расходы в части общехозяйственных расходов приняты в размере услуг банка в сумме 22,8 тыс. руб.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 11 268,1 тыс. руб.

В отношении ООО «РСК» в соответствии с проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в размере 11 249,2 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ООО «РСК» на 2015 год – 11 264,3 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

Плата за аренду имущества определена с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных договоров аренды. Расходы по аренде определены на 2015 год в размере 1009,6 тыс. руб. согласно представленным договорам аренды и расшифровкам арендной платы. Размер арендной платы муниципального имущества Администрации муниципального образования «Косинское сельское поселение Зуевского района Кировской области» включен только в 2015 год, так как аренда имущества согласно договора планируется только до 30.06.2015 года с учетом дальнейшего выкупа имущества. Расходы по данной статье затрат на 2016-2019 годы включены в неподконтрольные расходы в размере ежегодной платы в сумме 938,7 тыс. руб.

Налог на имущество включен в расходы в заявленном размере 195,0 тыс. руб., рассчитанный в соответствии с пунктом 3 ст. 380 части 2 Налогового Кодекса РФ.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (32,2%) в сумме 1745,5 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 2,2 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

В прочие неподконтрольные расходы включены расходы на проведение сертификации электрической энергии и расходы на проведение периодического контроля качества электрической энергии (для 21 центра питания).

В ходе проведения экспертизы материалов сетевой организацией представлен договор на проведение вышеуказанных работ.

В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 N 223-ФЗ (ред. от 12.03.2014) "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.07.2014) извещение о проведении конкурса или аукциона размещается в соответствии с частью 5 статьи 4 настоящего Федерального закона не менее чем за двадцать дней до дня окончания подачи заявок на участие в конкурсе или аукционе. ООО «РСК» разместила информацию о проведении аукциона 22.12.2014, аукцион проведен 24.12.2014, тем самым нарушив процедуру проведения торгов.

На основании вышеизложенного договор, заключенный с ООО «Центр сертификации и энергоаудита», на проведение периодического контроля качества электрической энергии и проведение сертификации электрической энергии, не учтен как подтверждение данных работ. Расходы приняты в расчет исходя из средней стоимости работ, проводимых в границах Кировской области, в размере 1348,6 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» заявлены сетевой организацией в сумме 9849,4 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 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". В результате сумма амортизационных отчислений определена в размере 6642,8 тыс. руб.

Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению определены в размере 524,0 тыс. руб.

Департаментом энергетики и газификации Кировской области утверждена инвестиционная программа для ООО «РСК» на 2015 год в размере 14,047 млн. руб. (финансирование за счет амортизационных отчислений – 9,849 млн. руб., за счет инвестиционной составляющей в тарифе – 4,197 млн. руб.). В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки сетевой организации. Таким образом, расходы на финансирование капитальных вложений определены в размере 8592,7 тыс. руб., в том числе за счет: амортизационных отчислений – 6642,8 тыс. руб., за счет прибыли – в 1949,8 тыс. руб.

Налог на прибыль определен от суммы капитальных вложений из прибыли, включенных в неподконтрольные расходы в размере 524,0 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 13 902,8 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам 2013 года - долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемой организации, определяются в соответствии с Методическими указаниями №98-э. Экспертами проведен анализ неподконтрольных расходов исходя из фактических значений, в результате чего экономия средств определена по следующим статьям затрат:

- налоги – 187,4 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды – 172,1 тыс. руб.,

- расходы на капитальные вложения из прибыли – 222,7 тыс. руб.

Выпадающие доходы предприятия определены в размере 743,8 тыс. руб., в том числе по статьям:

- плата за аренду в размере 22, 1 тыс. руб.,

- налог на прибыль – 148,1 тыс. руб.,

- амортизация основных средств – 573,6 тыс. руб.

В результате чего произведена корректировка НВВ выпадающие доходы за 2013 год определены экспертами в размере -161,6 тыс. руб.

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	695,08	695,08	695,08	695,08	695,08
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
		%	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	18,348	18,348	18,348	18,348	18,348
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	7,837	7,837	7,837	7,837	7,837
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС - 18%)	руб/МВтч	2045,25	2249,78	2459,00	2687,69	2937,65

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «РСК» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 25328,8 тыс. рублей

2016 год – 25013,0 тыс. рублей;

2017 год – 25568,8 тыс. рублей;

2018 год – 26142,8 тыс. рублей;

2019 год – 26735,4 тыс. рублей. (Приложение 1)

#### **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 пе-

реданной 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 2015 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 2 045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «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 ОАО «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 «РСК»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	269326,40	379,17	1759,61
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	269326,40	379,17	1759,61
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	265968,59	417,09	1780,32
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	265968,59	417,09	1780,32
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	271879,05	455,88	1849,40
	с 01.07.2017 по 31.12.2017 217,53		
	271879,05	455,88	1849,40
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	277982,02	498,27	1923,08
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	277982,02	498,27	1923,08
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	284283,77	544,61	2001,72
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
284283,77	544,61	2001,72	

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., Зыкина Н.С., Стрельчук И.А., Крюкова Н.В.

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

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

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «РСК»	269,32640	0,37917	1,75961	269,32640	0,37917	1,75961	265,96859	0,41709	1,78032	265,96859	0,41709	1,78032

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ООО «РСК»	271,87905	0,45588	1,84940	271,87905	0,45588	1,84940	277,98202	0,49827	1,92308	277,98202	0,49827	1,92308

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
27	28	29	30	31	32	33
ООО «РСК»	284,28377	0,54461	2,00172	284,28377	0,54461	2,00172

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ООО «РСК»	2015	11,2643	1,00	0,75	-	15,64	0,030	1,000	0,985
	2016	x	1,00	0,75	-	15,64	0,030	1,000	0,985
	2017	x	1,00	0,75	-	15,64	0,029	1,000	0,985
	2018	x	1,00	0,75	-	15,64	0,029	1,000	0,985
	2019	x	1,00	0,75	-	15,64	0,028	1,000	0,985

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 «РСК»	2015	25328,8
	2016	25013,0
	2017	25568,8
	2018	26142,8
	2019	26735,4

## **10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

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

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

Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: ООО «Региональная сетевая компания».

Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Юридический адрес: 610046, г. Киров, ул. Чернышевского, 35 Б.

ИНН 4345278727, КПП 434501001.

Директор ООО «Региональная сетевая компания» – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел. 711520.

Система налогообложения – общепринятая.

Действующие размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания», утверждены Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 06.12.2013 N 45/1 (ред. от 11.03.2014) "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Региональная сетевая компания" на территории Кировской области на 2014 год".

Расчет платы за технологическое присоединение выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее Методические указания).

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

На основании заявления ООО «Региональная сетевая компания» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности к электрическим сетям на территории Кировской области.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний представлены сведения о планируемых мероприятиях и их стоимости, учитывающих подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование, проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети.

В соответствии с предложением на регулируемый период присоединяемая мощность составит 85,0 кВт без мероприятий «последней мили», соответственно расходы на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям – 104 493,95 руб.

По результатам проведенной экспертизы в необходимую валовую выручку внесены корректировки в части сокращения расходов фонда оплаты труда и отчислений на страховые взносы. Расходы на оплату труда на 2015 год пересчитаны с учетом нормативных трудозатрат и заработной платы персонала, занятого в процессе технологического присоединения.

Фонд оплаты труда персонала, определен с учетом индекса потребительских цен (105,5%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России от уровня заработной платы, утвержденной в 2014 году.

Расходы на эксплуатацию транспортного средства и вспомогательных материалов скорректированы и определены с учетом индекса цен производителей (104,9).

Необходимая валовая выручка по мероприятиям по выполнению мероприятий по технологическому присоединению без «последней мили» определена экспертной группой в сумме 81987,11 руб. (Приложение № 1).

Расчет затрат на одно технологическое присоединение к электрическим сетям по пунктам мероприятий без «последней мили» определен экспертной группой в следующих

размерах: «Подготовка и выдача технических условий Заявителю» в сумме 21378,62 руб., «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ» в сумме 17978,62 руб., «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети» в сумме 42629,87 руб.

ООО «Региональная сетевая компания» заявлены расходы на выполнение мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в базисных ценах согласно представленным сметным расчетам и текущих ценах с индексами изменения сметной стоимости строительства.

При этом расходы для утверждения регулирующим органом стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года.

Расходы по мероприятиям "последней мили" на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяются исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов).

Расчет стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности выполнен в соответствии с п. 31 Методических указаний, определен как отношение необходимой валовой выручки и объема планируемой годовой максимальной мощности в 2015 году (Приложение № 2).

Учитывая предложение ООО «Региональная сетевая компания» применять стандартизированные тарифные ставки при расчетах за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям, принадлежащим ООО «Региональная сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт на 2015 год, экспертная группа предлагает установить:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний стандартизированные тарифные ставки в размере:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», С10,4(6-10), руб./кВт, в ценах 2015 года к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания»

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт, на напряжении до 35 кВ
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	251,51
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации	0
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией	0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	211,51
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <2>	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	501,53

<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 не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 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

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за ед. измер. без НДС (руб./км) в ценах 2001 г.
1.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	142 702,47
2.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ	243 669,06
3.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	204 508,17
4.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	406 866,67

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

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за ед. измер. без НДС (руб./км) в ценах 2001 г.
1.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	254 566,02
2.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АП-вБбШв 4x16 - 4x50	393 446,15
3.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x70	272 966,12
4.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АП-вБбШв 4x70	430 246,35
5.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x95	284 082,53
6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АП-вБбШв 4x95	452 479,16

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

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за ед. измер. без НДС (руб./кВт) в ценах 2001 г.

1.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	5 029,98
2.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	3 260,99
3.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	2 144,92
4.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	1 413,83
5.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	7 027,00
6.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	4 626,38
7.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	3 036,64
8.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	2 038,16
9.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	1 352,02
10.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	1 310,07

<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

б) 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 ООО «Региональная сетевая компания» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 2 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

в) 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 ООО «Региональная сетевая компания» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

$Z^{(изм.ст)}$  - рассчитанная плата к базе ФЕР-2001 (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(кл)}$   $_{0,4(6-10)}$  – 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 ОАО «РЖД» по мероприятиям, указанным в Приложениях № 2 и № 3 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки  $C^1_{0,4(6-10)}$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

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

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 (м), 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:

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

### **3. Анализ экономической обоснованности расходов по заявкам, не превышающим 15 кВт и соответствующим условиям п. 18 Методических указаний**

В соответствии с предложением на регулируемый период ООО «Региональная сетевая компания» при присоединяемой мощности 97 кВт и количеству присоединений 22 шт. расходы на технологическое присоединение льготных категорий потребителей составят 534 254,30 руб., доходы - 10254,25 руб. (22 шт. x 466,1 руб.). Выпадающие доходы от присоединения льготной категории заявителей по расчету ООО «Региональная сетевая компания» составят 524,0 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 18 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям, принадлежащим ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области рассчитаны без реализации мероприятий «последней мили», в соответствии с п. 32 Методических указаний экспертная группа предлагает к утверждению формулу для расчета платы за технологическое присоединение ( $T_{руб}$ ), определенную как произведение стандартизированной тарифной ставки  $C^1_{(0,4-35кВ)}$ , по мероприятиям, указанным в приложении № 2 к данному заключению и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, обратившимся в ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области, расчет следует выполнять по формуле  $T_{руб} = C^1_{(0,4-35кВ)} \times N$ .

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С., Трельчук И.А., Крюкова Н.В.

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

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

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 на 2015 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» 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 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» 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 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» 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 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» 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. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» энергопринимающих

устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2015 год определен в размере 23284,29 руб. (без НДС) за одно присоединение.

4. Выпадающие доходы общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, определены в сумме 524,0 тыс. руб.

5. Установить на 2015 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , установленные пунктом 5 настоящего решения, рассчитаны и установлены к базе ТЕР-2001, (без НДС).

Приведение расходов на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, определяемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

7. Установить на 2015 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

8. Установить на 2015 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

9. 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.

10. Размер платы, установленный настоящим решением, действует с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Приложение № 1  
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 2014 года, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания»<sup><1></sup>

(без НДС)

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	Временная ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ
1	2	3	4
C <sup>1</sup>	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	<b>964,55</b>	<b>964,55</b>
	в том числе:		
C <sup>1.1</sup>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	<b>251,51</b>	<b>251,51</b>
C <sup>1.2</sup>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	<b>211,51</b>	<b>211,51</b>
C <sup>1.3</sup>	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <2>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
C <sup>1.4</sup>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	<b>501,53</b>	<b>501,53</b>

<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 не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 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<sup>2</sup><sub>0,4(6-10)</sub>, руб./км., (в ценах 2001 г.), без НДС

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за ед. измер. без НДС (руб./км) в ценах 2001 г.
1.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	142 702,47
2.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ	243 669,06
3.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	204 508,17
4.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	406 866,67

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи C<sup>3</sup><sub>0,4(6-10)</sub>, руб./км (в ценах 2001 года), без НДС

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за ед. измер. без НДС (руб./км) в ценах 2001 г.
1.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	254 566,02
2.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АП-вБбШв 4x16 - 4x50	393 446,15
3.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x70	272 966,12
4.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АП-вБбШв 4x70	430 246,35
5.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x95	284 082,53
6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АП-вБбШв 4x95	452 479,16

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, С<sup>4</sup>, руб./кВт., (в ценах 2001 г. без НДС <sup><1></sup>**

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за ед. измер. без НДС (руб./кВт) в ценах 2001 г.
1.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	5 029,98
2.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	3 260,99
3.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	2 144,92
4.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	1 413,83
5.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	7 027,00
6.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	4 626,38
7.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	3 036,64
8.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	2 038,16
9.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	1 352,02
10.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	1 310,07

<1> Стандартизированная тарифная ставка С<sup>4</sup>, 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 № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области**

**Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области <sup><1></sup>**

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	251,51
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>	-
3.1.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ	10 740,21

3.1.2	Строительство ВЛ-10 кВ	18 603,88
3.1.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	15 327,11
3.1.4	Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	31 196,53
3.2	строительство кабельных линий <2>	-
3.2.1	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	4 078,29
3.2.2	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	6 216,38
3.2.3	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70	4 409,73
3.2.4	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х70	6 879,25
3.2.5	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	4 609,96
3.2.6	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95	7 279,73
3.3	строительство пунктов секционирования	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 745,83
3.4.1.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22 687,54
3.4.2.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	14 653,40
3.4.3.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	9 604,52
3.4.4.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	6 303,47
3.4.5.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	31 597,13
3.4.6.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	20 695,60
3.4.7.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	13 541,06
3.4.8.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	9 036,19
3.4.9.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	5 963,41
3.4.10.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	5 718,58
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	211,51
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	501,53

<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 не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

## 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 на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$  – 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 ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 1 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 протяженности соответствующих 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:

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

### 11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии
- Юридический адрес: 610601, г. Киров, ул. Спасская, 51

- ИНН 5260200603
- Руководитель: заместитель генерального директора ОАО «МРСК Центра и Приволжья» директора филиала Царегородцев Александр Геннадьевич, телефон: (8332) 62-76-50
- Система налогообложения базового периода: общепринятая
- Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая

#### **Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки**

Основным видом деятельности филиала «Кировэнерго» является оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а так же осуществление мероприятий по технологическому присоединению.

В соответствии со статьей 23 пунктом 2 Федерального закона от 23.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям относится к регулируемым видам деятельности.

Расчет платы на технологическое присоединение Обществом выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 № 209-э/1.(далее Методические указания).

В соответствии с п.16 вышеуказанных Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих мероприятий:

а) подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями.

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

г) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

д) участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления;

е) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Экспертиза предложений об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» на 2015 год проведена в соответствии с:

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

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

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 № 209-э/1.(далее Методические указания);



- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

#### **Анализ финансового состояния ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Киров-вэнерго» за 2013 год.**

Фактический объем передаваемой потребителям электроэнергии (за минусом потерь) за 2013 год составил 5067,478 млн.кВтч.

Выручка от реализации за 2013 год составила 6320,1 млн. руб. или на 10,4 % больше, чем за 2012 год. В том числе выручка от реализации:

- Передача электроэнергии – 6142,6 млн. руб. (5632,8 млн. руб. за 2012 год);
- Технологическое присоединение к сетям – 135,3 млн. руб. (41,8 млн. руб. за 2012 год);
- от прочей деятельности – 42,2 млн. руб. (51,5 млн. руб. за 2012 год).

Себестоимость за 2013 год составила 5 969,7 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 – 35,2 млн. руб. (34,9 млн. руб. за 2012 год).

Прибыль от продаж за 2013 год составил 241,1 млн. руб. В том числе от реализации:

- прибыль от передачи электроэнергии – 169,9 млн. руб. (прибыль 4,6 млн. руб. за 2012 год);
- прибыль от технологического присоединения к сетям – 64,1 млн. руб. (убыток 25,8 млн. руб. за 2012 год);
- прибыль от прочей деятельности – 7,0 млн. руб. (прибыль 16,6 млн. руб. за 2012 год).

Сальдо прочих доходов и расходов сложилось отрицательным, убыток составил 107,2 млн. руб.

В результате прибыль предприятия за 2013 год составила 133,9 млн. руб. Внеоборотные активы занимают 84,0 % в структуре всех активов общества – 3878,9 млн. руб. В том числе основные средства 3707,6 млн. руб. - (80,3% от всех активов филиала), незавершенное строительство 69,8 млн. руб. – (1,5% от всех активов), нематериальные активы 15,0 млн. руб. – (0,3% от всех активов), долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2013 отсутствуют.

За анализируемый период внеоборотные активы увеличились на 9,9 % или 350,4 млн. руб., это было вызвано ростом стоимости основных средств на 13,0 % и стоимости нематериальных активов при снижении стоимости незавершенного строительства на 55%.

Оборотные активы по состоянию на 31.12.2012 г. составили 736,9 млн. руб., что составляет 16,0% всех активов Общества. В оборотных активах наибольшую долю занимают краткосрочная дебиторская задолженность (559,4 млн. руб.), запасы (161,4 млн. руб.) и долгосрочная дебиторская задолженность (2,9 млн. руб.) – 75,9%, 21,9% и 0,4% от оборотных активов соответственно.

За анализируемый период долгосрочная дебиторская задолженность снизилась на 61% или на 4,6 млн. руб., краткосрочная дебиторская задолженность снизилась на 7% или на 43,0 млн. руб., стоимость запасов увеличилась на 13% или на 18,6 млн. руб., размер денежных средств составил 0,24 млн. руб.

Таким образом, снижение стоимости оборотных активов за 2013 год на 6% (или 44,7 млн. руб.) вызван снижением стоимости краткосрочной дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности при небольшом росте запасов.

Собственный капитал на 31.12.2013 года имеет положительное значение – 134,1 млн. руб., это вызвано наличием чистой прибыли 133,9 млн. руб.

Поскольку ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Кировэнерго» является филиалом, размер уставного капитала и резервного капитала в балансе не указан.

Долгосрочных обязательств по состоянию на 31.12.2013 составляют 29,7 млн. руб.

Поскольку ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Филиал «Кировэнерго» является филиалом, размер займов и кредитов в балансе не указан.

Доля кредиторской задолженности в краткосрочных обязательствах составляет 10,9% (484,7 млн. руб.) в том числе:

- Перед поставщиками и подрядчиками 69,5% (337,0 млн. руб.);
- Перед персоналом 11,5% (55,6 млн. руб.);
- Перед внебюджетными фондами 8,2% (39,6 млн. руб.);
- По налогам и сборам 3,4% (16,5 млн. руб.);
- Перед прочими кредиторами, в том числе предоплата полученная 7,4% (36,0 млн. руб.).

За анализируемый период кредиторская задолженность увеличилась на 16,6% или 69,1 млн. руб., это произошло за счет увеличения всех видов задолженности.

Задолженность перед участниками по выплате дивидендов отсутствует.

Резервы предстоящих расходов увеличились на 4,5% и составили 62,2 млн. руб.

Остальную часть краткосрочных обязательств (3905,0 млн. руб. или 87,7 процентов от всех краткосрочных обязательств) занимают прочие краткосрочные обязательства – внутрихозяйственные расчеты).

В виду того, что «Кировэнерго» является филиалом ОАО «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.

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

В представленных филиалом «Кировэнерго» расчетных материалах по технологическому присоединению на 2015 год учтены следующие плановые показатели присоединяемой мощности и количество присоединений по 3 категории надежности.

#### **Количество запланированных присоединений**

<b>Уровень напряжения, кВ</b>	<b>Диапазон мощности, кВт</b>	<b>Количество, шт</b>	<b>Мощность, кВт</b>
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт льготники	4000	42000,00
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт не льготники	60	600,00
0,4-1; 6 и более	от 15 до 150 кВт (включительно)	95	1567,50
0,4-1; 6 и более	Свыше 150 кВт и менее 670кВт (включительно)	19	2888,00
0,4-1; 6 и более	не менее 670 кВт	8	5376,00
0,4-1; 6 и более	не менее 670 кВт (согласование)	24	16104,00
<b>ИТОГО</b>		<b>4206</b>	<b>68536,00</b>

В запланированных присоединениях по уровню напряжения 6 и более кВт в диапазоне мощности не менее 670 кВт учтены все заявки от смежных ТСО, требующие согласование в филиале «Кировэнерго». В соответствии с письмом ФСТ России от 05.06.2013 № ЕП-5450/12 расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств нижестоящей сетевой организации к энергопринимающим устройствам вышестоящей сетевой организации в целях технологического присоединения заявителя (в т.ч.

затраты вышестоящей сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий, осмотр присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору и т.д.) независимо от уровня напряжения, объема присоединяемой максимальной мощности и способа расчета платы за технологическое присоединение (стандартизированные тарифные ставки или ставки за единицу максимальной мощности), в состав платы за технологическое присоединение заявителя не включаются, а согласно вышеуказанному законодательству учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.

На основании вышеизложенного указанные расходы при расчете экспертами не учитываются.

**Утверждено тарифным решением на 2014 год:**

Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Кол-во, шт.	Мощность, кВт
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт (льготная категория заявителей)	2 021	16 673,25
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт (НЕ льготная категория заявителей- превышение расстояния 300/500м, уровень надежности 1,2)	151	605
0,4-1;	15 и выше кВт	141	2 816,5
6 и более	15 кВт и выше	81	4 297,29
<b>ИТОГО</b>		<b>2 394</b>	<b>24 392</b>

При расчете ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» на 2015 год экспертами проанализированы фактические данные о количестве присоединений и присоединенной мощности отдельно по соответствующим уровням напряжения и присоединяемой мощности за 2013 год, 9 мес 2014 года.

**Фактические и плановые данные за 2013 год**

Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Количество, шт		Мощность, кВт	
		факт	план	факт	план
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт	3258,00	2021	34885,95	16673,25
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт с превышением расстояния 300/500 м, 1,2 категория	201	151	901,00	605,00
0,4-1	15 кВт и выше	105	141	6349,64	2816,5
<b>ИТОГО</b>		<b>3 564</b>	<b>2394</b>	<b>42136,59</b>	<b>24392</b>

Как видно из представленных данных увеличение присоединяемой мощности и количества присоединений обусловлено значительным ростом заявок от льготной категории потребителей. Тогда как количество присоединений не льготной категории снижается.

**Фактические показатели за 10 месяцев 2014 года составили:**

Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Количество, шт	Мощность, кВт
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт	4046	49234,8
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт с превышением расстояния 300/500 м, 1,2 категория	176	1148,9
0,4-1; 6 и более	свыше 15 кВт до 150кВт	164	7505,9
0,4-1; 6 и	свыше 150 кВт и ме-	22	5559,5

более	нее 670кВт		
0,4-1; 6 и более	свыше 670кВт и менее 8900кВт	3	10179,7
<b>ИТОГО</b>		<b>4412,0</b>	<b>73628,8</b>

Оценив фактические данные за 2013 год, 10 месяцев 2014 года, а также объем мощности, сложившийся по факту на одно присоединение по не льготной категории заявителей, эксперты предлагают увеличить объем мощности по диапазону от 15кВт до 150кВт на 2707,5кВт, количество присоединений на уровне, заявленном филиалом.

#### **К утверждению тарифным решением на 2015 год:**

Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Количество, шт	Мощность, кВт
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт	4000,00	42000,00
0,4-1; 6 и более	до 15 кВт с превышением расстояния 300/500 м, 1,2 категория	60,00	600,00
0,4-1; 6 и более	свыше 15 кВт до 150кВт	95,00	4275,00
0,4-1; 6 и более	свыше 150 кВт и менее 670кВт	19,00	2888,00
0,4-1; 6 и более	свыше 670кВт и менее 8900кВт	8,00	2888,00
<b>ИТОГО</b>		<b>4182,00</b>	<b>55139,00</b>

При расчете платы за технологическое присоединение не учитываются присоединения, которые осуществляются на уровне напряжения выше 35кВ, мощностью более 8900 кВт, плата за присоединение по таким объектам определяется индивидуально.

#### **Анализ доходов и расходов по технологическому присоединению за 2013 год филиала «Кировэнерго».**

Решением правления РСТ Кировской области на 2013 год утверждены ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго», стандартизированные тарифные ставки и формулы, в соответствии с которыми рассчитывается плата исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения.

Плановая необходимая валовая выручка на 2013 год утверждена в размере 301411,21 тыс. руб., в том числе 233 952 тыс. руб. выпадающие доходы от присоединения льготной группы потребителей (инвестиционная составляющая 205469,0 тыс. руб. и себестоимость 28 483,563 тыс. руб.), учтенные в тарифе на передачу электрической энергии на 2013 год.

Согласно представленным филиалом «Кировэнерго» фактическим данным за 2013 год выручка составила 33230,18 тыс.руб., в том числе:

- за счет льготной категории потребителей – 1518,55 тыс.руб.;
- за счет прочих потребителей – 31711,63 тыс.руб.

Расходы по филиалу «Кировэнерго» за 2013 год составили 387 569,94 тыс.руб., в том числе:

- за счет льготной категории потребителей – 305 853,02 тыс. руб, (в том числе инвестиций 248 868 тыс. руб) .;
- за счет прочих потребителей – 81 716,92тыс. руб ( в том числе инвестиций на сумму 67 677 тыс.руб.)

Средства на инвестиции (без учета льготной категории) в тарифе на технологическое присоединение на 2013 предполагались на строительство «последней ветки» в размере 52 859,44 тыс. руб. По факту 2013 года филиалом «Кировэнерго» была построена «Последняя ветка» на сумму 67 677 тыс. руб.

**Анализ экономической обоснованности расходов по заявкам, не превышающим мощность 10000 кВа и не соответствующим условиям п. 18 Методических указаний.**

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области рассмотрела экономическую обоснованность размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» на 2015 год и отмечает следующее.

Необходимая валовая выручка по расчёту филиала «Кировэнерго» на проведение мероприятий по технологическому присоединению на 2015 год планируется в сумме 494 082,36 тыс. руб.

В представленных материалах Сетевой организации затраты на выполнение работ, предусмотренных Методическими указаниями, рассчитаны с учетом следующих расходов.

**Необходимая валовая выручка на 2015 год по расчету филиала «Кировэнерго» ОАО МРСК «Центра и Приволжья», тыс. руб.**

Наименование	Всего с учетом льготной группы потребителей	Всего без учета льготной группы потребителей
Заработная плата (основная и дополнительная)	51 765,58	3 314,61
Отчисления ЕСН 30%	15 736,74	1 007,64
Автотранспорт	23 027,28	1 137,43
Материалы	1 047,66	47,66
Накладные расходы (25 счет)	25 567,88	1 467,49
Инвестиции- мероприятия «Последняя миля»*	376 574,27	130 929,27
Выпадающие доходы	362,95	362,95
<b>Итого</b>	<b>503 578,83</b>	<b>138 267,05</b>

\*- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики

Экспертная группа рассмотрела представленные Филиалом материалы и предлагает принять для расчета необходимой валовой выручки на технологическое присоединение на 2015 год следующее.

1) Для расчёта средств на оплату труда:

- нормы времени на ремонт и техническое обслуживание воздушных и кабельных линий, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов напряжением 0,38-20кВ (выпуск 1 и 2).

- фонд оплаты труда скорректирован и определен исходя из тарифной ставки 1 разряда принятой на предприятии на 2 полугодие 2014 года с учетом индекса потребительских цен 105,5 в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, от сентября 2014 года, разработанного Минэкономразвития России (далее – Сценарные условия) и одобренного Правительством Российской Федерации.

Средняя часовая ставка определена экспертной группой на уровне 233,95 руб/ час предложение Филиала – 318,86 руб./час.

- выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда определены в размере 5 %;

- текущее премирование определено на уровне 30 %, в соответствии с Положением по оплате труда, действующим на предприятии.

- вознаграждение за выслугу лет определено на уровне 12 % в соответствии со средним значением по всем производственным отделениям филиала «Кировэнерго»;

- выплаты по итогам года определены на уровне 15 % в соответствии Положением по оплате труда, действующим на предприятии.

2) Ставки ЕСН и ставки отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 29,8 процентов.

3) Накладные расходы предложены Филиалом на уровне 59 процентов, что соответствует факту списания накладных расходов по калькулятивному учету затрат от деятельности по технологическому присоединению, экспертами РСТ Кировской области приняты на уровне фактических за 10 месяцев 2013 года.

4) Услуги автотранспорта определены исходя из утвержденной стоимости на 2012 год с учетом ИПЦ за 2013-2015 годы.

5) Выпадающие расходы исключены в полном объеме так как не предусмотрены в составе НВВ в соответствии с Методическими указаниями.

В результате внесенных корректировок расходы на выполнение работ, предусмотренных Методическими указаниями, по расчету экспертов РСТ составят.

**Необходимая валовая выручка на 2015 год по расчету Экспертной группы РСТ Кировской области, тыс. руб.**

Наименование	Всего с учетом льготной группы потребителей	Всего без учета льготной группы потребителей
Заработная плата (основная и дополнительная)	26 769,2	2 035,0
Отчисления ЕСН 30%	7 977,22	606,43
Автотранспорт	15 903,18	845,28
Материалы	1 045,5	45,5
Накладные расходы (25 счет)	12 586,17	882,29
Инвестиции-мероприятия «Последняя миля»*	360 396,97	114 751,97
<b>Итого</b>	<b>424 678,23</b>	<b>119 166,48</b>

**Инвестиционная составляющая.**

Филиалом «Кировэнерго» заявлена величина инвестиций (без учета налога на прибыль) в сумме 376 574,27 тыс.руб., в том числе в целях присоединения льготной категории потребителей в соответствии с п. 16 Методических указаний 245 645 тыс. руб. и осуществление мероприятий «последней мили» по прочим категориям заявителей в размере 130 929,27 тыс. руб.

На 2015 год филиал включает инвестиции на мероприятия «последней мили» по прочим категориям потребителей в тариф на технологическое присоединение, в соответствии с пп б) и в) п 16 Методических указаний.

Для расчета суммы инвестиций филиалом «Кировэнерго» предложены следующие размеры стандартизированных ставок (в ценах 2015 года), рассчитанные в соответствии с «Сборником укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК»

**Размер стандартизированной ставки С2, С3, С4 - Предложение расчету филиала «Кировэнерго» ОАО МРСК «Центра и Приволжья»**

Наименование стандартизированной ставки	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	
	0,4	6 и более
строительство воздушных линий, (руб./км)	1 352 738	1 414 849
строительство кабельных линий, (руб./км)	2 558 660	2 809 154
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем до 35 кВ, (руб./кВт)	-	3 870,52

Расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период определяются филиалом «Кировэнерго» в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактических данных в среднем за три предыдущих года 2011, 2012, 2013 годы.

**Величина расходов (НВВ), необходимых для строительства ВЛ в 2015 году по расчету филиала «Кировэнерго» ОАО МРСК «Центра и Приволжья»**

Диапазон мощности	Параметры заявки на ТП	Уровень напряжения строительства ВЛ	Плановая длина ВЛ, км	Величина расходов (НВВ), необходимых для строительства ВЛ, руб
до 15 кВт (включительно) НЕ льготная категория	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 0.4 кВ	0.4 кВ	18,19	24 610 813,35
		6-10 кВ	18,13	25 655 928,53
свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 0.4 кВ	0.4 кВ	3,49	4 725 564,75
		6-10 кВ	5,30	7 499 642,93
	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 6-10 кВ	6-10 кВ	1,16	1 636 508,68
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 0.4 кВ	0.4 кВ	0,92	1 248 126,26
		6-10 кВ	1,44	2 030 779,93
	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 6-10 кВ	6-10 кВ	0,14	197 135,63
не менее 670 кВт	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 6-10 кВ	6-10 кВ	16,92	23 937 830,23

**Величина расходов (НВВ), необходимых для строительства КЛ в 2015 году по расчету филиала «Кировэнерго» ОАО МРСК «Центра и Приволжья».**

Диапазон мощности	Параметры заявки на ТП	Уровень напряжения строительства КЛ	Плановая длина КЛ, км	Величина расходов (НВВ), необходимых для строительства КЛ, руб
до 15 кВт (включительно) НЕ льготная категория	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 0.4 кВ	0.4 кВ	0,26	663 545,83
		6-10 кВ	0,53	1 474 805,85
свыше 15 кВт	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 0.4 кВ	0.4 кВ	0,03	85 288,67
		6-10 кВ	0,13	376 426,64

	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 6-10 кВ	6-10 кВ	0,05	128 284,70
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	для заявителей, запросивших точку подключения на уровне напряжения 0.4 кВ	0.4 кВ	0,12	308 744,97
		6-10 кВ	0,43	1 193 890,45

**Расходы на строительство ТП, КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ в ценах 2015 года, тыс. руб.**

Категория присоединения	Планируемый объем максимальной мощности построенных в 2015 году ТП, КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ, кВт		Расходы на строительство ТП, КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ в ценах 2014 года, руб.	
	6-10 кВ	35 кВ	6-10 кВ	35 кВ
до 15 кВт-не льготники	6030,0	0,0	26 290 656,0	0,00
от 15 и выше кВт	3053,0	0,0	8 865 298,0	0,00
<b>В С Е Г О</b>	<b>9083,0</b>	<b>0,0</b>	<b>35 155 954,0</b>	<b>0,00</b>

Рассмотрев представленный расчет стоимости на технологическое присоединение по мероприятиям по «последней миле» эксперты внесли следующие корректировки:

- стоимости строительства 1 км воздушной линии электропередач определены в размере **805 095,19** руб. за 1 км на напряжении 0,4кВ, в размере **1 370 837,75** руб. за 1 км на напряжении 6-10кВ исходя из стоимости, учтенной в тарифном решении на 2014 год с учетом ИПЦ 107,6 в соответствии со Сценарными условиями;

- стоимости строительства 1 км кабельной линии электропередач определены также исходя из стоимости, учтенной в тарифном решении на 2014 год с учетом индекса цен производителей 107,6 за 1 км на напряжении 0,4кВ, в размере **913 397,8** руб. за 1 км на напряжении 6-10кВ **1 729 871,4** руб.,

- расходы по строительству трансформаторных подстанций и КТП рассмотрены и принимаются на уровне, предложенном филиалом.

Размер инвестиций для прочей группы потребителей Экспертами определен в соответствии с п. 9, 30,31 Методических указаний и составил 114 751,96 тыс. руб.

Фактические средние величины за три предыдущих года строительство ВЛ и КЛ по протяженности км в соответствии с Методическими указаниями принимаются на уровне заявки филиала «Кировэнерго», объем присоединяемой мощности пересчитан экспертами с учетом ожидаемого объема присоединяемой мощности за 2014 год.

**Для расчета платы принимаются следующие показатели мощности, кВт:**

Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	
	0,4	6 и более
Для строительства воздушных линий	2968,43	2012,0
Для строительства кабельных линий	561,13	33,33
Для строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем до 35 кВ	9083,0	

Исходя из определенной экспертами валовой выручки (без учета льготной группы потребителей) в сумме 119 166,48 тыс. руб. и объемов планируемой к присоединению мощности в соответствии с Разделом 3, 4 и п.18 Методических указаний рассчитаны ставки платы



и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» на 2015 год.

**Анализ экономической обоснованности расходов по заявкам, не превышающим 15 кВт и соответствующим условиям п. 18 Методических указаний**

В соответствии с предложением филиала «Кировэнерго» на регулируемый период присоединяемая мощность составит 42000 кВт, количество присоединений – 4000 шт.

Расходы на технологическое присоединение льготных категорий потребителей заявлены в сумме 355 815,3 тыс. руб., в том числе инвестиции 245 645,0 тыс. руб., доходы - 1 864 400 руб. ((4000шт. x 466,1 руб.). Выпадающие доходы от присоединения льготной категории заявителей по расчету филиала «Кировэнерго» в 2015 году составят 108 305,9 тыс. руб.

Фактические данные за 2012 год – 2990 присоединений, мощность – 31265,03 кВт, за 2013 года – присоединений – 3258 шт., мощность – 34885,95 кВт, за 10 месяцев 2014 г – присоединений – 4046 шт., мощность – 49234,8 кВт.

Рассмотрев расходы, заявленные филиалом на технологическое присоединение, эксперты внесли корректировки в части расходов, осуществляемых за счет себестоимости. Скорректирована заработная плата, отчисления и автотранспорт. Себестоимость по расчету экспертной группы составила 59 866,75 тыс.руб.на 2015 год

При расчете ставок платы по разделу 4 настоящего заключения, экспертами учтены показатели по количеству присоединений и мощности в соответствии с заявкой филиала «Кировэнерго». Расходы по льготной категории заявителей определены в сумме 305 511,75 тыс.руб., экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно – 76377,94 руб. за одно присоединение. Доходы от присоединения льготной категории заявителей составят 1 864,4 тыс.руб. без НДС, соответственно, **выпадающие доходы определены экспертами в размере 58 002,344 тыс. руб.**

В соответствии с п. 87 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен и тарифов в электроэнергетике» выпадающие доходы для присоединения льготной категории заявителей включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» 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).

**Учитывая вышеизложенное для ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» экспертами предлагается к утверждению:**

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний стандартизированные тарифные ставки в размере:

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 2015 года к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»<sup>(1)</sup>  
(без НДС)

Тип схемы электроснабжения	Для постоянной схемы электроснабжения	Для временной схемы электроснабжения
----------------------------	---------------------------------------	--------------------------------------

Наименование показателя		Уровень напряжения в точке присоединения, 0,4-6-10-более кВ			
		до 15кВт включительно	свыше 15 кВт	до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт
<b>C<sub>1</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка платы за технологическое присоединение, итого, в том числе:</b>	<b>1 426,40</b>	<b>282,42</b>	<b>1 426,40</b>	<b>282,42</b>
C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	425,26	96,43	425,26	96,43
C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	256,90	61,38	256,90	61,38
C <sub>1.3</sub>	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	5,80	0,00	5,80
C <sub>1.4</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	744,24	118,81	744,24	118,81

(1) Если заявитель 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.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, **C2, руб./км, C3 руб/км, C4 руб/кВт (в ценах 2001 года) \***  
(без НДС)

№	Вид материала /Способ выполнения работ	Уровень напряжения	Цена
<b>C2- прокладка воздушной линии, руб/ км</b>			
1	в одноцепном исполнении	0,4	130 697,27
2	в двухцепном исполнении	0,4	240 158,00
3	в одноцепном исполнении	6/10	215 687,00
4	в двухцепном исполнении	6/10	384 031,26
<b>C3- прокладка кабельной линии, руб/ км</b>			
1	Кабель с бумажно-масляной или пластмассовой изоляцией	0,4	148 278,86

2	Кабель с бумажно-масляной изоляцией сечением 70 мм и более	6/10	280 823,28
3	Кабель с бумажно-масляной изоляцией сечением 120 мм и более	6/10	409 655,49
4	КЛ с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением 400 мм и более	6/10	1 746 004,46
5	Горизонтально-направленное бурение КЛ за 1 метр	0,4/6/10	7 151,75
<b>С4- строительство комплектных трансформаторных подстанций КТП, распределительных трансформаторных подстанций РТП с уровнем напряжения до 35 кВ, руб/кВт</b>			
1	1*25 кВа	0,4/6/10	1 629,70
2	1*63 кВа	0,4/6/10	798,16
3	1*100 кВа	0,4/6/10	565,14
4	1*250 кВа	0,4/6/10	284,77
5	1*400 кВа	0,4/6/10	417,32
6	1*630 кВа	0,4/6/10	326,64

\*- Стандартизированная тарифная ставка С4 (руб./кВт) определены 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 соответствие с действующими нормативно-правовыми актами.

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб/кВт) за технологическое присоединение (**Т**) для конкретного Заявителя определяется филиалом «Кировэнерго» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2015 год в виде ставки рубль за 1 кВт максимальной мощности в ценах 2015 года, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение (мероприятия 1, 4, 5, 6 указанной платы) и ставки (ставок) по мероприятиям "последней мили" (пункты 3.1 - 3.4. указанной платы), реализуемым филиалом «Кировэнерго» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (**Н**).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 платы), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными филиалом «Кировэнерго» Заявителю.

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2015 год в виде ставки рубль за 1 кВт максимальной мощности в ценах 2015 года\***

(Без НДС)

Наименование показателя	Уровень напряжения в точке присоединения, 0,4-6-10-более кВ		
	до 15 кВт	от 15-150	150 кВт и выше

		включительно	кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	425,26	96,43
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		
	ВЛ 0,4	12 607,59	3 514,44
	ВЛ 6/10	26 859,70	11 906,92
3.2	строительство кабельных линий		
	КЛ 0,4	4 793,56	761,69
	КЛ 6/10	13 569,38	2 417,08
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	4 431,71	2 352,02
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	256,90	61,38
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	5,80
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	744,24	118,81

\* В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

в) В соответствии с п. 32 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение экспертной группой предлагается к утверждению формулы, которые рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением N 1 к Методическим указаниям, следующим образом:

где  
 $Z^{(изм.ст)}$  - рассчитанная плата к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(КЛ)}_{0,4(6-10)i}$  – 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, филиалу «Кировэнерго» по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки  $C^1_{0,4(6-10)}$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

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

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 для технологического присоединения Заявителя (M), расчет выполнять по формуле 2:

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

В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП,ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки  $C^4$ , и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

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

В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против.

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 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области 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. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2015 год определен в размере 76378 руб. (без НДС) за одно

присоединение.

4. Выпадающие доходы ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, определены в размере 58002,34 тыс. руб.

5. Установить на 2015 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные ставки С2, С3, С4, установленные пунктом 5 настоящего решения, рассчитаны и установлены к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС).

Приведение расходов на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Кировской области из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, определяемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

7. Установить размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

8. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 3.

9. 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.

10. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Приложение № 1  
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 2015 года к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»\*  
(без НДС)

Тип схемы электроснабжения		Для постоянной схемы электроснабжения		Для временной схемы электроснабжения	
		до 15кВт включительно	свыше 15 кВт	до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт
Наименование показателя		Уровень напряжения в точке присоединения, 0,4-6-10-более кВ			
		до 15кВт включительно	свыше 15 кВт	до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт
<b>C<sub>1</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка платы за технологическое присоединение, итого, в том числе:</b>	<b>1 426,40</b>	<b>282,42</b>	<b>1 426,40</b>	<b>282,42</b>
C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	425,26	96,43	425,26	96,43
C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	256,90	61,38	256,90	61,38
C <sub>1.3</sub>	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	5,80	0,00	5,80
C <sub>1.4</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	744,24	118,81	744,24	118,81

\*- Если заявитель 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.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, **C2, руб./км, C3 руб/км, C4 руб/кВт (в ценах 2001 года) \***  
(без НДС)

№	Вид материала /Способ выполнения работ	Уровень напряжения	Цена
<b>C2- прокладка воздушной линии, руб/ км</b>			
1	в одноцепном исполнении	0,4	130 697,27
2	в двухцепном исполнении	0,4	240 158,00
3	в одноцепном исполнении	6/10	215 687,00
4	в двухцепном исполнении	6/10	384 031,26
<b>C3- прокладка кабельной линии, руб/ км</b>			
1	Кабель с бумажно-масляной или пластмассовой изоляцией	0,4	148 278,86



2	Кабель с бумажно-масляной изоляцией сечением 70 мм и более	6/10	280 823,28
3	Кабель с бумажно-масляной изоляцией сечением 120 мм и более	6/10	409 655,49
4	КЛ с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением 400 мм и более	6/10	1 746 004,46
5	Горизонтально-направленное бурение КЛ за 1 метр	0,4/6/10	7 151,75
<b>С4- строительство комплектных трансформаторных подстанций КТП, распределительных трансформаторных подстанций РТП с уровнем напряжения до 35 кВ, руб/кВт</b>			
1	1*25 кВа	0,4/6/10	1 629,70
2	1*63 кВа	0,4/6/10	798,16
3	1*100 кВа	0,4/6/10	565,14
4	1*250 кВа	0,4/6/10	284,77
5	1*400 кВа	0,4/6/10	417,32
6	1*630 кВа	0,4/6/10	326,64

\*- 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.

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
ээ-24

#### Ставки

**платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кировэнерго»  
ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2015 год в виде ставки рубль за 1 кВт максимальной  
мощности в ценах 2015 года\***

(без НДС)

	Наименование показателя	Уровень напряжения в точке присоединения, 0,4-6-10-более кВ		
		до 15 кВт включительно	от 15-150 кВт	150 кВт и выше
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	425,26	96,43	
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			
	ВЛ 0,4	12 607,59	3 514,44	
	ВЛ 6/10	26 859,70	11 906,92	
3.2	строительство кабельных линий			
	КЛ 0,4	4 793,56	761,69	
	КЛ 6/10	13 569,38	2 417,08	

3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	4 431,71	2 352,02
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	256,90	61,38
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	5,80
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	744,24	118,81

\*В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

### Формула для расчета платы за технологическое присоединение

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 ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалу «Кировэнерго», по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки  $C^1_{0,4(6-10)}$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

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

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 ( $L^{квл(вл)}_{0,4(6-10)}$ ) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (м), расчет выполнять по формуле 2:

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

где,

$Z^{(изм.ст)}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации. Рассчитанная плата к базе ТЕР-2001 ред. 2009 (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L^{вл(квл)}_{0,4(6-10)}$  – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ) в км;

В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки ( $C^4$ ), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

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

В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

## **12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

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

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», филиал «Кировэнерго»
- Основной вид деятельности: транзит электрической энергии на территории Кировской области
- Адрес филиала: 610000, г. Киров, ул. Спасская, д. 51, ИНН: 5260200603 КПП: 434502001
- Руководитель: заместитель генерального директора – директор филиала Царегодцев А.Г.
- Система налогообложения - общепринятая

В соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее Методические указания), расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ осуществляется в соответствии с выданными техническими условиями на технологическое присоединение.

### **Анализ производственных показателей**

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями и Административным регламентом предоставления региональной службой по тарифам Кировской области государственных услуг по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы для территориальных сетевых организаций, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 18.09.2012 № 171/546, филиал «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее филиал «Кировэнерго») обратился в РСТ Кировской области с заявлением по утверждению платы за технологическое присоединение для Заявителя Муниципальное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства».

Согласно заявке, поданной Муниципальным бюджетным учреждением «Управление капитального строительства»:

- присоединяемые объекты – «Внеплощадные системы водоснабжения г.Кирова;
- местоположение присоединяемого объекта – Кировская область, Куменский район.
- вновь присоединяемая мощность – 3500 кВт;
- уровень напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 110 кВ;
- категория надежности присоединения – 1.

Точки присоединения к электрической сети:

- вновь строящаяся ВЛ - 110 кВ от ВО-110кВ Вятка-Кумены с отпайками с максимальной мощностью 3500 кВт, в том числе максимальная мощность присоединяемых устройств в данной точке присоединения 350кВт;

- вновь строящаяся ВЛ – 110 кВ «Вятка-Бурмакино с отпайками», с максимальной мощностью 3500 кВт по данной точке присоединения.

В соответствии с техническими условиями, выданными сетевой организацией и являющимися неотъемлемым приложением к договору осуществления технологического присоединения, обязанностью сетевой организации является проектирование и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ для подключения новой подстанции 110/10 кВ.

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

Согласно представленному расчёту филиала «Кировэнерго» размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям составляет 14813730,53руб. (без учёта НДС), в том числе расходы:

1. Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 196413,47 руб.;

2. Разработка сетевой организацией проектной документации – 0 руб.;

3. Выполнение ТУ сетевой организацией – 14460307,50 руб.,

4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 122683,42 руб.;

5. Осмотр присоединяемых Устройств (с участием должностного лица Ростехнадзора) – 9338,08 руб.;

6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети – 24989,06 руб.

Проанализировав представленные расчетные материалы, экспертная группа предлагает внести следующие корректировки в расчет расходов для определения платы за технологическое присоединение:

- при расчете расходов на оплату труда трудозатраты снижены на 122 чел./часа с 297,66чел./часы до 175,66 чел./часов;

- расчет страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний осуществлен исходя из сложившегося факта 2013 года в размере 29,8 процентов от ФОТ, вместо предложенных филиалом 30,4 процентов.

- транспортные расходы пересчитаны с учетом снижения количества километров от Кирова до пгт Кумены с 90 км до 80 км и определены в размере 16810,32руб.;

- расходы на материалы (бланки) признаются экономически обоснованными и принимаются на уровне, заявленном филиалом.

- в соответствии с письмом ФСТ России от 05.06.2013 № ЕП-5450/12 расходы на оплату услуг вышестоящей сетевой организации ОАО «ФСК ЕЭС» из затрат по пункту «Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями» исключены в полном объеме, кроме того, по данному элементу затрат договор на технологическое присоединение к сетям ОАО «ФСК ЕЭС» не представлен.

По пункту «Выполнение ТУ сетевой организацией» в соответствии Методическими указаниями учтены расходы на строительство объектов «последней мили» - проектирование и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ протяженностью 0,8 км от ПС 110/10 «Речная».

В соответствии с представленной сметой, выполненной по показателям Сборника стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередач для нужд ОАО «Холдинг МРСК», расходы определены в размере 14460307,50 руб.

В результате проведенной экспертизы расходы на технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» экспертной группой определены в размере 14615581,48руб., в том числе:

1. Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 57496,04 руб.;
2. Разработка сетевой организацией проектной документации – 0 руб.;
3. Выполнение ТУ сетевой организацией – 14460307,50 руб.;
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ –63606,39руб.;
5. Осмотр присоединяемых Устройств (с участием должностного лица Ростехнадзора) –9240,39руб.;
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети – 24931,16 руб.

На основании изложенного выше, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» для заявителя Муниципальное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства» в размере 14615581,48 руб. (НДС взимается сверх установленной платы). Вместо предложенных филиалом «Кировэнерго» 14813730,53 руб.

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как:

- не представлена сметная документация, технические условия, расчет стоимости строительства,

- завышена стоимость строительства ВЛ по сравнению с расценками Сборника МРСК,

- завышена стоимость работ, не связанных со строительством «последней мили» - учтены работы, не связанные с разработкой и выдачей ТУ, фактическими действиями по тех.присоединению (внесение данных по потребителю в базу, расчет и представление тарифной заявки, выяснение точек присоединения с выездом осуществляется главным инженером, оформление допуска к работам осуществляется 4,9 чел./час., включено подписание положения о взаимодействии, акта об оказании услуг дополнительно к акту о тех.присоединении и т.д.), не обоснованы накладные расходы (59%).

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 плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» на территории Кировской области для заявителя Муниципальное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства», согласно приложению.

2. Размер платы, установленный настоящим решением, действует с 01 января 2015 года.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств внеплощадных систем водоснабжения в Куменском районе Кировской области» для заявителя Муниципальное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства»

№ п.п.	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, руб.
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	57496,04
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации	-
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией, в том числе:	14460307,50
3.1.	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-
3.2.	Строительство воздушных линий	14460307,50
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	63606,39
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	9240,39
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	24931,16

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин

**13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

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

**Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность**

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Ново-Вятка» (далее – ОАО «Ново-Вятка»).
- ИНН/КПП 4345029946/434501001.
- Юридический / почтовый адрес: 610008 г. Киров, Нововятский р-он, ул. Советская, д. 51/2.
- Местонахождение имущества: г. Киров, Нововятский район.
- Руководитель – Блинов Александр Анатольевич, тел. 31-84-00.
- Контактное лицо – Левашова Нелли Владимировна, тел. 31-80-79.
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (без НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	61534,68 руб./МВт.мес.	85360,09 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	132,42 руб./МВт.ч.	0,00 руб./МВт.ч.

Однотарифный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	617,16 руб./МВт.ч.	786,68 руб./МВт.ч.
---	-----------------------	-----------------------

ОАО «Ново-Вятка» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898

#### **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 «Ново-Вятка» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

#### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети ОАО «Ново-Вятка» на регулируемый принят в объеме 20,680 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 1,201 млн. кВтч.

С учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 1,055 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 19,625 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 5,347 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 15,330 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,782 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 14,548 МВт, в том числе транзит мощности 3,964 МВт.

Количество условных единиц принято в заявленном размере – 1 308,26 у.ед.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

##### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 98,33 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:**

**«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены в сумме 98,33 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты расходы на заявленном уровне на материалы (на ремонт электросетевого оборудования) на основании представленных фактических данных предшествующего периода.

**«Работы и услуги производственного характера» исключены в полном объеме.** Так расходы по данной статье признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, в связи с непредставлением Заявителем обоснования (подтверждающих документов).

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 №68) исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 19,94 единиц, и заявленными тарифной ставкой и надбавками и доплатами в соответствии с положением по оплате труда и премированию, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) на 2015 год определены в сумме 4 014,56 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера» определены на 2015 год в сумме 1 034,11 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:**

**«Ремонт основных фондов» определены в сумме 926,84 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты затраты на услуги внутреннего обслуживающего производства (содержание и текущий ремонт зданий сооружений и электросетевого оборудования) на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций» определены в сумме 27,16 тыс. рублей, в том числе «Услуги связи» - 13,5 тыс. рублей, «Транспортные услуги» - 13,61 тыс. рублей, «Расходы на услуги вневедомственной охраны» 114,65 тыс. рублей, на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода.**

**«Расходы на командировки» определены в сумме 9,65 тыс. рублей, на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.**

**«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» определены в сумме 30,26 тыс. рублей на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.**

**«Другие прочие расходы» определены в сумме 40,20 тыс. рублей (управленческие услуги вышестоящей организации) на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.**



Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере **5 147,00 тыс. рублей**.

Значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) определено в соответствии с пунктом 12 проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов).

Так значение фактических экономически обоснованных ОПР (Эффективного ОРЕХ) определено экспертной группой в размере 7 784,58 тыс. рублей.

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ОАО «Ново-Вятка» на 2015 год – 5 674,51 тыс. рублей**, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 222,7 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на электроцех (отнесения на регулируемый вид деятельности).

**Расходы по статье «Теплоэнергия» на 2015 год определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 206,9 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на электроцех (отнесения на регулируемый вид деятельности).

**«Плата за аренду имущества и лизинг» определена экспертной группой в сумме 1 335,03 тыс. рублей**, в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования, а так же согласно представленным документам (договора аренды недвижимого и движимого имущества и оборудования). Размер арендной платы основных средств, необходимых для передачи электроэнергии определен на основании расчета к договору из размера 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.

**Расходы по статье «Налоги» (Налог на имущество) на 2015 год определены экспертной группой в сумме 24,6 тыс. рублей**, исходя из заявленной остаточной стоимости электросетевого оборудования.

**«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены в сумме 1 280,64 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (31,9%) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 1,9 %).

**«Амортизация основных средств» определена (принята на заявленном уровне) на 2015 год в размере 112,82 тыс. рублей** с учетом требований п. 27 Основ ценообразова-

ния (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).

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 3 182,71 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 8 857,23 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включенным в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ОАО «Ново-Вятка» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 2 413,36 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	1308,26	1308,26	1308,26	1308,26	1308,26
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
		%	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	19,625	19,625	19,625	19,625	19,625
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	14,548	14,548	14,548	14,548	14,548
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС – 18%)	руб/МВтч	2 045,25	2 249,78	2 459,00	2 687,69	2 937,65

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО «Ново-Вятка» по передаче электрической энергии на 2015 - 2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 8 857,23 тыс. рублей**

**2016 год – 9 163,26 тыс. рублей;**

**2017 год – 9 475,49 тыс. рублей;**

**2018 год – 9 783,23 тыс. рублей;**

**2019 год – 10 140,80 тыс. рублей.** (Приложение 1)

#### **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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ОАО «Ново-Вятка»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	50 736,25	109,96	561,29
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	50 736,25	109,96	561,29
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	52 489,25	120,96	587,88
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
52 489,25	120,96	587,88	
Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ОАО «Ново-Вятка»	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	54 277,78	132,21	615,04
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	54 277,78	132,21	615,04
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	52 489,25	120,96	587,88
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	56 040,61	144,51	643,02
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	58 088,87	157,94	674,68
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
58 088,87	157,94	674,68	

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2. Кроме того, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Ново-Вятка», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на терри-

тории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Ново-Вятка», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Ново-Вятка», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Ново-Вятка»	50,73625	0,10996	0,56129	50,73625	0,10996	0,56129	52,48925	0,12096	0,58788	52,48925	0,12096	0,58788

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Ново-Вятка»	54,27778	0,13221	0,61504	54,27778	0,13221	0,61504	52,48925	0,12096	0,58788	52,48925	0,12096	0,58788

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Ново-Вятка»	58,08887	0,15794	0,67468	58,08887	0,15794	0,67468

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Ново-Вятка»	2015	5,67451	1,00	0,75	-	5,10	0,00	0,82	0,898
	2016	х	1,00	0,75	-	5,10	0,00	0,82	0,898
	2017	х	1,00	0,75	-	5,10	0,00	0,82	0,898
	2018	х	1,00	0,75	-	5,10	0,00	0,82	0,898
	2019	х	1,00	0,75	-	5,10	0,00	0,82	0,898

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ОАО «Ново-Вятка»	2015	8 857,23
	2016	9 163,26
	2017	9 475,49
	2018	9 783,23
	2019	10 140,80



#### 14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ» (далее – ООО «ЖКХ» г. Малмыж).
- ИНН/КПП 4317005196/431701001.
- Юридический / почтовый адрес: 612920, Кировская область, г. Малмыж, ул. Энергетиков, д. 7.
- Местонахождение имущества: г. Малмыж.
- Руководитель - директор Санников Владимир Федорович, тел.: (83347) 2-10-86.
- Контактное лицо – Файзрахманова Нурзида Мирсаидовна, тел. (83347) 2-16-60.
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – упрощенная с объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Наименование	Действующие тарифы (с НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (с НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	55993,46 руб./МВт.мес.	68643,21 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	400,49 руб./МВт.ч.	427,45 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	645,04 руб./МВт.ч.	831,17 руб./МВт.ч.

ООО «ЖКХ» г. Малмыж с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0855	0,0864	0,0873	0,0882	0,0891
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

#### 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 «ЖКХ» г. Малмыж на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети ООО «ЖКХ» г. Малмыж на регулируемый 3,0 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 0,47 млн. кВтч.

Экспертной группой исходя из фактических данных определен отпуск электроэнергии принят в объеме 2,911 млн. кВтч., с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,228 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 2,683 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 2,634 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 1,397 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,110 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 1,288 МВт, в том числе транзит мощности 1,264 МВт.

На основании представленных организацией договора аренды, схем электросетевого хозяйства и технических паспортов экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 26,4 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 104,39 тыс. рублей, в том числе *по подстатьям:***

***«Работы и услуги производственного характера»*** исключены в полном объеме. Расходы по подстатье «Ремонт основных фондов» предусмотренные на ремонт воздушной линии электропередач 10 кв. (фидер № 10) предусмотренные планом по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, исключены в полном объеме с учетом требований п. 32 и п. 7 Основ ценообразования, т.к. расходы на данные мероприятия должны быть предусмотрены в рамках утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. Вместе с тем экспертной группой предлагается учесть дополнительно расходы на материалы, в целях проведения текущего ремонта по данным объектам.

***«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»*** в сумме 104,39 тыс. рублей. Так экспертной группой определены расходы на материалы, предусмотренные на ремонт воздушной линии электропередач 10 кв. (фидер № 10) на основании представленных локальных смет с учетом индекса ИЦП, с учетом фактически подтвер-

жденных расходов предшествующего периода, а так же на приобретение сырья и материалов на проведение текущего ремонта и эксплуатацию (трансформаторное масло, лакокрасочные материалы) с учетом норм расхода материалов и изделий на ремонт и техническое обслуживание с учетом фактического количества оборудования (РД 34.10.354, РД 34.10.389, РД 34.10.390, РД № 34.10.552)

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год** определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 №68) исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 1,52 единиц, тарифной ставкой 3 500 рублей на 1-е и 3 700 рублей на 2-е полугодия в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, увеличенной на дефлятора по заработной плате и коэффициент особенности работ, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) **на 2015 год определены в сумме 271,51 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера»** определены на 2015 год **в сумме 83,46 тыс. рублей с учетом фактических данных и долей отнесения на регулируемый вид деятельности, в том числе по подстатьям:**

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций» определены в сумме 80,63 тыс. рублей,** так с данной статьи исключены неверно отнесенные расходы на тепловую и электрическую энергию на хозяйственные цели «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства», расходы перенесены на соответствующие статьи расходов.

**«Расходы на командировки» определены** (приняты в полном объеме) **в сумме 1,84 тыс. рублей.**

**«Расходы на подготовку кадров» определены** (приняты в полном объеме) **в сумме 0,95 тыс. рублей.**

**«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» определены** (приняты в полном объеме) **в сумме 0,04 тыс. рублей.**

**«Расходы на страхование»** заявленные на добровольное медицинское страхование признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности, расходы на указанные цели являются правом Заявителя и могут осуществляться Заявителем при наличии финансовых возможностей.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 459,36 тыс. рублей.

Значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) определено в соответствии с пунктом 12 проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов).

С учетом требований п. 14 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в связи с предоставлением не достоверных данных, принято значение индекса эффективности ОПР – 0,08. Так значение фактических экономически обоснованных ОПР (Эффективного ОРЕХ) определено экспертной группой в размере 500,29 тыс. рублей.

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ООО «ЖКХ» г. Малмыж на 2015 год – 467,55 тыс. рублей,** определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с приме-

нением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статье «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены в сумме 4,76 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об оплате расходов по данной статье, с учетом заявленной доли относящейся на передачу электроэнергии (данные расходы были неверно отнесены на статью «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства»).

**Расходы по статье «Теплоэнергия» на 2015 год определены в сумме 15,94 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об оплате расходов по данной статье, с учетом заявленной доли относящейся на передачу электроэнергии (данные расходы были неверно отнесены на статью «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства»).

**Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2015 год определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 1,50 тыс. рублей**, в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования, а так же согласно представленным документам (договор аренды).

**«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены в сумме 82,21 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,28 %) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (с размером страхового тарифа – 0,28 %).

**«Амортизация основных средств» определена на 2015 год в размере 23,18 тыс. рублей** 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).

Амортизация основных средств на период 2016 – 2019 годы исключены экспертной группой, так согласно представленных данных амортизация начислена в полном объеме.

**Расходы по статье «Налоги» на 2015 год определены экспертной группой в сумме 8,22 тыс. рублей**, в том числе *по подстатье «Транспортный налог»* в сумме 2,5 тыс. рублей и *по подстатье «Прочие налоги и сборы (УСН...)* » в сумме 5,72 тыс. рублей исходя из системы налогообложения организации (упрощенная с объектом налогообложения «Доходы, минус расходы»).

Расходы по статье «Налог на прибыль» исключены экспертной группой, исходя из системы налогообложения организации

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 138,80 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 603,35 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включённым в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ООО «ЖКХ» г. Малмыж по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 592,33 тыс. рублей

**Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	22,67	22,67	22,67	22,67	22,67
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
		%	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288
8.	Цена покупки электроэнергии (с НДС - 18%)	руб/МВтч	2 413,40	2 654,73	2 901,62	3 171,48	3 466,42

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «ЖКХ» г. Малмыж по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 603,35 тыс. рублей

2016 год – 623,13 тыс. рублей;

2017 год – 642,71 тыс. рублей;

2018 год – 663,04 тыс. рублей;

2019 год – 683,99 тыс. рублей. (Приложение 1)

#### **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 точки 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 2015 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 терри-

ториальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2045,25руб./МВт.ч. (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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВт.ч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВт.ч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(с НДС)

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 «ЖКХ» г. Малмыж	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	39 042,12	205,31	430,19
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	39 042,12	205,31	430,19
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	40 322,07	225,84	458,09

	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	40 322,07	225,84	458,09
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	41 589,42	246,84	486,39
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	41 589,42	246,84	486,39
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	42 904,66	269,80	516,93
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	42 904,66	269,80	516,93
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	44 260,34	294,89	549,83
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	44 260,34	294,89	549,83

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ООО «ЖКХ» (г. Малмыж)	39,04212	0,20531	0,43019	39,04212	0,20531	0,43019	40,32207	0,22584	0,45809	40,32207	0,22584	0,45809

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ООО «ЖКХ» (г. Малмыж)	41,58942	0,24684	0,48639	41,58942	0,24684	0,48639	42,90466	0,26980	0,51693	42,90466	0,26980	0,51693

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ООО «ЖКХ» (г. Малмыж)	44,26034	0,29489	0,54983	44,26034	0,29489	0,54983

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ООО «ЖКХ» (г. Малмыж)	2015	0,46755	1,00	0,75	-	7,84	0,0855	1,00	1,0102
	2016	x	1,00	0,75	-	7,84	0,0864	1,00	1,0102
	2017	x	1,00	0,75	-	7,84	0,0873	1,00	1,0102
	2018	x	1,00	0,75	-	7,84	0,0882	1,00	1,0102
	2019	x	1,00	0,75	-	7,84	0,0891	1,00	1,0102

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 «ЖКХ» (г. Малмыж)	2015	603,35
	2016	623,13
	2017	642,71
	2018	663,04
	2019	683,99

### 15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

#### Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: открытое акционерное общество «Нововятский лыжный комбинат» (далее – ОАО «НЛК»).
- ИНН/КПП 4324007123/432401001.
- Юридический / почтовый адрес: 610008, г. Киров, Нововятский район, ул. Советская, д. 28.
- Местонахождение имущества: г. Киров, Нововятский район.
- Руководитель – Цуканов Руслан Алексеевич, тел. 30-98-00.
- Контактное лицо, гл. энергетик – Караваев Денис Анатольевич, тел. 30-98-41, экономист ОП и ЭА Мокрушина Светлана Владиславовна, тел. 30-98-89.
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (без НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	61 316,37 руб./МВт.мес.	66 337,17 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	91,02 руб./МВт.ч.	87,57 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	270,63 руб./МВт.ч.	341,54 руб./МВт.ч.

ОАО «НЛК» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### 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 «НЛК» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети ОАО «НЛК» на регулируемый принят в объеме 15,807 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 0,473 млн. кВтч.

Согласно фактическим данным определен отпуск электроэнергии в объеме 15,723 млн. кВтч. С учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,770 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 14,954 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 0,893 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 4,997 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,245 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 4,752 МВт, в том числе транзит мощности 0,380 МВт.

На основании представленных организацией схем электросетевого хозяйства и технических паспортов экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 292,8 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 334,73 тыс. рублей, в том числе *по подстатьям:***

**«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены в сумме 334,73 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты расходы на заявленном уровне на материалы (спецодежда, спецжиры, материалы на ремонт зданий, сооружений и электросетевого оборудования) на основании представленных фактических данных предшествующего периода.

**«Работы и услуги производственного характера» исключены в полном объеме.**

Так на данной статье были неверно учтены расходы на ремонт основных фондов, данные расходы перенесены на соответствующую статью.

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 №68) исходя из фактического количества**

условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 3,77 единиц, и заявленными тарифной ставкой и надбавками и доплатами в соответствии с положением по оплате труда и премированию, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) на 2015 год определены в сумме 870,19 тыс. рублей.

**«Прочие расходы производственного характера»** определены на 2015 год в сумме 385,94 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:

**«Ремонт основных фондов»** определены в сумме 313,56 тыс. рублей. Так экспертной группой приняты затраты на услуги внутреннего ремонтностроительного участка и мастерских (ремонт кладки, кровли, окон проемов - энергоцеха и прочие) на основании представленных фактических данных предшествующего периода и с учетом утвержденного протокола согласования трансфертных цен ОАО «НЛК». Так же с данной статьи перенесены на соответствующую транспортные услуги.

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций»** определены в сумме 54,49 тыс. рублей, в том числе «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства - 3,75 тыс. рублей (за услуги вневедомственной охраны), «Транспортные услуги» - 33,67 тыс. рублей, «Прочие услуги сторонних организаций» - 17,08 тыс. рублей (утилизация отходов, поверка приборов) на основании представленных фактических данных предшествующего периода. Так же с подстатьи «Прочие услуги сторонних организаций» перенесены расходы на водоснабжение и водоотведение на соответствующую статью.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 1 590,86 тыс. рублей.

Определение значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) с учетом требований п. 15 проекта «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при превышении фактических над установленными операционными, подконтрольными расходами решением РСТ Кировской области на 2012 год, осуществляется с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ОАО «НЛК» на 2015 год – 1 590,86 тыс. рублей**, определен, в соответствии с пунктом 15 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

#### **Неподконтрольные расходы**

**Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды»** на 2015 год определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 104,48 тыс. рублей, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об оплате расходов по данной статье в целом по организации и заявленном объеме расходов на электроцех (отнесения на регулируемый вид деятельности).

**Расходы по статье «Теплоэнергия»** на 2015 год определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 732,82 тыс. рублей, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об оплате расходов по данной статье в целом по организации и заявленном объеме расходов на электроцех (отнесения на регулируемый вид деятельности).

**Расходы по статье «Водоснабжение, водоотведение»** на 2015 год определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 11,32 тыс. рублей, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об оплате расходов по дан-

ной статье в целом по организации и заявленной долей распределения расходов (отнесения на регулируемый вид деятельности). Так данные расходы перенесены со статьи «Прочие услуги сторонних организаций».

Расходы по статье «Налоги» на 2015 год приняты экспертной группой **на заявленном уровне - 26,11 тыс. рублей.**

«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год **определены в сумме 264,54 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (31,74%) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (с размером страхового тарифа – 1,74 %).

«Амортизация основных средств» определена (принята на заявленном уровне) **на 2015 год в размере 52,88 тыс. рублей** 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).

Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – **1 180,83 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 2 771,69 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включённым в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ОАО «НЛК» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 165,53 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	292,8	292,8	292,8	292,8	292,8
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
		%	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	14,954	14,954	14,954	14,954	14,954
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	4,752	4,752	4,752	4,752	4,752
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС – 18%)	руб/МВтч	2 045,25	2 249,78	2 459,00	2 687,69	2 937,65

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО «НЛК» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

- 2015 год – 2 771,69 тыс. рублей
- 2016 год – 2 853,90 тыс. рублей;
- 2017 год – 2 953,79 тыс. рублей;
- 2018 год – 3 057,30 тыс. рублей;
- 2019 год – 3 164,57 тыс. рублей. (Приложение 1)

#### **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 точки 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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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 точки 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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
ОАО «НЛК»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	48 606,21	105,26	290,61
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	48 606,21	105,26	290,61
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	50 047,86	115,78	306,63
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	50 047,86	115,78	306,63
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	51 799,60	126,55	324,08
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	51 799,60	126,55	324,08
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	53 614,84	138,32	342,77
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
53 614,84	138,32	342,77	
ОАО «НЛК»	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	55 495,92	151,18	362,81
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	55 495,92	151,18	362,81

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, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном



заклучении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Нововятский лыжный комбинат», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Нововятский лыжный комбинат», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Нововятский лыжный комбинат», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Новоятский лыжный комбинат»	48,60621	0,10526	0,29061	48,60621	0,10526	0,29061	50,04786	0,11578	0,30663	50,04786	0,11578	0,30663

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Новоятский лыжный комбинат»	51,79960	0,12655	0,32408	51,79960	0,12655	0,32408	53,61484	0,13832	0,34277	53,61484	0,13832	0,34277

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Новоятский лыжный комбинат»	55,49592	0,15118	0,36281	55,49592	0,15118	0,36281

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

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

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

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Нововятский лыжный комбинат»	2015	1,59086	1,00	0,75	-	4,89	0,00	1,00	0,00
	2016	x	1,00	0,75	-	4,89	0,00	1,00	0,00
	2017	x	1,00	0,75	-	4,89	0,00	1,00	0,00
	2018	x	1,00	0,75	-	4,89	0,00	1,00	0,00
	2019	x	1,00	0,75	-	4,89	0,00	1,00	0,00

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.
ОАО «Нововятский лыжный комбинат»	2015	2 771,69
	2016	2 853,90
	2017	2 953,79
	2018	3 057,30
	2019	3 164,57

## 16. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное казенное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник» (далее – МКУП ЖКХ «Коммунальник»).
- ИНН/КПП 4322007368/432201001.
- Юридический / почтовый адрес: 612711, Кировская обл. Омутнинский район, пгт Восточный, ул. Азина, д. 3а.
- Местонахождение имущества: пгт. Восточный.
- Руководитель – Семенов Алексей Владимирович, тел.: (83352) 3-31-60.
- Контактное лицо – Гормаш Н.И., тел. (83352) 3-32-39.
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – упрощенная с объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Наименование	Действующие тарифы (с НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (с НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	154478,23 руб./МВт.мес.	286444,74 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	260,49 руб./МВт.ч.	278,56 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	545,70 руб./МВт.ч.	803,71 руб./МВт.ч.

МКУП ЖКХ «Коммунальник» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

### 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 МКУП ЖКХ «Коммунальник» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети МКУП ЖКХ «Коммунальник» на регулируемый 8,020 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 0,82 млн. кВтч.

Экспертной группой исходя из фактических данных определен отпуск электроэнергии принят в объеме 7,67 млн. кВтч., с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,291 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 7,379 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 6,236 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 1,176 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,045 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 1,132 МВт, в том числе транзит мощности 0,956 МВт.

На основании представленных организацией договора аренды, схем электросетевого хозяйства и технических паспортов экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 151,49 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 312,63тыс. рублей, в том числе *по подстатьям:***

***«Работы и услуги производственного характера»* определены в сумме 47,64 тыс. рублей, из размера фактических расходов на проведение испытания защитных средств, проверка измерительных приборов предшествующего периода, с учетом индекса ИПЦ. Иных заявленных подтверждающих материалов (локальных смет) не представлено.**

***«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»* в сумме 264,99 тыс. рублей.** Так экспертной группой определены расходы на материалы, предусмотренные на ремонт электросетевого оборудования на основании представленного расчета объема необходимых материалов и протоколов осмотра из размера фактических расходов предшествующего периода, с учетом индекса ИЦП (не приняты расходы на приобретение 3-х силовых трансформаторов, в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в полном объеме, т.к. финансирование капитальных вложений (неотделимых улучшений), должно осуществляться на основании утвержденной инвестиционной программы и с учетом амор-

тизационных отчислений). Так же дополнительно учтены затраты на материалы использованные при ремонте кровли зданий ТП за 2012 год, данные работы выполнялись подрядным способом, с учетом индекса ИЦП.

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год** определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 №68) исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 3,33 единиц, тарифной ставкой 3 500 рублей на 1-е и 3 700 рублей на 2-е полугодия в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, увеличенной на дефлятора по заработной плате и коэффициент особенности работ, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) **на 2015 год определены в сумме 739,77 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера»** определены на 2015 год **в сумме 463,73 тыс. рублей, в том числе** по подстатьям:

**«Ремонт основных фондов»** определены **в сумме 51,98 тыс. рублей**, исходя из размера фактических расходов 2014 года на проведение работ (оплата труда) по ремонту кровли зданий ТП, данные работы выполнялись подрядным способом (на основании предоставленного договора), с учетом индекса ИПЦ.

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций»** определены **в сумме 218,54 тыс. рублей**, в том числе «Услуги связи» 33,77 тыс. рублей, «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» 8,29 тыс. рублей (техническое обслуживание пожарной охраны) и «Транспортные услуги» 176,48 тыс. рублей, с учетом фактических данных предшествующего периода и доли отнесения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на подготовку кадров»** определены (приняты в полном объеме) **в сумме 36,03 тыс. рублей.**

**«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности»** определены **в сумме 34,97 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты расходы на приобретение средств индивидуальной защиты (спецодежды) с учетом годовой потребности и отраслевых норм бесплатной выдачи (приказ Минздравсоцразвития РФ от 25.04.2011 № 340н и «ТИ Р М-068-2002. Типовая инструкция по охране труда для электромонтера по обслуживанию подстанций»).

**«Другие прочие расходы»** определены **в сумме 122,22 тыс. рублей**, так экспертной группой приняты расходы на приобретение программного обеспечения и обслуживание компьютеров, а так же расходы на содержание зданий, с учетом фактических данных предшествующего периода и доли отнесения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли»** определены на 2015 год **в сумме 15,59 тыс. рублей** (материальная помощь к отпуску, 1 должностной оклад)

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 1 531,72 тыс. рублей.

Определение значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) с учетом требований п. 15 проекта «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при превышении фактических над установленными операционными, подконтрольными расходами решением РСТ Кировской области на 2013

год, осуществляется с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) МКУП ЖКХ «Коммунальник» на 2015 год – 1531,72 тыс. рублей**, определен, в соответствии с пунктом 15 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены в сумме 17,95 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об оплате расходов по данной статье, с учетом заявленной доли относящейся на передачу с учетом и фактических данных предшествующего периода.

**Расходы по статье «Теплоэнергия» на 2015 год определены в сумме 16,55 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об оплате расходов по данной статье, с учетом заявленной доли относящейся на передачу электроэнергии и фактических данных предшествующего периода.

**Расходы по статье «Водоотведение, водоснабжение» на 2015 год определены в сумме 2,00 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об оплате расходов по данной статье, с учетом заявленной доли относящейся на передачу электроэнергии и фактических данных предшествующего периода.

Расходы по статье «Налоги» на 2015 год определены экспертной группой **в сумме 18,33 тыс. рублей**, исходя из системы налогообложения организации (упрощенная с объектом налогообложения «Доходы, минус расходы»).

**«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены в сумме 223,41 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,2 %) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 0,2 %).

**«Амортизация основных средств» определена на 2015 год в размере 23,45 тыс. рублей** 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). Амортизация основных средств на 2016 год определена в сумме 16,13 тыс. рублей, на 2017 – 2019 годы исключены экспертной группой, так согласно представленных данных амортизация начислена в полном объеме.

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 301,70 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 1 833,42 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включённым в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку МКУП ЖКХ «Коммунальник» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 1 549,45 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.



Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	151,49	151,49	151,49	151,49	151,49
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
		%	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	7,379	7,379	7,379	7,379	7,379
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132
8.	Цена покупки электроэнергии (с НДС – 18%)	руб/МВтч	2 413,40	2 654,73	2 901,62	3 171,48	3 466,42

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка МКУП ЖКХ «Коммунальник» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

2015 год – 1 833,42 тыс. рублей

2016 год – 1 887,62 тыс. рублей;

2017 год – 1 932,87 тыс. рублей;

2018 год – 1 996,26 тыс. рублей;

2019 год – 2 061,74 тыс. рублей. (Приложение 1)

#### **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 точки 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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,37 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,09 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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 точки 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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(с НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
МКУП ЖКХ «Коммунальник»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	135 003,37	95,23	343,69
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	135 003,37	95,23	343,69
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	138 994,57	104,75	360,56
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
138 994,57	104,75	360,56	

	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	142 326,42	114,49	376,43
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	142 326,42	114,49	376,43
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	146 994,27	125,14	395,67
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	146 994,27	125,14	395,67
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	151 815,56	136,78	416,18
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	151 815,56	136,78	416,18

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального казенного унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для муниципального казенного унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для муниципального казенного унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
МКУП ЖКХ «Коммунальник»	135,00337	0,09523	0,34369	135,00337	0,09523	0,34369	138,99457	0,10475	0,36056	138,99457	0,10475	0,36056

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
МКУП ЖКХ «Коммунальник»	142,32642	0,11449	0,37643	142,32642	0,11449	0,37643	146,99427	0,12514	0,39567	146,99427	0,12514	0,39567

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
МКУП ЖКХ «Коммунальник»	151,81556	0,13678	0,41618	151,81556	0,13678	0,41618

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
МКУП ЖКХ «Коммунальник»	2015	1,53172	1,00	0,75	-	3,796	0,00	1,00	1,0102
	2016	х	1,00	0,75	-	3,796	0,00	1,00	1,0102
	2017	х	1,00	0,75	-	3,796	0,00	1,00	0,0102
	2018	х	1,00	0,75	-	3,796	0,00	1,00	0,0102
	2019	х	1,00	0,75	-	3,796	0,00	1,00	0,0102

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.
МКУП ЖКХ «Коммунальник»	2015	1 833,42
	2016	1 887,62
	2017	1 932,87
	2018	1 996,26
	2019	2 061,74

### 17. По семнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Сети» (далее – МУП ЖКХ «Сети»).
- ИНН/КПП 4324007123/432401001.
- Юридический / почтовый адрес: 612079, Кировская область, Оричевский район, пгт Левинцы, ул. 70-летия Октября, 118.
- Местонахождение имущества: пгт Левинцы.
- Руководитель – Мамаев Александр Валентинович, тел. (83354) 2-62-18.
- Контактное лицо, гл. бухгалтер – Ларионова Светлана Ивановна, тел. (83352) 2-63-50.
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – упрощенная с объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Наименование	Действующие тарифы (с НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (с НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	59133,81 руб./МВт.мес.	77309,97 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	263,25 руб./МВт.ч.	0,00 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	711,16 руб./МВт.ч.	925,48 руб./МВт.ч.

МУП ЖКХ «Сети» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0932	0,0923	0,0913	0,0904	0,0895
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЖКХ «Сети» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

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

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

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети МУП ЖКХ «Сети» на регулируемый принят в объеме 4,35 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 0,603 млн. кВтч.

С учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,291 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 4,059 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 3,959 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 4,337 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,290 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 4,047 МВт, в том числе транзит мощности 3,947 МВт.

На основании представленных организацией договора аренды, схем электросетевого хозяйства и технических паспортов экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 468,01 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты»** на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 **определены экспертной группой в сумме 257,4 тыс. рублей**, в том числе **по подстатье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» в сумме 378,92 тыс. рублей**. Так скорректированы заявленные расходы на приобретение сырья и материалов на проведение текущего ремонта и эксплуатацию с учетом норм расхода материалов и изделий на ремонт и техническое обслуживание с учетом фактического количества оборудования (РД 34.10.354, РД 34.10.389, РД 34.10.390, РД № 34.10.552), а так же учтены средства индивидуальной защиты (спецодежда) с учетом годовой потребности и отраслевых норм бесплатной выдачи (приказ Минздравсоцразвития РФ от 25.04.2011 № 340н и «ТИ Р М-068-2002. Типовая инструкция по охране труда для электромонтера по обслуживанию подстанций»). Так же с учетом требований п. 32 и п. 7 Основ ценообразования, расходы на материалы на проведение работ по замене кабеля исключены, данные расходы должны быть предусмотрены в



рамках утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, и за счет амортизационных отчислений. Экспертной группой предлагается распределить затраты на период регулирования.

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год** определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 №68) исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 4,76 единиц, тарифной ставкой 3 500 рублей на 1-е и 3 700 рублей на 2-е полугодия в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, увеличенной на дефлятора по заработной плате и коэффициент особенностям работ, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) **на 2015 год определены в сумме 1 318,81 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера»** определены на 2015 год **в сумме 423,10 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:**

**«Ремонт основных фондов» определены в сумме 339,20 тыс. рублей,** на основании дополнительно представленных локальных смет и счетов на ремонт кровли и замену деревянных дверей на металлические на ТП, РП. Так же с данной стать в соответствии с п. 7 Основ ценообразования, в целях исключения двойного учета затрат, исключены расходы на испытание кабельной линии и отыскание мест повреждения на кабельной линии (с прожигом), так заявленные работы в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68, должны выполняться собственными силами.

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций» определены в сумме 102,5 тыс. рублей,** в том числе «Услуги связи» - 27,9 тыс. рублей и «Транспортные услуги» - 29,5 тыс. рублей, «Услуги банка» - 26,5 тыс. рублей.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 1 999,31 тыс. рублей.

Значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) определено в соответствии с пунктом 12 проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов).

С учетом требований п. 14 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в связи с предоставлением не достоверных данных, принято значение индекса эффективности ОПР – 0,08. Так значение фактических экономически обоснованных ОПР (Эффективного ОРЕХ) определено экспертной группой в размере 1 412,77 тыс. рублей.

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) МУП ЖКХ «Сети» на 2015 год – 1 882,01 тыс. рублей,** определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены в сумме 1,70 тыс. рублей,** с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об оплате расходов по данной статье и договора.

**Расходы по статье «Теплоэнергия» на 2015 год определены в сумме 71,65 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, , на основании представленных данных об оплате расходов по данной статье и договора.

Расходы по статье «**Налоги**» на 2015 год определены экспертной группой **в сумме 27,53 тыс. рублей**, исходя из системы налогообложения организации (упрощенная с объектом налогообложения «Доходы, минус расходы»).

«**Отчисления на социальные нужды**» на 2015 год **определены в сумме 398,28 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,2 %) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 0,2 %).

«**Амортизация основных средств**» определена на 2015 год **в размере 317,04 тыс. рублей** 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).

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 827,3 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 2 709,31тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включённым в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку МУП ЖКХ «Сети» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 2 709,31 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	151,49	151,49	151,49	151,49	151,49
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
		%	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	4,059	4,059	4,059	4,059	4,059
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047
8.	Цена покупки электроэнергии (с НДС - 18%)	руб/МВтч	2 413,40	2 654,73	2 901,62	3 171,48	3 466,42

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка МУП ЖКХ «Сети» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 2 709,31 тыс. рублей**

**2016 год – 2 790,79 тыс. рублей;**

**2017 год – 2 871,74 тыс. рублей;**

**2018 год – 2 955,35 тыс. рублей;**

**2019 год – 3 041,71 тыс. рублей. (Приложение 1)**

#### **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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВт.ч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	
МУП ЖКХ «Сети»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	55 793,31	173,05	840,54
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	55 793,31	173,05	840,54
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	57 471,35	190,35	877,92
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	57 471,35	190,35	877,92
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	59 138,24	208,06	915,56
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	59 138,24	208,06	915,56
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	60 860,06	227,41	955,51
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	60 860,06	227,41	955,51
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	62 638,63	248,55	997,94
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
62 638,63	248,55	997,94	

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном

заклучении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Сети», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Сети», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Сети», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
МУП ЖКХ «Сети»	55,79331	0,17305	0,84054	55,79331	0,17305	0,84054	57,47135	0,19035	0,87792	57,47135	0,19035	0,87792

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
МУП ЖКХ «Сети»	59,13824	0,20806	0,91556	590,13824	0,20806	0,91556	60,86006	0,22741	0,95551	60,86006	0,22741	0,95551

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
МУП ЖКХ «Сети»	62,63863	0,24855	0,99794	62,63863	0,24855	0,99794

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
МУП ЖКХ «Сети»	2015	1,88201	1,00	0,75	-	6,69	0,0932	0,6	1,01
	2016	x	1,00	0,75	-	6,69	0,0932	0,6	1,01
	2017	x	1,00	0,75	-	6,69	0,0932	0,6	1,01
	2018	x	1,00	0,75	-	6,69	0,0932	0,6	1,01
	2019	x	1,00	0,75	-	6,69	0,0932	0,6	1,01

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.
МУП ЖКХ «Сети»	2015	2 709,31
	2016	2 790,79
	2017	2 871,74
	2018	2 955,35
	2019	3 041,71



## 18. По восемнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: закрытое акционерное общество «Промуправление» (далее – ЗАО «Промуправление»).
- ИНН 4345268479, КПП 434501001.
- Юридический / почтовый адрес: 610014, г. Киров, сл. Шкляевская, ул. Тихая, 12.
- Местонахождение имущества: г. Киров.
- Руководитель - Ивонин Валерий Аркадьевич, тел.: 70-30-53.
- Контактное лицо, зам. Директора – Машкин Денис Васильевич, тел. 50-35-19.
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – упрощенная с объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Наименование	Действующие тарифы (с НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (с НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	21713,74 руб./МВт.мес.	38872,34 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	34,89 руб./МВт.ч.	38,29 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	124,57 руб./МВт.ч.	213,58 руб./МВт.ч.

ЗАО «Промуправление» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

### 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 ЗАО «Промуправление» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети ЗАО «Промуправление» на регулируемый период принят в объеме 26,574 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 0,444 млн. кВтч.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,444 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 26,130 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 26,070 млн. кВтч.

По заявлению отпуск мощности в сеть предложен в объеме 9,977 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,158 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 9,819 МВт, в том числе транзит мощности 9,818 МВт.

Количество условных единиц определено экспертной группой с учетом представленных схем электроснабжения – 255,79 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 443,30 тыс. рублей, в том числе *по подстатьям:***

***«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» в сумме 406,67 тыс. рублей.*** Так экспертной группой определены расходы на приобретение материалов исходя из фактически подтвержденных расходов предшествующего периода с учетом индекса ИЦП (приобретение запасных частей и расходного материала для ремонта электро сетевого оборудования) с учетом заявленного объема по представленным договорам на 2015 год.

***«Работы и услуги производственного характера» в сумме 36,63 тыс. рублей.*** Так экспертной группой определены расходы на выполнение работ исходя из фактически подтвержденных расходов предшествующего периода с учетом индекса ИЦП (проверка трансформаторов и приборов, аттестация испытательного оборудования) Расходы на плановой проверке устройств релейной защиты и замене масляных выключателей, так как данные работы должны выполняться, собственными силами, исходя из заявленной и принятой нормативной численности работников энергетического хозяйства.

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год** определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 №68) исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 6,96 единиц, тарифной ставкой 3 500 рублей на 1-е и 3 700 рублей на 2-е полугодия в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, увеличенной на дефлятора по заработной плате и коэффициент особенности работ, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) **на 2015 год определены в сумме 1 311,83 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год исключены в полном объеме,** в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2. Так заявленные расходы признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, в связи с непредставлением Заявителем обосновывающих (подтверждающих) материалов.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 1 755,12 тыс. рублей.

Определение значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) с учетом требований п. 15 проекта «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при превышении фактических над установленными операционными, подконтрольными расходами решением РСТ Кировской области на 2013 год, осуществляется с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ЗАО «Промуправление» на 2015 год – 1 755,12 тыс. рублей,** определен, в соответствии с пунктом 15 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статье «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены в сумме 19,43 тыс. рублей,** с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об оплате расходов по данной статье.

**«Отчисления на социальные нужды» определены в сумме 401,42 тыс. рублей,** исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определенных с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,6 %) 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 – 0,6 %).

**«Амортизация основных средств» определена в размере 186,85 тыс. рублей** 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).

Расходы по статье **«Налоги» на 2015 год определены экспертной группой в сумме 27,67 тыс. рублей,** в том числе *по подстатье «Аренда за землю / Налог на землю»* в сумме 4 тыс. рублей и *по подстатье «Прочие налоги и сборы (УСН...)* » в сумме

23,67 тыс. рублей исходя из системы налогообложения организации (упрощенная с объектом налогообложения «Доходы, минус расходы»).

Расходы по статье «Налог на прибыль» исключены экспертной группой, исходя из системы налогообложения организации

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 635,37 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 2 390,49 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включённым в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ЗАО «Промуправление» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 2 384,98 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	255,79	255,79	255,79	255,79	255,79
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
		%	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	26,130	26,130	26,130	26,130	26,130
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	9,819	9,819	9,819	9,819	9,819
8.	Цена покупки электроэнергии (с НДС - 18%)	руб/МВтч	2 413,40	2 654,73	2 901,62	3 171,48	3 466,42

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ЗАО «Промуправление» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 2 390,49 тыс. рублей**

**2016 год – 2 464,72 тыс. рублей;**

**2017 год – 2 538,61 тыс. рублей;**

**2018 год – 2 615,79 тыс. рублей;**

**2019 год – 2 694,61 тыс. рублей. (Приложение 1)**

#### **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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(с НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ЗАО «Промуправление»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	20 287,95	40,96	132,45
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	20 287,95	40,96	132,45
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	20 917,99	45,06	139,38
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	20 917,99	45,06	139,38
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	21 545,04	49,25	146,40
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	21 545,04	49,25	146,40
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	22 200,04	53,83	153,93
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	22 200,04	53,83	153,93
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	22 869,04	58,84	161,96
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
22 869,04	58,84	161,96	

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям закрытого акционерного обще-

ства «Промуправление», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для закрытого акционерного общества «Промуправление», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для закрытого акционерного общества «Промуправление», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
20,28795	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ЗАО «Промуправление»	20,28795	0,04096	0,13245	20,28795	0,04096	0,13245	20,91799	0,04506	0,13938	20,91799	0,04506	0,13938

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
21,54504	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ЗАО «Промуправление»	21,54504	0,04925	0,14640	21,54504	0,04925	0,14640	22,20004	0,05383	0,15393	22,20004	0,05383	0,15393

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
22,86904	28	29	30	31	32	33
ЗАО «Промуправление»	22,86904	0,05884	0,16196	22,86904	0,05884	0,16196

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ЗАО «Промуправление»	2015	1,75512	1,00	0,75	-	1,67	0,00	1,00	0,8975
	2016	x	1,00	0,75	-	1,67	0,00	1,00	0,8975
	2017	x	1,00	0,75	-	1,67	0,00	1,00	0,8975
	2018	x	1,00	0,75	-	1,67	0,00	1,00	0,8975
	2019	x	1,00	0,75	-	1,67	0,00	1,00	0,8975

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.
ЗАО «Промуправление»	2015	2 390,49
	2016	2 464,72
	2017	2 538,61
	2018	2 615,79
	2019	2 694,61

### 19. По девятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» (далее – ООО «ЭК НЛПК»).
- ИНН/КПП 4345036118/434501001.
- Юридический / почтовый адрес: 610013, г. Киров, Нововятский р-н, ул. Коммуны, д. 1.
- Местонахождение имущества: г. Киров, Нововятский район.
- Руководитель – исполнительный директор ООО ЛП «Менеджмент» Проворов Александр Николаевич, тел. 31-78-51.
- Контактное лицо – нач. техотдела: Кошурникова Наталья Ивановна, тел. 71-15-82, экономист: Копосова Людмила Леонидовна, тел 31-93-33 .
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (без НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	47882,85 руб./МВт.мес.	105019,04 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	53,43 руб./МВт.ч.	60,04 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	176,71 руб./МВт.ч.	270,37 руб./МВт.ч.

ООО «ЭК НЛПК» с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	1,2335	1,215	1,1968	1,1788	1,1612
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

#### 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 «ЭК НЛПК» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

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

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

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети ООО «ЭК НЛПК» на регулируемый принят в объеме 73,179 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 2,254 млн. кВтч.

С учетом фактических данных определен отпуск электроэнергии в объеме 73,179 млн. кВтч. С учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 1,206 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 71,974 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 47,551 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 12,094 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,199 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 11,895 МВт, в том числе транзит мощности 7,859 МВт.

Количество условных единиц принято в заявленном размере – 831,45 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 260,00 тыс. рублей, в том числе *по подстатьям:***

**«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены в сумме 260,00 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты расходы согласно представленного бюджета закупок материалов на приобретение материалов и инструмента для осуществления текущего ремонта и хозяйственной деятельности: коммутационная аппаратура (разъединители, выключатели нагрузки камера вакуумная), аппараты защиты (предохранители, автоматические выключатели), приборы учета и измерения (трансформаторы тока, счетчики), инструмент, прочие (масло трансформаторное, металл). Дополнительно учтены затраты на материалы (кабель и прочее) для проведения текущего ремонта кабельной линии 6 кв. Так же с данной статьи исключены расходы на материалы для осуществления текущего ре-

монта воздушных линий уличного освещения, не относящиеся к регулируемой деятельности.

**«Работы и услуги производственного характера» исключены в полном объеме.** Так на данную статью были неверно отнесены расходы по капитальному ремонту электросетевого оборудования, осуществляемые подрядным способом. Так же экспертной группой исключены в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в полном объеме расходы по монтажу дуговой защиты ГПП и проверке устройств релейной защиты дуговой защиты, испытанию трансформатора, заявленные в сумме 502,33 тыс. рублей на основании локального сметного расчета, т.к. финансирование капитальных вложений, должно осуществляться на основании утвержденной инвестиционной программы и с учетом амортизационных отчислений.

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год** определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 №68) исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 12,43 единиц, и заявленными тарифной ставкой и надбавками и доплатами в соответствии с положением по оплате труда и премированию, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) **на 2015 год определены в сумме 2 792,14 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера»** определены на 2015 год **в сумме 1 546,02 тыс. рублей, в том числе** по подстатьям:

**«Ремонт основных фондов» определены в сумме 135,50 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты затраты на услуги по капитальному ремонту трансформаторов ТСН № 1,2 ПС 110/6 Кв КДВП и трансформаторов ТМ-560 Ква ТП 3012 (на основании локального сметного расчета). Так же экспертной группой исключены расходы по замене и правке железобетонных опор наружного освещения в сумме 135,60 тыс. рублей, не относящиеся к регулируемой деятельности, и расходы по прокладке кабельной линии 6 Кв ф, №4 от ПС 110/6 Кв до ЦРП 2 в сумме 3 687,00 тыс. рублей, в соответствии с п. 32 Основ ценообразования, т.к. финансирование капитальных вложений, должно осуществляться на основании утвержденной инвестиционной программы и с учетом амортизационных отчислений.

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций» определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 470,48 тыс. рублей,** в том числе «Услуги связи» - 47,40 тыс. рублей, «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» - 97,72 тыс. рублей (услуги охранной компании), «Транспортные услуги» - 325,36 тыс. рублей, основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» приняты на заявленном уровне в сумме 247,20 тыс. рублей** на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Другие прочие расходы»** приняты на заявленном уровне **в сумме 692,83 тыс. рублей** (управленческие услуги вышестоящей организации, содержание здравпункта, содержание ЦЗЛ, услуги пожарной охраны) на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере **4 598,16 тыс. рублей.**

Определение значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) с учетом требований п. 15 проекта

«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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при превышении фактических над установленными операционными, подконтрольными расходами решением РСТ Кировской области на 2012 год и 2013 год, осуществляется с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ООО «ЭК НЛПК» на 2015 год – 4 598,16 тыс. рублей**, определен, в соответствии с пунктом 15 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 42,64 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на электроцех (отнесения на регулируемый вид деятельности).

**Расходы по статье «Теплоэнергия» на 2015 год определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 135,97 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на электроцех (отнесения на регулируемый вид деятельности).

**Расходы по статье «Налоги» (Аренда за землю / Налог на землю) на 2015 год определены экспертной группой в сумме 82,60 тыс. рублей**, исходя из представленного расчета арендной платы за землю и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены в сумме 843,23 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,2%) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 0,2 %).

**«Амортизация основных средств» определена (принята на заявленном уровне) на 2015 год в размере 2 527,53 тыс. рублей** 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).

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 3 652,44 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 8 230,13 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включённым в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ООО «ЭК НЛПК» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 5 437,41 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	831,45	831,45	831,45	831,45	831,45
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206
		%	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	71,974	71,974	71,974	71,974	71,974
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	11,895	11,895	11,895	11,895	11,895
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС – 18%)	руб/МВтч	2 045,25	2 249,78	2 459,00	2 687,69	2 937,65

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «ЭК НЛПК» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 8 230,13 тыс. рублей**

**2016 год – 8 425,34 тыс. рублей;**

**2017 год – 8 619,34 тыс. рублей;**

**2018 год – 8 819,75 тыс. рублей;**

**2019 год – 9 026,76 тыс. рублей. (Приложение 1)**

#### **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 точки 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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «ЭК НЛПК»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	57 658,97	34,26	148,61
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	57 658,97	34,26	148,61
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	59 026,58	37,69	154,75
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
59 026,58	37,69	154,75	



	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	60 385,74	41,19	160,95
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	60 385,74	41,19	160,95
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	61 789,74	45,02	167,56
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	61 789,74	45,02	167,56
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	63 240,07	49,21	174,63
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	63 240,07	49,21	174,63

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
ООО «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса»	57,65897	0,03426	0,14861	57,65897	0,03426	0,14861	59,02658	0,03769	0,15475	59,02658	0,03769	0,15475

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
ООО «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса»	60,38574	0,04119	0,16095	60,38574	0,04119	0,16095	61,78974	0,04502	0,16756	61,78974	0,04502	0,16756

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ООО «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса»	63,24007	0,04921	0,17463	63,24007	0,04921	0,17463

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 и двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергообъектов 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 энергообъектов 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ООО «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса»	2015	4,59816	1,00	0,75	-	1,65	1,2335	1,00	1,0102
	2016	x	1,00	0,75	-	1,65	1,2150	1,00	1,0102
	2017	x	1,00	0,75	-	1,65	1,1968	1,00	1,0102
	2018	x	1,00	0,75	-	1,65	1,1788	1,00	1,0102
	2019	x	1,00	0,75	-	1,65	1,1612	1,00	1,0102

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 «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса»	2015	8 230,13
	2016	8 425,34
	2017	8 619,34
	2018	8 819,75
	2019	9 026,76

## 20. По двадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» (далее – ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»).
- ИНН/КПП 4312126856/590801001.
- Юридический адрес: 6114113, Пермская область, г. Пермь, ул. Ласьвинская, д. 98.
- Почтовый адрес: пер. Пожарный, д. 2, г. Кирово-Чепецк, 613040.
- Руководитель – Бойко Павел Иванович, тел. 8(83361) 9-42-81.
- Контактное лицо – главный энергетик: Хорошавин Виктор Леонидович, тел. 8(83361) 6-90-50, ведущий экономист: Шустова Татьяна Николаевна 8(83361) 9-35-97.
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (без НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	24032,19 руб./МВт.мес.	38520,42 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	39,56 руб./МВт.ч.	41,55 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	74,13 руб./МВт.ч.	94,45 руб./МВт.ч.

ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

### 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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на регулируемый принят в объеме 691,206млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 13,748 млн. кВтч.

С учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 13,675 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 677,530 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 12,722 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 78,932 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 1,562 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 77,371 МВт, в том числе транзит мощности 1,453МВт.

Количество условных единиц принято в заявленном размере – 2 328,10 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 1 810,11 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:**

**«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 1 563,76 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты на основании представленных фактических данных (ведомость расхода материалов за 2013 год, анализу по счетам) предшествующего периода, как прямые затраты на ремонт электросетевого оборудования, а так же прочие материалы с учетом заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности, и с учетом индекса ИЦП.

**«Работы и услуги производственного характера» определены в сумме 246,34 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты расходы на основании представленных за предшествующий период фактических данных о расходах по испытанию масла, услуги лаборатории с учетом индекса ИПЦ. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования в целях исключения двойного учета затрат, исключены расходы по проверке и испытание шин и кабельных линий, так с учетом Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»

(далее – Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 №68), данные работы должны выполняться собственными силами.

Так же перенесены на статью «Ремонт основных фондов» и скорректированы неверно отнесенные расходы по ремонту электросетевого оборудования.

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год** определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 35,73 единиц, и заявленными тарифной ставкой и надбавками и доплатами в соответствии с положением по оплате труда и премированию, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) **на 2015 год определены в сумме 8 808,02 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера»** определены на 2015 год в сумме **1 034,11 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:**

**«Ремонт основных фондов» определены в сумме 2 380,72 тыс. рублей.** Так экспертной группой определены расходы на основании фактических данных предшествующего с учетом индекса ИПЦ, так приняты затраты на услугах капитального ремонта трансформаторов и ремонту зданий и сооружений, осуществляемые подрядным способом. Расходы на ремонт и обслуживание оборудования и приборов КИП (содержание и текущий ремонт зданий сооружений и электросетевого оборудования) осуществляемые ремонтным цехом завода приняты с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности в заявленном размере.

Так же исключены в полном объеме расходы по реконструкции (монтажу) кабельных линий и монтажу вакуумных выключателя и реклоузера (монтаж шины, разрядника, шкафа вакуумных выключателя и пр.), в соответствии с п. 32 Основ ценообразования, т.к. финансирование капитальных вложений, должно осуществляться на основании утвержденной инвестиционной программы и с учетом амортизационных отчислений.

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций» определены с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности в сумме 928,76 тыс. рублей,** в том числе «Услуги связи» - 97,16 тыс. рублей (приняты в заявленном размере), «Услуги связи» - 156,39 тыс. рублей (приняты в заявленном размере), «Транспортные услуги» - 211,53 тыс. рублей (приняты в заявленном размере), на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода, «Прочие услуги сторонних организаций» - 463,67 тыс. рублей (с учетом скорректированной доли распределения на регулируемый вид деятельности - 0,235).

**«Расходы на командировки» определены** (приняты в заявленном размере) **в сумме 19,12 тыс. рублей,** на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на подготовку кадров» определены** (приняты в заявленном размере) **в сумме 11,05 тыс. рублей** на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» определены в сумме 925,46 тыс. рублей** на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода, с учетом скорректированной доли распределения на регулируемый вид деятельности (0,235) и заявленного объема расходов на предприятие.

**«Расходы на страхование»** признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности, расходы на указанные цели являются правом Заявителя и могут осуществляться Заявителем при наличии финансовых возможностей.

**«Другие прочие расходы» определены в сумме 411,29 тыс. рублей** (затраты на содержание управленческого персонала) на основании представленных фактических данных

о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности. Так же с данной статьи перенесены прочие коммунальные затраты (водоснабжение, водоотведение) на соответствующую статью.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере **15 294,51 тыс. рублей**.

Определение значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) с учетом требований п. 15 проекта «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при превышении фактических над установленными операционными, подконтрольными расходами решением РСТ Кировской области на 2012 год, осуществляется с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на 2015 год – 15 294,51 тыс. рублей**, определен, в соответствии с пунктом 15 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

#### *Неподконтрольные расходы*

**Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены** (приняты на заявленном уровне) **в сумме 970,60 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на электроцех (отнесения на регулируемый вид деятельности).

**Расходы по статье «Теплоэнергия» на 2015 год определены** (приняты на заявленном уровне) **в сумме 1 761,10 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на электроцех (отнесения на регулируемый вид деятельности).

**Расходы по статье «Прочие коммунальные затраты (водоснабжение, водоотведение)» на 2015 год определены** (приняты на заявленном уровне, перенесены со статьи «Другие прочие расходы») **в сумме 3 129,60 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на электроцех (отнесения на регулируемый вид деятельности).

**«Плата за аренду имущества и лизинг» определена экспертной группой в сумме 18,21 тыс. рублей** (приняты на заявленном уровне, исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности).

**Расходы по статье «Налоги» на 2015 год определены экспертной группой** (приняты на заявленном уровне, исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности) **в сумме 1 229,86 тыс. рублей**, в том числе «Аренда за землю» в сумме 759,90 тыс. рублей, на основании представленного договора аренды и «Налог на имущество» в сумме 469,96 тыс. рублей, исходя из заявленной остаточной стоимости электросетевого оборудования.

**«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены в сумме 2 704,06 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,7%) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 0,7 %).



**«Амортизация основных средств» определена на 2015 год в размере 1 922,55 тыс. рублей** 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).

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 11 735,98 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 27 030,49 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включенным в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 507,54 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	2328,10	2328,10	2328,10	2328,10	2328,10
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	13,675	13,675	13,675	13,675	13,675
		%	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	677,530	677,530	677,530	677,530	677,530
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	77,371	77,371	77,371	77,371	77,371
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС – 18%)	руб/МВтч	2 045,25	2 249,78	2 459,00	2 687,69	2 937,65

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 27 030,49 тыс. рублей**

**2016 год – 27 982,40 тыс. рублей;**

**2017 год – 28 876,65 тыс. рублей;**

**2018 год – 29 802,65 тыс. рублей;**

**2019 год – 30 761,53 тыс. рублей. (Приложение 1)**

#### **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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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.

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

для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	29 113,66	41,28	81,18
с 01.07.2015 по 31.12.2015			
	29 113,66	41,28	81,18
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
	30 138,93	45,41	86,71
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
	30 138,93	45,41	86,71
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
	31 102,10	49,63	92,25
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
	31 102,10	49,63	92,25
с 01.01.2018 по 31.12.2018			
	32 099,46	54,25	98,24
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	32 099,46	54,25	98,24
с 01.01.2019 по 31.12.2019			
	33 132,24	59,29	104,70
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
	33 132,24	59,29	104,70

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	29,11366	0,04128	0,08118	29,11366	0,04128	0,08118	30,13893	0,04541	0,08671	30,13893	0,04541	0,08671

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	31,10210	0,04963	0,09225	31,10210	0,04963	0,09225	32,09946	0,05425	0,09824	32,09946	0,05425	0,09824

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	
27	28	29	30	31	32	33
ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	33,13224	0,05929	0,10470	33,13224	0,05929	0,10470

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	2015	15,29451	1,00	0,75	-	1,98	0,00	1,00	1,0102
	2016	х	1,00	0,75	-	1,98	0,00	1,00	1,0102
	2017	х	1,00	0,75	-	1,98	0,00	1,00	1,0102
	2018	х	1,00	0,75	-	1,98	0,00	1,00	1,0102
	2019	х	1,00	0,75	-	1,98	0,00	1,00	1,0102

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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	2015	27 030,49
	2016	27 982,40
	2017	28 876,65
	2018	29 802,65
	2019	30 761,53

## 21. По двадцать первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники» (далее – ОАО «НИИ СВТ»).
- ИНН/КПП 4345309407/434501001.
- Юридический /почтовый адрес: 610025, г. Киров, ул. Мельничная, д.31.
- Руководитель – Мильков Михаил Юрьевич, тел. 67-99-75.
- Контактное лицо – экономист: Сокерина Любовь Алексеевна 67-99-98.
- Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (без НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	99 441,15 руб./МВт.мес.	411 231,50 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	53,47 руб./МВт.ч.	47,18 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	463,53 руб./МВт.ч.	904,48 руб./МВт.ч.

ОАО «НИИ СВТ» так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90

### 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 «НИИ СВТ» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с при-



менением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

#### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети ОАО «НИИ СВТ» 16,277 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 0,436 млн. кВтч.

С учетом фактических данных определен отпуск электроэнергии в сеть на в объеме 12,647 млн. кВтч., с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,239 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 12,409 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 10,348 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 2,176 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,041 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 2,135 МВт, в том числе транзит мощности 1,780 МВт.

Количество условных единиц принято в заявленном размере – 247,80у.ед.

#### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

##### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 842,44 тыс. рублей, в том числе *по подстатьям:***

**«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 84,57 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты на основании представленных фактических данных предшествующего и текущего периода, как прямые затраты на ремонт электросетевого оборудования с учетом индекса ИЦП.

**«Работы и услуги производственного характера» определены в сумме 757,86 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты расходы на основании представленных фактических данных о расходах (договор на техническое обслуживание и эксплуатацию, акты выполненных работ, счета) по с учетом индекса ИПЦ. Так же перенесены на статью «Ремонт основных фондов» и скорректированы неверно отнесенные расходы по ремонту электросетевого оборудования.

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 5,77 единиц, и заявленными тарифной ставкой и надбавками и доплатами в соответствии с положением по оплате труда и премированию, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) на 2015 год определены в сумме 1 462,36 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера»** определены на 2015 год в сумме **2 805,95 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования на основании представленной формы 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации» за 2013 год с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности (1,54 %) и индекса ИПЦ в том числе по подстатьям:

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций»** определены в сумме **1 527,0 тыс. рублей**, в том числе расходы на «Услуги связи» - 23,9 тыс. рублей, «Расходы на услуги вневедомственной охраны» - 64,11 тыс. рублей, «Транспортные услуги» - 4,3 тыс. рублей, «Услуги банка» - 146,2 тыс. рублей, «Прочие услуги сторонних организаций» - 9,6 тыс. рублей.

**«Расходы на командировки»** определены в сумме **134,08 тыс. рублей**.

**«Расходы на подготовку кадров»** определены в сумме **25,66 тыс. рублей**.

**«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности»** определены в сумме **2,22 тыс. рублей**.

**«Другие прочие расходы»** определены в сумме **1 116,96 тыс. рублей** (затраты на содержание управленческого персонала).

**«Расходы на страхование»** и **«Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли»** признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности, расходы на указанные цели являются правом Заявителя и могут осуществляться Заявителем при наличии финансовых возможностей.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере **5 110,74 тыс. рублей**.

Определение значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) с учетом требований п. 15 проекта «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при превышении фактических над установленными операционными, подконтрольными расходами решением РСТ Кировской области на 2013 год, осуществляется с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ОАО «НИИ СВТ» на 2015 год – 5 110,74 тыс. рублей**, определен, в соответствии с пунктом 15 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды»** на 2015 год определены в сумме **79,60 тыс. рублей**, с учетом требований п. 29 Основ ценообразования на основании представленной формы 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации» за 2013 год с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности (1,54 %) и индекса ИПЦ.

**Расходы по статье «Теплоэнергия»** на 2015 год определены в сумме **79,89 тыс. рублей**, с учетом требований п. 29 Основ ценообразования на основании представленной формы 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации» за 2013 год с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности (1,54 %) и индекса ИПЦ.

**Расходы по статье «Водоснабжение, водоотведение»** на 2015 год определены в сумме **14,65 тыс. рублей**, с учетом требований п. 29 Основ ценообразования на основании

представленной формы 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации» за 2013 год с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности (1,54 %) и индекса ИЦП.

Расходы по статье «Налоги» на 2015 год **определены экспертной группой** (приняты на заявленном уровне, исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности) **в сумме 8,07 тыс. рублей**, в том числе «Аренда за землю» в сумме 0,71 тыс. рублей, на основании представленного договора аренды и «Налог на имущество» в сумме 5,26 тыс. рублей, исходя из заявленной остаточной стоимости электросетевого оборудования, «Прочие налоги и сборы» в сумме 2,10 тыс. рублей

«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год **определены в сумме 441,63 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,2%) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 0,2 %).

«Налог на прибыль», «Прочие неподконтрольные расходы» и «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли» признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не обоснованы заявителем.

«Амортизация основных средств» определена на 2015 год в размере **150,39 тыс. рублей** 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).

«Выпадающие доходы» заявлены ОАО «НИИ СВТ» в сумме 759,6 тыс. рублей, сформированные из недополученного дохода 2013 годов, исключены в полном размере.

Фактически в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, выпадающих доходов не определено.

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 5 870,32 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 5 870,32 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включённым в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ОАО «НИИ СВТ» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 4 895,24тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	2328,10	2328,10	2328,10	2328,10	2328,10
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
		%	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	12,409	12,409	12,409	12,409	12,409
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС – 18%)	руб/МВтч	2 045,25	2 249,78	2 459,00	2 687,69	2 937,65

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО «НИИ СВТ» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 5 870,32 тыс. рублей**

**2016 год – 6 062,10 тыс. рублей;**

**2017 год – 6 254,48 тыс. рублей;**

**2018 год – 6 453,12 тыс. рублей;**

**2019 год – 6 658,23 тыс. рублей. (Приложение 1)**

#### **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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
ОАО «НИИ СВТ»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	229 174,63	39,31	512,39
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	229 174,63	39,31	512,39
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	236 668,70	43,25	531,79
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	236 668,70	43,25	531,79
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	244 185,78	47,27	551,33
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	244 185,78	47,27	551,33
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	251 947,69	51,66	571,75
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
251 947,69	51,66	571,75	
с 01.01.2019 по 31.12.2019			

	259 962,41	56,47	593,10
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	259 962,41	56,47	593,10

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники»	229,17463	0,039,31	0,51239	229,17463	0,03931	0,51239	236,66870	0,04325	0,53179	236,66870	0,4325	0,53179

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники»	244,18578	0,04727	0,55133	244,18578	0,04727	0,55133	251,94769	0,05166	0,57175	251,94769	0,05166	0,57175

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники»	259,96241	0,05647	0,59310	259,96241	0,05647	0,59310

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

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

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

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники»	2015	5,11074	1,00	0,75	-	1,89	0,00	1,00	0,90
	2016	х	1,00	0,75	-	1,89	0,00	1,00	0,90
	2017	х	1,00	0,75	-	1,89	0,00	1,00	0,90
	2018	х	1,00	0,75	-	1,89	0,00	1,00	0,90
	2019	х	1,00	0,75	-	1,89	0,00	1,00	0,90



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.
ОАО «Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники»	2015	5 870,32
	2016	6 062,10
	2017	6 254,48
	2018	6 453,12
	2019	6 658,23

## 22. По двадцать второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

– Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – Северная дирекция по энергообеспечению).

– ИНН/КПП 7708503727/770801001.

– Юридический адрес: 107144, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2.

– Юридический адрес Северной дирекции по энергообеспечению: 150003 г. Ярославль, ул. Волжская набережная, д. 59, почтовый адрес - 150003, г. Ярославль, ул. Кооперативная, д. 8.

– Руководитель – начальник Северной дирекции по энергообеспечению – Паршин Вадим Русланович, тел.: 8(4852) 79-44-65.

– Контактное лицо – экономист Капитонова Надежда Александровна, тел.: 8(4852) 79-88-86.

– Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.

– Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.

– Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (без НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	111595,78 руб./МВт.мес.	194728,76 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	85,69 руб./МВт.ч.	75,77 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	348,87 руб./МВт.ч.	450,48 руб./МВт.ч.

Северной дирекцией по энергообеспечению так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0181	0,0179	0,0176	0,0173	0,0171
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	0,42	0,4137	0,4075	0,4014	0,3954
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,8454	0,8327	0,8202	0,8079	0,7958

### 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 Северная дирекция по энергообеспечению на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

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

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

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети Северная дирекция по энергообеспечению на регулируемый принят в объеме 71,697 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 2,905 млн. кВтч.

С учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 1,593 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 70,104 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 21,457 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 11,497 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,255 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 11,241 МВт, в том числе транзит мощности 3,270 МВт.

Количество условных единиц принято в заявленном размере – 788,55 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 2 010,73 тыс. рублей, в том числе *по подстатьям:***

**«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены в сумме 23,01 тыс. рублей.** Так экспертной группой определены с учетом фактических данных предшествующего периода (форма 7у-предприятие) и заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Работы и услуги производственного характера» определены в сумме 1 987,72 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты расходы по техническому обслуживанию устройств, приборов, оборудования и поверке (обслуживание АСКУЭ, ЦПК, табло, поверка оборудования) на основании представленных договоров.

Так же на данную статью перенесены расходы по инспекционному контролю за сертифицированной электроэнергией на 2015 год в сумме 399,74 тыс. рублей неверно отнесенные на не подконтрольные расходы по статье «Выпадающие доходы/экономия средств».

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год** определены исходя из определенной нормативной численности (9,12), заявленной тарифной ставкой и скорректированными надбавками и доплатами в соответствии с положением по оплате труда и премированию (так исключены доплата за вредные условия труда, так как не предоставлены подтверждающие документы), соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) **на 2015 год определены в сумме 2 697,75 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера»** определены на 2015 год **в сумме 1 684,50 тыс. рублей, в том числе** по подстатьям:

**«Ремонт основных фондов»** определены (приняты в заявленном размере) **в сумме 1 350,00 тыс. рублей**, так экспертной группой приняты расходы 2015 год на ремонт воздушных линий, в том числе с учетом фактических данных предшествующего периода.

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций»** определены с учетом фактических данных предшествующего периода (форма 7у-предприятие) и заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности **в сумме 235,87 тыс. рублей**, в том числе «Услуги связи» - 35,86 тыс. рублей, «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» - 67,30 тыс. рублей (приняты в заявленном размере), «Транспортные услуги» - 29,88 тыс. рублей (приняты в заявленном размере), на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода, «Услуги банка» - 4,90 тыс. рублей (с учетом представленного коммерческого предложения по договору банковского обслуживания - 0,2 % от ФОТ), «Прочие услуги сторонних организаций» - 97,93 тыс. рублей (на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода, лицензионные соглашения обновления и прочее).

**«Расходы на командировки»** определены (приняты в заявленном размере) **в сумме 23,91 тыс. рублей**, на основании представленных фактических данных предшествующего периода (форма 7у-предприятие) и заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности. Так же с данной статьи исключены представительские расходы с учетом требований п. 28 и п. 29 Основ ценообразования, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности.

**«Расходы на подготовку кадров»** определены (приняты в заявленном размере) **в сумме 15,72 тыс. рублей** на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода (форма 7у-предприятие) и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности»** определены (приняты в заявленном размере) **в сумме 43,20 тыс. рублей** на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода (форма 7у-предприятие) и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на страхование»** (добровольное медицинское страхование) признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности, расходы на указанные цели являются правом Заявителя и могут осуществляться Заявителем при наличии финансовых возможностей.

**«Другие прочие расходы»** определены **в сумме 15,80 тыс. рублей** (затраты на содержание управленческого персонала и прочие общехозяйственные расходы) на основании представленных фактических данных (форма 7у-предприятие) и заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли»** определены **в размере 70,64 тыс. рублей** исходя из среднего должностного оклада (оплаты труда) и принятой численности персонала (предусмотрена материальная помощь при уходе в ежегодный основной оплачиваемый отпуск).

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере **6 459,61 тыс. рублей**.

Определение значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) с учетом требований п. 15 проекта «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при превышении фактических над установленными операционными, подконтрольными расходами решением РСТ Кировской области на 2012 год, осуществляется с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) Северная дирекция по энергообеспечению на 2015 год – 6 459,61 тыс. рублей**, определен, в соответствии с пунктом 15 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены** (приняты на заявленном уровне) **в сумме 344,98 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на регулируемый вид деятельности.

**Расходы по статьям «Теплоэнергия» на 2015 год определены** (приняты на заявленном уровне) **в сумме 121,57 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на регулируемый вид деятельности.

**«Плата за аренду имущества и лизинг» определена экспертной группой в сумме 53,16 тыс. рублей** (приняты на заявленном уровне, исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности).

Расходы по статье «Налоги» на 2015 год **определены экспертной группой** (определены исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности) **в сумме 341,73 тыс. рублей**, в том числе «Налог на имущество» в сумме 341,73 тыс. рублей, исходя из остаточной стоимости электросетевого оборудования.

**«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены в сумме 820,12 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,4%) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 0,4 %).

**«Прочие неподконтрольные расходы» определены в размере 478,23 тыс. рублей**. Расходы по расчету нормативов технологических потерь исключены с учетом требований п. 28 и п. 29 Основ ценообразования, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности. Расходы по сертификации электроэнергии на 2015 год и инспекционному контролю за электроэнергией на 2016 - 2019 годы определены в размере 478,23 тыс. рублей исходя из фактических данных за предшествующие периоды.

**Расходы по статье «Налог на прибыль» определены в сумме 16,53 тыс. рублей**, с учетом требований п. 19 и п. 20 Основ ценообразования, на основании определенной налоговой базы.

**«Выпадающие доходы»** определены в сумме **269,20 тыс. рублей**, (по сертификации, инспекционному контролю) приняты в заявленном размере на основании предоставленных подтверждающих материалов (договор, акт выполненных работ, сертификат).

**«Амортизация основных средств»** определена на **2015 год в размере 1 441,51 тыс. рублей** 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). Так же согласно официального разъяснения ФЭК РФ от 14.05.2004 № ЮС-1323/14 «О разъяснениях методических указаний по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и информационного письма ФСТ РФ от 14.09.2005 № СН-5495/14 «Об особенностях расчета тарифов на передачу электрической энергии» исключена амортизация контактной сети и линий электропередачи, расположенных на опорах контактной сети.

**«Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли»** заявленные в сумме 2 522,00 тыс. рублей исключены в полном объеме. Так согласно представленной инвестиционной программе ОАО «РЖД» на 2013 – 2015 годы «Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования» в разделе наименование объекта указано «Кировская область». Тем самым следует отметить, что мероприятия по программе не детализированы в части структурных подразделений (дирекций) и так же по месту выполнения и источникам финансирования. Таким образом, предлагается проведение мероприятий за счет амортизационных отчислений.

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 3 887,03 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 10 346,64 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включённым в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку Северной дирекцией по энергообеспечению по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 3 685,47тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	788,55	788,55	788,55	788,55	788,55
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
		%	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	70,104	70,104	70,104	70,104	70,104
7.	Величина полезного отпуска	МВт	11,241	11,241	11,241	11,241	11,241

	мощности						
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС – 18%)	руб/МВтч	2 045,25	2 249,78	2 459,00	2 687,69	2 937,65

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка Северная дирекция по энергообеспечению по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 10 346,64 тыс. рублей**

**2016 год – 10 364,01 тыс. рублей;**

**2017 год – 10 646,92 тыс. рублей;**

**2018 год – 10 939,87 тыс. рублей;**

**2019 год – 11 242,62 тыс. рублей. (Приложение 1)**

#### **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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВт·ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт·ч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	
Северная дирекция по энергообеспечению	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	93 919,89	91,69	263,45
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	93 919,89	91,69	263,45
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	76 829,41	51,12	198,96
Северная дирекция по энергообеспечению	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	76 829,41	51,12	198,96
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	78 926,61	55,87	207,75
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	78 926,61	55,87	207,75
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	81 098,24	61,07	217,12
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	81 098,24	61,07	217,12
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	83 342,58	66,75	227,12
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
83 342,58	66,75	227,12	

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2. Кроме того, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь. Отмечаем, что в соответствии с разъяснениями ФСТ России (письмо от 18.12.2014 №ЕП-14010/12) дифференциация тарифов по филиалам не предусмотрена.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Российские железные дороги» (Северная дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	93,91989	0,09169	0,26345	93,91989	0,09169	0,26345	76,82941	0,05112	0,19896	76,82941	0,05112	0,19896

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Российские железные дороги» (Северная дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	78,92661	0,05587	0,20775	78,92661	0,05587	0,20775	81,09824	0,06107	0,21712	81,09824	0,06107	0,21712

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Российские железные дороги» (Северная дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	83,34258	0,06675	0,22712	83,34258	0,06675	0,22712

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергообъектов компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергообъектов 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Российские железные дороги» (Северная дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	2015	6,45961	1,00	0,75	-	2,22	0,0181	0,4200	0,8454
	2016	x	1,00	0,75	-	2,22	0,0179	0,4137	0,8327
	2017	x	1,00	0,75	-	2,22	0,0176	0,4075	0,8202
	2018	x	1,00	0,75	-	2,22	0,0173	0,4014	0,8079
	2019	x	1,00	0,75	-	2,22	0,0171	0,3954	0,7958

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.
ОАО «Российские железные дороги» (Се- верная дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	2015	10 346,64
	2016	10 364,01
	2017	10 646,92
	2018	10 939,87
	2019	11 242,62

### 23. По двадцать третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

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

– Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – Горьковская дирекция по энергообеспечению).

– ИНН/КПП 7708503727/770801001.

– Юридический адрес: 107144, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2.

– Юридический адрес / Почтовый адрес Горьковской дирекции по энергообеспечению: 603002, г. Н. Новгород, ул. Николая Пахомова, д. 14.

– Руководитель – начальник Горьковской дирекции по энергообеспечению – Долинин Иван Константинович, тел.: 8(831) 248-47-06.

– Контактное лицо – экономист Устимова Ксения Вячеславовна, тел.: 8(831) 248-42-44.

– Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.

– Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.

– Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (без НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	96451,36 руб./МВт.мес.	230821,96 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	58,09 руб./МВт.ч.	49,38 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	221,26 руб./МВт.ч.	443,05 руб./МВт.ч.

Горьковская дирекция по энергообеспечению так же 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 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

#### 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 Горьковская дирекция по энергообеспечению на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

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

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

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети Горьковская дирекция по энергообеспечению на регулируемый принят в объеме 755,390 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 20,396 млн. кВтч.

С учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 20,396 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 734,993 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 12,722 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 107,362 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 2,899 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 104,463 МВт, в том числе транзит мощности 21,016 МВт.

Количество условных единиц принято в заявленном размере – 8265,64 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 25 980,08 тыс. рублей, в том числе *по подстатьям:***

**«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены (приняты на заявленном уровне) в сумме 16 772,42 тыс. рублей.** Так экспертной группой определены с учетом фактических данных предшествующего периода (форма 7у-предприятие) и заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Работы и услуги производственного характера» определены в сумме 9 207,65 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты расходы по техническому обслуживанию устройств, приборов, оборудования (обслуживание АСКУЭ, ЦПК, табло, другие договора на обслуживание) на основании представленных договоров (№ 1428 от 27.12.10, № Ээ/са-08/75 28.02.08, № 65 26.02.14) приняты расходы (7 078,02 тыс. рублей) с учетом требований п. 7 Основ ценообразования в целях исключения двойного учета затрат и мет-

рологии (поверке аискуэ, трансформаторов напряжения, тока и другое) приняты в полном объеме (2 129,63 тыс. рублей).

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год** определены исходя из заявленной нормативной численности (176 единиц), с учетом фактического подтверждения (форма П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»), тарифной ставкой в отрасли электроэнергетики и скорректированными надбавками и доплатами в соответствии с положением по оплате труда и премированию, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) **на 2015 год определены в сумме 44 464,23 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера»** определены на 2015 год **в сумме 9 623,59 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:**

**«Ремонт основных фондов» определены в сумме 5 042,09 тыс. рублей.** Так экспертной группой определены расходы на основании фактических данных предшествующего периода с учетом индекса ИПЦ, так приняты затраты на услугах капитального ремонта трансформаторов и ремонту зданий и сооружений,

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций» определены** с учетом фактических данных предшествующего периода (форма 7у-предприятие) и заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности **в сумме 792,00 тыс. рублей,** в том числе «Услуги связи» - 106,6 тыс. рублей (приняты в заявленном размере), «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» - 651,65 тыс. рублей (приняты в заявленном размере), «Транспортные услуги» - 9,76 тыс. рублей (приняты в заявленном размере), на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода, «Услуги банка» - 24,0 тыс. рублей перенесены со статьи «Другие прочие расходы».

**«Расходы на командировки» определены в сумме 950,15 тыс. рублей,** на основании представленных фактических данных предшествующего периода (форма 7у-предприятие) и заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности. Так же с данной статьи исключены представительские расходы с учетом требований п. 28 и п. 29 Основ ценообразования, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности.

**«Расходы на подготовку кадров» определены** (приняты в заявленном размере) **в сумме 785,42 тыс. рублей** на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода (форма 7у-предприятие) и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» определены** (приняты в заявленном размере) **в сумме 861,78 тыс. рублей** на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода (форма 7у-предприятие) и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на страхование»** (добровольное медицинское страхование) признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности, расходы на указанные цели являются правом Заявителя и могут осуществляться Заявителем при наличии финансовых возможностей.

**«Другие прочие расходы» определены в сумме 1 192,16 тыс. рублей** (затраты на содержание управленческого персонала и прочие общехозяйственные расходы) на основании представленных фактических данных (форма 7у-предприятие) и заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности. Расходы по сертификации электроэнергии на 2015 год исключены с учетом требований п. 28 и п. 29 Основ ценообразования, как экономически необоснованные (подтверждающие документы не представлены). Так же с данной статьи исключены расходы (доплаты ) за «неотработанное время» и «изобретательство и рационализацию» с учетом требований п. 7, п. 28 и п. 29 Основ ценообразования, так как

данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности, и в целях исключения двойного учета затрат.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере **80 067,90 тыс. рублей**.

Определение значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) с учетом требований п. 15 проекта «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при превышении фактических над установленными операционными, подконтрольными расходами решением РСТ Кировской области на 2012 год, осуществляется с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) Горьковская дирекция по энергообеспечению на 2015 год – 80 067,90 тыс. рублей**, определен, в соответствии с пунктом 15 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены** (приняты на заявленном уровне) **в сумме 1 601,10 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на регулируемый вид деятельности.

**«Плата за аренду имущества и лизинг» определена экспертной группой в сумме 34,18 тыс. рублей** (приняты на заявленном уровне, исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности).

Расходы по статье **«Налоги» на 2015 год определены экспертной группой** (определены исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности) **в сумме 3 530,30 тыс. рублей**, в том числе «Аренда за землю / Налог на землю» в сумме 53,39 тыс. рублей (приняты в заявленном размере), и «Налог на имущество» в сумме 3 350,50 тыс. рублей, исходя из остаточной стоимости электросетевого оборудования (согласно представленных данных остаточная стоимость с 2013 года не увеличивалась), «Прочие налоги и сборы» 126,40 тыс. рублей (приняты в заявленном размере).

**«Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены в сумме 2 704,06 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и заявленного процента отчислений (30 %) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС.

**«Амортизация основных средств» определена на 2015 год в размере 35 477,11 тыс. рублей** 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).

**«Выпадающие доходы»** заявлены Горьковской дирекции по энергообеспечению в сумме 10 644,53 тыс. рублей, сформированные из расходов 2012 и 2013 годов.

Вместе с тем в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 20 Методических указаний № 20-э/2 **экспертной группой определена экономия средств в сумме 1 603,69 тыс. рублей** следующим образом.



Приняты заявленные выпадающие доходы: расходы на сертификацию в сумме 2016,11 тыс. рублей и расходы на инспекционный контроль за сертифицированной электроэнергией 399,74 тыс. рублей.

Остальные расходы (расчет норматива потерь) с учетом требований п. 28 и п. 29 Основ ценообразования признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности.

Так же в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э произведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, так определена экономия средств в размере 4 019,56 тыс. рублей.

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 52 378,26 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 132 446,16 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включённым в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку Горьковской дирекции по энергообеспечению по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 19 230,65 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	8265,64	8265,64	8265,64	8265,64	8265,64
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	20,396	20,396	20,396	20,396	20,396
		%	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	734,993	734,993	734,993	734,993	734,993
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	104,463	104,463	104,463	104,463	104,463
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС – 18%)	руб/МВтч	2 045,25	2 249,78	2 459,00	2 687,69	2 937,65

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка Горьковская дирекция по энергообеспечению по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 132 446,16 тыс. рублей**

**2016 год – 137 278,70 тыс. рублей;**

**2017 год – 140 505,13 тыс. рублей;**

**2018 год – 143 837,60 тыс. рублей;**

**2019 год – 147 279,59 тыс. рублей. (Приложение 1)**

**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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	
Горьковская дирекция по энергообеспечению	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	105 656,36	56,75	236,95
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	105 656,36	56,75	236,95
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	109 511,42	62,43	249,21
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	109 511,42	62,43	249,21
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	112 085,24	68,24	259,40
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	112 085,24	68,24	259,40
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	112 085,24	68,24	259,40
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	114 743,65	74,58	270,28
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	117 489,43	81,52	281,90
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
117 489,43	81,52	281,90	

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2. Кроме того, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь. Отмечаем, что в соответствии с разъяснениями ФСТ России (письмо от 18.12.2014 №ЕП-14010/12) дифференциация тарифов по филиалам не предусмотрена.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	105,65636	0,05675	0,23695	105,65636	0,05675	0,23695	109,51142	0,06243	0,24921	109,51142	0,06243	0,24921

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	112,08524	0,06824	0,25940	112,08524	0,06824	0,259,40	112,08524	0,06824	0,25940	112,08524	0,06824	0,25940

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	117,48943	0,08152	0,28190	117,48943	0,08152	0,28190

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

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

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

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	2015	80,06790	1,00	0,75	-	2,70	0,00	1,00	1,0102
	2016	х	1,00	0,75	-	2,70	0,00	1,00	1,0102
	2017	х	1,00	0,75	-	2,70	0,00	1,00	1,0102
	2018	х	1,00	0,75	-	2,70	0,00	1,00	1,0102
	2019	х	1,00	0,75	-	2,70	0,00	1,00	1,0102

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	2015	132 446,16
	2016	137 278,70
	2017	140 505,13
	2018	143 837,60
	2019	147 279,59

#### 24. По двадцать четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

##### 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.

– Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.

– Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.

– Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (без НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	12227,77 руб./МВт.мес.	15431,04 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	47,03 руб./МВт.ч.	22,88 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	77,92 руб./МВт.ч.	54,02 руб./МВт.ч.

ООО «РРСК» так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898

##### 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 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

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



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

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети ООО «РРСК» на регулируемый принят в объеме 3 355,543 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 33,922 млн. кВтч.

Потери электроэнергии определены в объеме 36,911 млн. кВтч., с учетом требований п. 38 Основ ценообразования и предоставленного приказа Минэнерго № 449 от 22.07.2014 норматива потерь на 2015 год (1,1 %) - как минимальное значение, при отсутствии фактических данных, об отпуске и уровне потерь.

В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 3 318,632 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 3 055,586 млн. кВтч.

Отпуск мощности в сеть определен в объеме 550,524 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 6,056 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 544,468 МВт, в том числе транзит мощности 513,959 МВт.

Количество условных единиц определено на основании предоставленных договоров аренды и однолинейных схем в размере – 1 430,27 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли**

#### ***Подконтрольные расходы***

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов.

**Расходы по статье «Материальные затраты»** на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 **приняты экспертной группой в сумме 5 422,31 тыс. рублей**, в том числе по подстатьям:

*«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»* определены в сумме 637,80 тыс. рублей. Так экспертной группой определены расходы на приобретение мебели и оргтехники на основании представленных коммерческих предложений (прайс листов) исходя из определенной потребности на определенную экспертами численность, в связи с отсутствием фактических данных по фактической численности.

*«Работы и услуги производственного характера»* в сумме 4 784,51 тыс. рублей определены на основании представленных договоров о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам объектов электросетевого хозяйства № 5100-FA049/01-013/0034-2014 от 01.01.2014, № 5100-FA051/01-013/0100-2014 от 01.01.2015 заключенный с ОАО «ТГК № 5», Договор № U100-FA049/01-013/0002-2014 от 01.02.2014 заключенный с ЗАО «Кировская ТЭЦ-1».

**«Расходы на оплату труда»** определены экспертной группой в сумме 3 561,48 тыс. рублей, с учетом требований п. 26 Основ ценообразования и рассчитанной

нормативной численностью руководителей, специалистов и служащих (14,74 единиц) и тарифной ставкой в отрасли электроэнергетики и скорректированными надбавками и доплатами в соответствии с положением по оплате труда и премированию. Норматив численности определен с учетом «Нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей» разработаны ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденных ОАО РАО «ЕЭС России» (далее – Норматив численности), исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства и нормативной численности персонала необходимого для осуществления регулируемой деятельности. Заявленная численность без фактического подтверждения (форма П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»), уменьшена с учетом требований Нормативов численности, и фактическом привлечении специалистов по договорам о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам объектов электросетевого хозяйства, с учетом возможности и требований совмещения производственных функций, а так же с учетом отсутствия фактической численности производственного персонала (рабочих). Так учитывая, что Нормативы численности не учитывают полную передачу промышленно-производственных функций подрядной организации (на содержание, эксплуатацию и ремонт объектов) (п. 1.4 Нормативов численности), экспертной группой произведена корректировка численности. Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих определены с учетом п. 4.2 Нормативов численности по производственным функциям управленческая и производственная (подразделениям - служба линий электропередач, служба подстанций) фактически переданным по договорам о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам объектов электросетевого хозяйства. Исключён персонал по разделу «производственные службы», из раздела «районы электрических сетей» исключен мастерский состав. Так же скорректирована численность персонала по разделу «управление ЭС», исходя из 2-х подразделений учитывая профиль работ (управление, производство).

При определении расходов на оплату труда применены соответствующие тарифные коэффициенты для определения должностных окладов, в соответствии с «Регламентом о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам должностным окладам работников электроэнергетики» (с учетом отсутствия фактического подтверждения квалификационного и технического уровня, персонала). Так же размер фонда оплаты труда скорректирован, уменьшен размер годового премирования до 15 % (минимальное значение согласно положения об оплате и стимулирования труда), как экономически необоснованные расходы.

Расходы Московского офиса ООО «РПСК» включаемые заявителем в валовую выручку Кировского филиала ООО «РПСК» определены с учетом использованного метода заявителем. Так согласно представленной учетной политике организации п. 2.6.2.4 затраты Московского офиса, распределяются пропорционально доле НВВ филиалов на соответствующий филиал. Вместе с тем в представленных материалах распределение вышеуказанных затрат произведено с целью более корректного учета исходя из постоянных величин – условных единиц по филиалам. Экспертной группой принят принцип распределения затрат Московского офиса, вместе с тем скорректирован с учетом фактически сложившихся условных единиц по Кировскому филиалу. **Так доля затрат Московского офиса относительно на Кировский филиал определена экспертной группой исходя из скорректированных условных единиц в размере 12,66 %** (далее - Доля отнесения затрат на Кировский филиал).

**«Прочие расходы производственного характера»** на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, **определены экспертной группой в сумме 4 844,73 тыс. рублей.** В том числе:

***расходы по подстатье «Ремонт основных фондов» определены экспертами в размере 1 417 тыс. рублей.*** Так заявленные расходы на основании плана-графика (титула) капитальных, текущих ремонтов и ТО Кировского филиала ООО «РПСК» на 2015 год и локальных сметных расчетов, скорректированы следующим образом. Согласно раздела капитальный ремонт заявленные работы разделены на выполнение подрядным и хозяйственным

способом. Экспертной группой приняты работы по капитальному ремонту осуществляемые подрядным способом силового трансформатора ТДНГ-15000/110 ПС ТЭЦ-1 (инв. № 30207/5101) сметной стоимостью 1 417 тыс. рублей. Исключены расходы заявлены с использованием хозспособа, т.е. с учетом заключенных договоров о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам объектов электросетевого хозяйства № 5100-FA049/01-013/0034-2014 от 01.01.2014, № 5100-FA051/01-013/0100-2014 от 01.01.2015 заключенный с ОАО «ТГК № 5», Договор № U100-FA049/01-013/0002-2014 от 01.02.2014 заключенный с ЗАО «Кировская ТЭЦ-1», согласно предметов - исполнители обязуются обеспечивать и проводить комплекс услуг, необходимых для содержания и технической эксплуатации электрооборудования, в том числе выполнять работы по текущему и капитальному ремонту). Расходы по капитальному ремонту силового трансформатора ТДЦ-80000/110 ПС ТЭЦ-4 (инв. № 30585/104) исключены как экономически не обоснованные. Так согласно полученной информации от филиала ОАО «СО ЕЭС» Кировское РДУ, трансформатор Т 4 ТДЦ-80000/110 ПС ТЭЦ-4 выведен из эксплуатации и соответственно в передаче электроэнергии не участвует. Согласно предоставленной инвентарной карточки № 5100-104000000509 от 31.10.2014 за инвентарным номером № 30585/104 числиться Трансформатор блока 4 ТДЦ-80000/110 № 18600, ПС ТЭЦ-4. Так же с учетом требований п. 32 и п. 7 Основ ценообразования, исключены расходы по капитальным ремонтам масляных выключателей, заявленные мероприятия должны быть предусмотрены в рамках утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. Так согласно предоставленных локальных смет, будет произведен монтаж вакуумных выключателей, т.е. будут произведены неотделимые улучшения имущества и их модернизация. Так же методическими указаниями завода изготовления, в основах практического применения определено, что данные работы относятся к модернизации.

**расходы по подстатье «Оплата работ и услуг сторонних организаций»** определены экспертной группой на 2015 год **в сумме 2 753,45 тыс. рублей**, в соответствии с п. 28 и п. 29 Основ ценообразования.

«Расходы на услуги связи» определены в размере 348,155 тыс. рублей, приняты расходы Кировского филиала по услугам: доступ к сети Интернет в сумме 248,00 тыс. рублей, телефонной связи на сумму 88,155 тыс. рублей и расходы на мобильную связь в сумме 12,0 тыс. рублей на основании Приказа № 21 от 31.03.2014 о компенсации сотрудникам затрат на услуги мобильной связи.

«Расходы на аудиторские и консультационные услуги» (884,919 тыс. рублей) исключены в полном объеме, в том числе заявленные на основании договоров:

№ 28/04/НТ-02 от 28.04.2014 в сумме 440,678 тыс. рублей заключенного с ООО «Ленс Софт» на оказание услуг по выполнению расчета и экспертизы затрат и тарифов на содержание объектов электрических сетей Кировского филиала ООО «РРСК» на 2015 год, расчета и экспертизы нормативов потерь электрической энергии в электрических сетях Кировского филиала ООО «РРСК», с учетом требований п. 28 и п. 7 Основ ценообразования признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности;

договора № 10/09/Э-02 от 10.09.2014 в сумме 444,241 тыс. рублей заключенного с ООО «Ленс Софт» на проведение обязательного энергетического обследования объектов электросетевого хозяйства Кировского филиала ООО «РРСК» и входящие в состав мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, представленной Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Кировского филиала ООО «РРСК» на 2015 – 2018 г.г. исключены в полном объеме с учетом требований п. 32 и п. 7 Основ ценообразования, т.к. расходы на данные мероприятия должны быть предусмотрены в рамках утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

«Транспортные услуги» определены в размере 420,809 тыс. рублей, на основании предоставленного коммерческого предложения и скорректированных часов работы.

По расходам *«Проценты по кредитам банка»* требования Заявителя (расходы по договору займа № 003-05.14/1 от 08.05.2014) в сумме 539 тыс. рублей признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, в связи с непредставлением Заявителем обоснования необходимости привлечения кредитных ресурсов, расчета кассовых разрывов по операционной деятельности (в целях осуществления производственных функций), выполненного на основе бюджета движения денежных средств, заключенных кредитных договоров.

*«Расходы на командировки»* определены экспертной группой на 2015 год в сумме 325,0 тыс. рублей, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, на основании утвержденного плана-графика командировок и командировочных расходов на 2015 год ООО «РРСК». Так приняты в полном объеме заявленные командировочные расходы персонала Кировского филиала, расходы Московского офиса исходя из экономической эффективности осуществления затрат (расходы на командировку главного инженера, начальника отдела по эксплуатации и техническому надзору, отдела закупок и капитального ремонта) осуществление командировок по прочему персоналу возможно с учетом заменимости.

*«Расходы на подготовку кадров»* определены экспертной группой в размере 92,64 тыс. рублей в соответствии с п. 28 Основ ценообразования и исходя из представленных Заявителем плана обучения работников ООО «РРСК» на 2015 год и коммерческих предложений (копии прейскуранта оказываемых услуг УМЦ «Юнитал-М», прайс-листа на образовательные услуги Самарского учебно-курсового комбината), без учета расходов на обучение оказание первой доврачебной помощи, охрана труда, пожарно-технический минимум, данные расходы учтены на специалистов отдела охраны труда, а так же с учетом потребностей в обязательном обучении, а так же доли отнесения затрат на Кировский филиал. По Кировскому филиалу принята заявленная программа обучения (нормы и правила работы в эл. установках, требования к эксплуатации эл. станций) технического персонала исходя из нормативной численности ИТР.

*«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» определены в сумме 101,22 тыс. рублей.*

Расходы по проведению работ по специальной оценке рабочих мест (в соответствии с федеральным законом от 28.12.2013 г. №426-ФЗ, методикой проведения спецоценки труда, утвержденной приказом Минтруда РФ от 24.01.2014 г. № 33н) и проведение обязательных предварительных и периодических медицинских обследований (осмотров) в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития РФ от 12.04.2011 № 302н приняты исходя из заявленной стоимости оценки 1 рабочего места, обследования 1 работника и рассчитанной нормативной численности.

Расходы по нанесению на производственное оборудование, органы управления и контроля и на другие объекты сигнальных цветов и знаков безопасности, приобретение оборудования для обеспечения работников питьевой водой и прочие расходы определены из заявленного размера с учетом распределения на долгосрочный период.

Расходы по обеспечению работников специальной одеждой и обувью (приказ Минздравсоцразвития РФ от 25.04.2011 № 340н) определены из заявленного размера с учетом годовой потребности.

Расходы по обучению «инструктаж и проверка знаний по охране труда» в сумме 70,28 тыс. рублей и «оказание первой помощи пострадавшим на производстве» в сумме 63,07 тыс. рублей исключены в полном объеме в целях исключения двойного учета и в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (данные расходы так же заявлены по статье «Расходы на подготовку кадров» и учтены экспертной группы).

*«Расходы на страхование»* заявленные на основании договора добровольного медицинского страхования № 0330L/045/00401/4 от 27.03.2014 заключенного с ОАО «АльфаСтрахование», признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности, расходы на указанные цели являются правом Заявителя и могут осуществляться Заявителем при наличии финансовых возможностей.

**«Другие прочие расходы (подписка, почтовые, канцелярские)»** определены в размере 155,41 тыс. рублей, так скорректированы расходы на приобретение периодических изданий, в соответствии с целесообразностью приобретения и при наличии возможности получения необходимой информации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», в том числе в виде электронных версий на сайтах указанных печатных изданий.

**«Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли»** определены в размере 296,79 тыс. рублей исходя из среднего должностного оклада (оплаты труда) и принятой численности персонала Кировского филиала (предусмотрена материальная помощь при уходе в ежегодный основной оплачиваемый отпуск).

**Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 14 125,30 тыс. рублей.**

В отношении ООО «РРСК» в соответствии с пунктом 16 проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при расчете значения рейтинга эффективности для определения базового уровня ОПЕХ, значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - ОПР), заменено на плановое значение ОПР. Так значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в размере 32 252,79 тыс. рублей.

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОПЕХ) ООО «РРСК» на 2015 год – 17 750,80 тыс. рублей**, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в сумме 6 359,05 тыс. рублей.** Расчет платы за аренду имущества на 2015 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 №3/1-166/2014 от 10.10.2014 г. с ОАО «ТГК-5» в сумме 96,384 тыс. рублей, за офисное помещение Московского офиса в сумме 1 305,95 тыс. рублей, определен на основании расходов по договору аренды недвижимого имущества № Ю/77-14/1514 от 29.09.2014 г. с ЗАО «ЮНИС и доли отнесения затрат на Кировский филиал. Размер арендной платы основных средств (5503,38 тыс. рублей), необходимых для передачи электроэнергии определен на основании расчета к договору из размера 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.

**«Отчисления на социальные нужды» определены в сумме 1 079,13 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда и процента отчислений (30,3 %) 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 заболеваний (с размером страхового тарифа – 0,3 %).

Расходы по статье «Налог на прибыль» определены в сумме 74,20 тыс. рублей с учетом п. 28 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения.

Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 7 512,37 тыс. рублей.

Расходы, заявленные по статье «Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования» (5 896,05 тыс. рублей) за период с января по сентябрь 2014 года исключены в полном объеме, с учетом требований Методических указаний № 20-э/2, № 98-э и Основ ценообразования. Так заявленные расходы не относятся к периоду регулирования, кроме того корректировка НВВ производится по итогам заверченного периода, на основании фактических данных за регулируемый период.

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 25 263,17 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включенным в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ООО «РРСК» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 23 125,99 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	1430,27	1430,27	1430,27	1430,27	1430,27
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	14,353	14,353	14,353	14,353	14,353
		%	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	3321,621	3321,621	3321,621	3321,621	3321,621
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	544,959	544,959	544,959	544,959	544,959
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС – 18%)	руб/МВтч	2 045,25	2 249,78	2 459,00	2 687,69	2 937,65

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «РРСК» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 25 263,17 тыс. рублей**

**2016 год – 25 895,10 тыс. рублей;**

**2017 год – 26 528,98 тыс. рублей;**

**2018 год – 27 183,49 тыс. рублей;**

**2019 год – 27 859,33 тыс. рублей. (Приложение 1)**

#### **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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «РРСК»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	3 866,64	22,75	30,36
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	3 866,64	22,75	30,36
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	3 963,36	25,02	32,83
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	3 963,36	25,02	32,83
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
4 060,38	27,35	35,34	
ООО «РРСК»	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	4 060,38	27,35	35,34
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	4 160,56	29,89	38,08
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	4 160,56	29,89	38,08
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	4 264,00	32,67	41,07
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
4 264,00	32,67	41,07	

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Никонова М.Л., Михайлов А.Л., Погребняк Д.А., Ефимов О.В.

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

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, в соответствии с экспертным заключением электросетевое оборудование арендуется. Между тем, согласно ст. 6 (абз. 16-17) Федерального закона №36-ФЗ от 26.03.2003 «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" запрещается совмещать деятельность по производству и передаче электрической энергии и иметь на праве собственности или ином другом законном основании имущество, непосредственно используемое при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии и имущество, непосредственно используемое при осуществлении деятельности по производству электрической энергии. Таким образом, считает нецелесообразным



поддержать решение об установлении тарифов для ООО «Региональная распределительная сетевая компания» в данных обстоятельствах.

Никонова М.Л.: отметила, что будет голосовать «против» т.к. УФАС по Кировской области усматривает аффелированность ООО «Региональная распределительная сетевая компания» к ЗАО КЭС-Энергосбыт и будет направлен запрос в ООО «Региональная распределительная сетевая компания» о соответствии требованиям антимонопольного законодательства.

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

«ПРОТИВ» - 2 члена правления (представитель НП «Совет рынка», представитель УФАС по Кировской области).

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ООО «Региональная распределительная сетевая компания»	3,86664	0,02275	0,03036	3,86664	0,02275	0,03036	3,96336	0,02502	0,03283	3,96336	0,02502	0,03283

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ООО «Региональная распределительная сетевая компания»	4,06038	0,02735	0,03534	4,06038	0,02735	0,03534	4,16056	0,02989	0,03808	4,16056	0,02989	0,03808

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ООО «Региональная распределительная сетевая компания»	4,26400	0,03267	0,04107	4,26400	0,03267	0,04107

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

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

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

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ООО «Региональная распределительная сетевая компания»	2015	17,75080	1,00	0,75	-	1,1	0,00	1,00	0,898
	2016	x	1,00	0,75	-	1,1	0,00	1,00	0,898
	2017	x	1,00	0,75	-	1,1	0,00	1,00	0,898
	2018	x	1,00	0,75	-	1,1	0,00	1,00	0,898
	2019	x	1,00	0,75	-	1,1	0,00	1,00	0,898

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Региональная распределительная се- тевая компания»	2015	25 263,17
	2016	25 895,10
	2017	26 528,98
	2018	27 183,49
	2019	27 859,33

## 25. По двадцать пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

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

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

– Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Кирово-Чепецкое управление строительства» (далее – ОАО «КЧУС»).

– ИНН/КПП 4347030908/434501001.

– Юридический адрес: 610035, г. Киров, ул. Производственная, д. 21.

– Почтовый адрес: 613044, г. Кирово-Чепецк, Кировская обл., ул. Школьная, д. 2.

– Руководитель – директор Кочуров Сергей Иванович, тел. (8332) 35-79-71.

– Контактное лицо – экономист: Менчикова Светлана Адольфовна 8(83361) 2-22-

50.

– Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.

– Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.

– Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (без НДС) на первый год д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	137760,00 руб./МВт.мес.	161733583,63 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	72,37 руб./МВт.ч.	0,00 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	354,66 руб./МВт.ч.	393,91 руб./МВт.ч.

ОАО «КЧУС» так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102

### 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 «КЧУС» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

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

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

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

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпущено электроэнергии в сети ОАО «КЧУС» 11,10 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 0,00 млн. кВтч.

С учетом фактических данных отпущено электроэнергии определен в объеме 11,00 млн. кВтч., с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,431 млн. кВтч., (исходя из представленных данных по натуральным показателям за 2013 год) - 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 10,569 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 5,090 млн. кВтч.

Отпущено мощности в сеть определен в объеме 2,233 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,088 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 2,145 МВт, в том числе транзит мощности 1,033 МВт.

Количество условных единиц определено, на основании представленных данных в размере – 333,91 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 272,99 тыс. рублей, в том числе *по подстатьям:***

**«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены в сумме 272,99 тыс. рублей.** Так экспертной группой приняты на основании представленных фактических данных (ведомость расхода материалов за 2013 год, анализу по счету 10) предшествующего периода, как прямые затраты на ремонт электросетевого оборудования, так расходы скорректированы (исключены) материалы на замену (кабель, счетчики электроэнергии и прочее) заявленные сверх нормы на восстановление при текущем ремонте.

**«Работы и услуги производственного характера» исключены в полном объеме.** Так заявленные расходы по транспортным услугам учтены экспертной группой по статье «Транспортные услуги».

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год определены исходя из рассчитанной экспертной группой в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 исходя из фактического количества условных единиц электросетевого хозяйства нормативной численности 8,42 единиц, тарифной ставкой 3 500 рублей на 1-е и 3 700 рублей на 2-е полугодия в**

соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, увеличенной на дефлятора по заработной плате и коэффициент особенности работ, соответственно общие затраты на оплату труда (фонд оплаты труда) **на 2015 год определены в сумме 1 836,03 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера» определены** на 2015 год в сумме **320,52 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования на основании представленных сведений по фактическим накладным расходам за 2013 год с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности и индекса ИПЦ в том числе по подстатьям:

**«Ремонт основных фондов» исключены в полном объеме**, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в целях исключения двойного учета затрат, при наличии штатных работников.

**«Оплата работ и услуг сторонних организаций» определены с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности в сумме 76,1 тыс. рублей**, в том числе «Транспортные услуги» - 76,1 тыс. рублей.

**«Расходы на командировки» определены** (приняты в заявленном размере) **в сумме 9,31 тыс. рублей**, на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности.

**«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» определены в сумме 24,32 тыс. рублей** на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода, с учетом скорректированной доли распределения на регулируемый вид деятельности (0,235) и заявленного объема расходов на предприятие.

**«Другие прочие расходы» определены в сумме 210,75 тыс. рублей** (затраты на содержание управленческого персонала) на основании представленных фактических данных о расходах предшествующего периода и с учетом заявленной доли распределения на регулируемый вид деятельности. Так же с данной статьи перенесены прочие коммунальные затраты (водоснабжение, водоотведение) на соответствующую статью.

Значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) определено в соответствии с пунктом 12 проектом «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов).

Так значение фактических экономически обоснованных ОНР (Эффективного ОРЕХ) определено экспертной группой в размере 2 024,71 тыс. рублей.

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ОАО «КЧУС» на 2015 год – 2 296,79 тыс. рублей**, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОНР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОНР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

#### **Неподконтрольные расходы**

**Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2015 год определены в сумме 3,62 тыс. рублей**, с учетом требований п. 29 Основ ценообразования, на основании представленных сведений по фактическим накладным расходам за 2013 год с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности и индекса ИЦП.

**Расходы по статье «Водоснабжение и водоотведение» на 2015 год определены в сумме 7,21 тыс. рублей**, с учетом требований п. 29 Основ ценообразования, на основании

представленных сведений по фактическим накладным расходам за 2013 год с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности и индекса ИЦП.

**Расходы по статье «Теплоэнергия»** на 2015 год исключены в полном объеме, как экономически не обоснованные.

Расходы по статье «**Налоги**» на 2015 год **определены экспертной группой** (приняты на заявленном уровне, исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности) **в сумме 7,95 тыс. рублей**, в том числе «Аренда за землю» в сумме 2,75 тыс. рублей, на основании представленного договора аренды и «Налог на имущество» в сумме 5,20 тыс. рублей, исходя из заявленной остаточной стоимости электросетевого оборудования.

«**Отчисления на социальные нужды**» на 2015 год **определены в сумме 554,48 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,9%) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 0,9 %).

«**Амортизация основных средств**» определена на 2015 год в размере **112,59 тыс. рублей** 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).

Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – **678,6 тыс. рублей**.

В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – **2015 год определена в размере 2 975,43 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включённым в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ОАО «КЧУС» по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 1 433,00 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	333,91	333,91	333,91	333,91	333,91
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
		%	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	10,569	10,569	10,569	10,569	10,569



7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС – 18%)	руб./МВтч	2 045,25	2 249,78	2 459,00	2 687,69	2 937,65

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО «КЧУС» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 2 975,43 тыс. рублей**

**2016 год – 3 071,51 тыс. рублей;**

**2017 год – 3 167,88 тыс. рублей;**

**2018 год – 3 267,39 тыс. рублей;**

**2019 год – 3 370,14 тыс. рублей. (Приложение 1)**

#### **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 точки 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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВт.ч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	
ОАО «КЧУС»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	115592,81	83,47	365,00
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	115592,81	83,47	365,00
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	119 325,31	91,82	382,44
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	119 325,31	91,82	382,44
ОАО «КЧУС»	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	123 069,27	100,36	400,10
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	123 069,27	100,36	400,10
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	126 935,18	109,69	418,85
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	126 935,18	109,69	418,85
ОАО «КЧУС»	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	130 926,99	119,89	438,77
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	130 926,99	119,89	438,77

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Кирово-Чепецкое управление строительства», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Кирово-Чепецкое управление строительства», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для открытого акционерного общества «Кирово-Чепецкое управление строительства», 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства»	115,59281	0,08347	0,36500	115,59281	0,08347	0,36500	119,32531	0,09182	0,38244	119,325,31	0,09182	0,38244

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства»	123,06927	0,10036	0,40010	123,06927	0,10036	0,40010	126,93518	0,10969	0,41885	126,93518	0,10969	0,41885

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства»	130,92699	0,11989	0,43877	130,92699	0,11989	0,43877

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства»	2015	2,29679	1,00	0,75	-	3,92	0,00	1,00	1,0102
	2016	x	1,00	0,75	-	3,92	0,00	1,00	1,0102
	2017	x	1,00	0,75	-	3,92	0,00	1,00	1,0102
	2018	x	1,00	0,75	-	3,92	0,00	1,00	1,0102
	2019	x	1,00	0,75	-	3,92	0,00	1,00	1,0102

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.
ОАО «Кирово-Чепецкое управление строи- тельства»	2015	2 975,43
	2016	3 071,51
	2017	3 167,88
	2018	3 267,39
	2019	3 370,14

## 26. По двадцать шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Петухову Светлану Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Песковский коммунальник» (МУП ЖКХ «Песковский коммунальник»).

2. Юридический адрес: 612730, Кировская область, Омутнинский район, п. Песковка, ул. Новая, 10.

3. ИНН 4322006886, КПП 432201001.

4. Руководитель: Нижегородов Владимир Гурьянович, тел. (83352) 3-61-93.

5. Контактное лицо, ответственное за заполнение шаблонов: Рякина Серафима Константиновна, тел. (83352) 3-64-18.

6. Система налогообложения: упрощенная (доходы, уменьшенные на величину расходов).

7. Действующие тарифы устанавливаются впервые. Ранее услуги по питьевому водоснабжению и водоотведению оказывало ООО «Управдом-Сервис», тарифы для которого на 2014 год установлены решением правления РСТ Кировской области от 01.11.2013 № 40/27 в следующем размере:

- питьевая вода (питьевое водоснабжение) – 38,19 руб./м<sup>3</sup>, водоотведение – 29,41 руб./м<sup>3</sup>.

8. Заявляемые тарифы: питьевая вода (питьевое водоснабжение) – 45,46 руб./м<sup>3</sup>, водоотведение – 40,13 руб./м<sup>3</sup>.

9. Производственная программа на 2015 год представлена и согласована в установленном порядке с органом местного самоуправления муниципального образования.

2. Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения и водоотведения:

питьевая вода (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- протяженность сетей – 2,88 км.	- протяженность канализационных сетей – 2,2 км.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 16,67 тыс. м <sup>3</sup> в год, в том числе населению – 15,78 тыс. м <sup>3</sup> ;	- объем реализации услуги – 14,7 тыс. м <sup>3</sup> в год, в том числе населению – 13,81 тыс. м <sup>3</sup> ;

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

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчет тарифа выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

МУП ЖКХ «Песковский коммунальник» оказывает услуги по питьевому водоснабжению и водоотведению на территории муниципального образования Песковское городское поселение (пос. Котчиха) Омутнинского района Кировской области.

Для производства и реализации услуг систем водоснабжения и водоотведения используется имущество, переданное на праве хозяйственного ведения от администрации Песковского городского поселения (решение Песковской поселковой Думы от 28.11.2014 № 62) с 01.01.2015 года.

Для обоснования расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2014 год МУП ЖКХ «Песковский коммунальник» представлена информация: планируемые затраты на 2015 год с расшифровкой по статьям затрат.

Расчет затрат выполнен на 2015 год исходя из основных параметров социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством РФ (сентябрь 2014 г.) (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

1. Статья «Производственные расходы», в том числе:

- «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение» - расходы на 2015 год приняты экспертной группой по предложению предприятия на приобретение спецодежды и других малоценных основных средств.

- «Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» - расходы на 2015 год приняты экспертной группой на покупку холодной воды от ФКУ ИК-1 УФСИН России по Кировской области исходя из согласованных объемов и тарифов, установленных решением правления РСТ Кировской области от 31.10.2014 № 37/37-кс-2015.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - затраты определены экспертной группой исходя из численности основного производственного персонала – 0,946 штатных единиц основного персонала и 0,1 штатной единицы цехового персонала (с учетом Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и заработной платы основного и цехового персонала. Заработная плата основного персонала определена экспертной группой на 1 полугодие 2015 года исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы) в размере 3500 руб. с учетом тарифного коэффициента, доплат за вредность, премии, районного коэффициента. Заработная плата цехового персонала определена экспертной группой на 1 полугодие 2015 года также исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда в размере 3500 руб. с учетом тарифного коэффициента, премии, районного коэффициента. Заработная плата на 2 полугодие 2015 года определена исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы) на 2015 год в размере 3700 руб.;

- 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. Статья «Ремонтные расходы»:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - расходы определены экспертной группой по предложению предприятия на замену 37 м водопроводной сети в соответствии с представленным расчетом, согласованным с администрацией Песковского городского поселения Омутнинского района.

3. Статья «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - учтены расходы на информационные услуги, услуги связи, прочие услуги по предложению предприятия и распределены по видам деятельности пропорционально заработной плате основных рабочих;

- «Расходы на оплату труда административного персонала» - расходы определены на оплату труда административного персонала по предложению предприятия. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,20%, 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». Затраты распределены по видам деятельности согласно учетной политике предприятия пропорционально заработной плате основных рабочих.

- «Служебные командировки» - учтены расходы экспертной группой по предложению предприятия и распределены по видам деятельности пропорционально заработной плате основных рабочих;

- «Обучение персонала» - учтены расходы экспертной группой по предложению предприятия и распределены по видам деятельности пропорционально заработной плате основных рабочих;

4. Статья «Амортизация» - расходы определены экспертной группой на амортизацию по предложению предприятия в соответствии с представленным расчетом, актом приема-передачи водопроводных сетей.

5. Статья - «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату налога на доходы в связи с применением УСН в размере 1% от выручки.

В соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку МУП ЖКХ «Песковский коммунальник» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 645,97 тыс. руб., в том числе:

- производственные расходы в размере 487,97 тыс. руб.;

- ремонтные расходы в размере 55,30 тыс. руб.;

- административные расходы в размере 35,07 тыс. руб.;

- амортизация – 61,17 тыс.руб.

- налоги и сборы в размере 6,46 тыс. руб.;

2. Недополученные доходы/расходы прошлых периодов всего — 0,00 тыс. руб.

3. Итого необходимая валовая выручка — 645,97 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли организации по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведен в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством РФ (сентябрь 2014 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП ЖКХ «Песковский коммунальник» на территории Песковского городского поселения (пос. Котчиха) Омутнинского района экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующем размере:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	38,19	39,31
Прочие потребители	38,19	39,31

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

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на водоотведение включены следующие статьи затрат:

1. Статья «Производственные расходы», в том числе:

- «Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» - расходы на 2015 год определены исходя из дополнительно представленного расчетного объёма электрической энергии исходя из мощности установленного оборудования и цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения, рассчитанной РСТ Кировской области, подтвержденной счетом-фактурой за ноябрь 2014 года. На 1 полугодие 2015 года цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения учтена в размере 6,10 руб./кВт.ч. (с НДС), на 2 полугодие 2015 года - с учётом изменения с 1 июля 2015 года цен на электроэнергию на индекс – 108,9% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (удельный расход эл. энергии — 0,74 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 6,64 руб./кВт.ч. (с НДС));

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем» - расходы на 2015 год приняты экспертной группой на оплату услуг по очистке сточных вод, оказываемых ФКУ ИК-1 УФСИН России по Кировской области исходя из согласованных объемов и тарифов, установленных решением правления РСТ Кировской области от 31.10.2014 № 37/37-кс-2015.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - затраты определены экспертной группой исходя из численности основного производственного персонала – 0,747 штатных единиц основного персонала и 0,1 штатной единицы цехового персонала (с учетом Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и заработной платы основного и цехового персонала. Заработная плата основного персонала определена экспертной группой на 1 полугодие 2015 года исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы) в размере 3500 руб. с учетом тарифного коэффициента, доплат за вредность, премии, районного коэффициента. Заработная плата цехового персонала определена экспертной группой на 1 полугодие 2015 года также исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда в размере 3500 руб. с учетом тарифного коэффициента, премии, районного коэффициента. Заработная плата на 2 полугодие 2015 года определена исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2014-2016 годы) на 2015 год в размере 3700 руб.;

- 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. Статья «Ремонтные расходы»:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения» - расходы определены экспертной группой по предложению предприятия на ремонт канализационных колодцев в соответствии с представленным расчетом, согласованным с администрацией Песковского городского поселения Омутнинского район;

## 3. Статья «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - учтены расходы на информационные услуги, услуги связи, прочие услуги по предложению предприятия и распределены по видам деятельности пропорционально заработной плате основных рабочих;

- «Расходы на оплату труда административного персонала» - расходы определены на оплату труда административного персонала по предложению предприятия. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,20%, 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». Затраты распределены по видам деятельности

согласно учетной политике предприятия пропорционально заработной плате основных рабочих.

- «Служебные командировки» - учтены расходы экспертной группой по предложению предприятия и распределены по видам деятельности пропорционально заработной плате основных рабочих;

- «Обучение персонала» - учтены расходы экспертной группой по предложению предприятия и распределены по видам деятельности пропорционально заработной плате основных рабочих;

4. Статья «Амортизация» - расходы определены экспертной группой на амортизацию по предложению предприятия в соответствие с представленным расчетом, актом приема-передачи канализационных сетей.

5. Статья - «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату налога на доходы в связи с применением УСН в размере 1% от выручки.

В соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку МУП ЖКХ «Песковский коммунальник» по производству и реализации услуг водоотведения с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 445,0 тыс. руб., в том числе:

- производственные расходы в размере 380,04 тыс. руб.;

- ремонтные расходы в размере 20 тыс. руб.;

- административные расходы в размере 35,07 тыс. руб.;

- амортизация – 5,44 тыс.руб.

- налоги и сборы в размере 4,45 тыс. руб.;

2. Недополученные доходы/расходы прошлых периодов всего — 0,00 тыс. руб.

3. Итого необходимая валовая выручка — 445 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли организации по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведен в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством РФ (сентябрь 2014 г.), экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП ЖКХ «Песковский коммунальник» на территории Песковского городского поселения (пос. Котчиха) Омутнинского района экономически обоснованные тарифы на водоотведение в следующем размере:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	29,41	31,13
Прочие потребители	29,41	31,13

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

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

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова С.Н.

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

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2015 год производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Песковский коммунальник» (пос. Котчиха, Омутнинский район).

2. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Песковский коммунальник» на территории Песковского городского поселения (пос. Котчиха) Омутнинского района Кировской области согласно приложению к настоящему решению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2015 года.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Песковский коммунальник» на территории Песковского городского поселения (пос. Котчиха) Омутнинского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителя	Тариф в руб. за 1 куб. метр	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	38,19	39,31
	Прочие потребители	38,19	39,31
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	29,41	31,13
	Прочие потребители	29,41	31,13

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

#### **27. По двадцать седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

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

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

– Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: индивидуальный предприниматель Миклин Игорь Альбертович (далее – ИП Миклин И.А.).

– ИНН 434538153629.

– Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии.

– Юридический / почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Щорса, 24, кв. 56.

– Местонахождение имущества: г. Орлов, Кировская область.

– Руководитель / контактное лицо - индивидуальный предприниматель Миклин Игорь Альбертович, тел. 8-912-369-79-15;

– Период, принятый в качестве базового: текущая оценка 2015 года.

– Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.

– Система налогообложения – упрощенная с объектом налогообложения «Доходы».

Наименование	Действующие тарифы (с НДС) 2014 год	Заявляемые тарифы (с НДС) на первый год
--------------	-------------------------------------	---

		д.п. - 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	166677,70 руб./МВт.мес.	205577,04 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	464,54 руб./МВт.ч.	254,36 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1240,88 руб./МВт.ч.	1373,18 руб./МВт.ч.

ИП Миклин И.А. с заявлением так же 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.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,5238	0,52	0,52	0,52	0,52
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,897	0,996	0,996	0,996	0,996

#### **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 ИП Миклин И.А. на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

#### **Анализ производственных показателей**

По заявлению отпуск электроэнергии в сети ИП Миклин И.А. на регулируемый период принят в объеме 3,59 млн. кВтч. Потери электроэнергии заявлены в объеме 0,39 млн. кВтч.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,182 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. В результате сальдированный переток электроэнергии составит – 3,408 млн. кВтч, в том числе транзит электроэнергии 3,408 млн. кВтч.

По заявлению отпуск мощности в сеть предложен в объеме 1,582 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,080 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 1, 502 МВт, в том числе транзит мощности 1,502 МВт.

Количество условных единиц принято экспертной группой в заявленном размере – 102,48 у.ед.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и определение базового уровня подконтрольных расходов**

#### ***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.

**Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 приняты экспертной группой в сумме 855,29 тыс. рублей.** В том числе:

***расходы по подстатье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»*** определены экспертной группой в сумме 23,10 тыс. рублей. Так скорректированы заявленные расходы на приобретение сырья и материалов на проведение текущего ремонта и эксплуатацию (трансформаторное масло, а так же материалы не учтенные в сметных расчетах на ремонт электросетевого оборудования с применением подрядного способа) с учетом норм расхода материалов и изделий на ремонт и техническое обслуживание с учетом фактического количества оборудования (РД № 34.10.552, РД 34.10.354, РД 34.10.389, РД 34.10.390), так же исключены расходы в целях исключения двойного учета в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 (с учетом осуществления ремонта подрядным способом).

***расходы по подстатье «Работы и услуги производственного характера»*** определены экспертной группой в сумме 832,20 тыс. рублей на основании представленного расчета стоимости эксплуатационного обслуживания электроустановок и электросетевого оборудования заявителя, с учетом индекса ИПЦ. Так же из данной статьи исключены неверно отнесенные расходы на ремонт основных фондов, данные расходы перенесены на статью расходов «Ремонт основных фондов».

**«Расходы на оплату труда» на 2015 год определены (приняты в полном объеме) в сумме 115,80 тыс. рублей.**

**«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в размере 1 227,21.** В том числе ***по подстатье:***

***«Ремонт основных фондов»*** определены экспертной группой в сумме 1 157,55 тыс. рублей на основании дополнительно представленного расчета стоимости ремонта электросетевого оборудования заявителя с применением подрядного способа, с учетом индекса ИПЦ.

***«Оплата работ и услуг сторонних организаций»*** заявленные расходы на услуги связи, транспортные услуги, на обеспечение нормальных условий труда ***приняты в полном объеме 23,80 тыс. рублей*** в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, а так же на основании постановления Правительства РФ от 08.02.2002 № 92 «Об установлении норм расходов организаций на выплату компенсации за использование для служебных поездок личных легковых автомобилей...».

*«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» приняты в полном объеме 5,86 тыс. рублей.*

*«Другие прочие расходы» приняты в полном объеме 40,00 тыс. рублей.*

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 1 445,25 тыс. рублей.

Определение значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (далее – Эффективный ОРЕХ) для определения базового уровня ОРЕХ, в отношении территориальной сетевой организации (далее – ТСО) с учетом требований п. 15 проекта «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» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) при превышении фактических над установленными операционными, подконтрольными расходами решением РСТ Кировской области на 2013 год, осуществляется с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э

**Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ИП Миклин И.А. на 2015 год – 2 198,30 тыс. рублей**, определен, в соответствии с пунктом 15 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

#### ***Неподконтрольные расходы***

**Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2015 год определены в сумме 61,03 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных договоров аренды.

**«Отчисления на социальные нужды» определены в сумме 23,16 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определенных с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и процента отчислений (20 %) определенный в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (20 %). Уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях не представлено.

Расходы по статье «Налоги» на 2015 год определены экспертной группой **в сумме 136,95 тыс. рублей**, исходя из системы налогообложения организации (упрощенная с объектом налогообложения «Доходы», без работников)..

Расходы по статье «Налог на прибыль» исключены экспертной группой, исходя из системы налогообложения организации

**Таким образом, уровень не подконтрольных расходов определен в размере – 221,1 тыс. рублей.**

**В результате, необходимая валовая выручка на период регулирования – 2015 год определена в размере 2 419,44 тыс. рублей** (по основным статьям расходов, включенным в соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку ИП Миклин И.А. по передаче электрической энергии) (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2015 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 2 419,44 тыс. рублей

#### **Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы**

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	-	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	102,48	102,48	102,48	102,48	102,48
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
		%	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	3,408	3,408	3,408	3,408	3,408
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502
8.	Цена покупки электроэнергии (с НДС - 18%)	руб/МВтч	2 413,40	2 654,73	2 901,62	3 171,48	3 466,42

**Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ИП Миклин И.А. по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:**

**2015 год – 2 419,44 тыс. рублей**

**2016 год – 2 498,59 тыс. рублей;**

**2017 год – 2 577,98 тыс. рублей;**

**2018 год – 2 659,96 тыс. рублей;**

**2019 год – 2 744,60 тыс. рублей. (Приложение 1)**

#### **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 2015 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 2045,25руб./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 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВт.ч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВт.ч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «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.

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 для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах: (Приложение 1):

(с НДС)

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
ИП Миклин И.А.	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	134 253,85	128,59	838,44
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	134 253,85	128,59	838,44
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	138 645,76	141,45	874,52
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	138 645,76	141,45	874,52
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	143 051,16	154,60	910,97
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	143 051,16	154,60	910,97
с 01.01.2018 по 31.12.2018			
147 600,04	168,98	949,40	

	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	147 600,04	168,98	949,40
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	152 297,08	184,70	989,95
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	152 297,08	184,70	989,95

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» Владимира Д.Ю. согласно которой он голосует против, так как в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расчет тарифов произведен на полезный отпуск энергии и мощности, что противоречит Методическим указаниям №20-э/2, в экспертном заключении не отражен объем НВВ, приходящийся на сторонних потребителей и подлежащий учету в «котле», не представлен расчет потерь.

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 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям индивидуального предпринимателя Миклина Игоря Альбертовича, осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для индивидуального предпринимателя Миклина Игоря Альбертовича, осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для индивидуального предпринимателя Миклина Игоря Альбертовича, 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 открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ИП Миклин И.А.	134,25385	0,12859	0,83844	134,25385	0,12859	0,83844	138,64576	0,14145	0,87452	138,64576	0,14145	0,87452

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ИП Миклин И.А.	143,05116	0,15460	0,91097	143,05116	0,15460	0,91097	147,60004	0,16898	0,94940	147,60004	0,16898	0,94940

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 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)	
27	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
ИП Миклин И.А.	152,29708	0,18470	0,98995	152,29708	0,18470	0,98995

Примечание:

Расчеты между ОАО «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 2015 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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
		млн. руб.	%	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ИП Миклин И.А.	2015	2,19830	1,00	0,75	-	5,06	0,5238	1,00	0,8970
	2016	х	1,00	0,75	-	5,06	0,5200	1,00	0,9960
	2017	х	1,00	0,75	-	5,06	0,5200	1,00	0,9960
	2018	х	1,00	0,75	-	5,06	0,5200	1,00	0,9660
	2019	х	1,00	0,75	-	5,06	0,5200	1,00	0,9660

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.
ИП Миклин И.А.	2015	2 419,44
	2016	2 498,59
	2017	2 577,98
	2018	2 659,96
	2019	2 744,60

## **28. По двадцать восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

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

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

Действующие тарифы установлены решением правления РСТ Кировской области от 13.09.2013 № 32/4 "Об установлении тарифов на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа в автомобильном и электрифицированном транспорте городского, пригородного и междугородного сообщения на территории Кировской области".

Заявления и расчетные материалы предоставлены следующими предприятиями:

1. Перевозки автомобильным транспортом в городском сообщении:  
АО «Автотранспортное предприятие» (г. Киров) – 25,52 руб. за одну поездку;  
ООО «Автохозяйство» (г. Киров) – 23 руб. за одну поездку;  
ООО «Линия Авто – 1» (г. Киров) – 22 руб. за одну поездку;  
ООО «Эскорт-авто М» - 24,29 руб. за одну поездку;
2. Перевозки электрифицированным транспортом в городском сообщении:  
АО «Автотранспортное предприятие» (г. Киров) – 22,62 руб. за одну поездку.
3. Перевозки автомобильным транспортом в пригородном сообщении:  
ОАО «КировПассажирАвтотранс» (г. Киров) – 4,10 руб. за пасс-км;

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

В ходе проведения экспертизы МУП «Слободские пассажирские перевозки» (г. Слободской) представлены заявление и расчетные материалы с предложением установить тарифы на проезд граждан в городском сообщении – 18 руб. за поездку и в пригородном сообщении с ростом на 20%, при этом расчет тарифов произведен не в соответствии с Методическими рекомендациями.

Транспортные средства заявителей оборудованы спутниковой системой «Глонасс». Учитывая, что сводный акт автоматизированного учета выполненной транспортной работы предоставлен администрацией муниципального образования «Город Киров» по предприятиям г. Кирова, а также тот факт, что объем оказываемых услуг перевозчиками г. Кирова является наибольшим, и составляет более 50% от объема транспортных услуг в целом по Кировской области, расчет тарифов произведен на основании заявлений АО «Автотранспортное предприятие», ООО «Автохозяйство», ООО «Линия Авто – 1», ООО «Эскорт-авто М», ОАО «КировПассажирАвтотранс».

Для обоснования тарифов автотранспортными предприятиями представлена информация: планируемые расходы по статьям затрат и расчет экономически обоснованного тарифа на период регулирования, бухгалтерская и статистическая отчетность за 2013 год.

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

Расчет необходимой валовой выручки для АО «Автотранспортное предприятие», ООО «Автохозяйство», ООО «Линия Авто – 1», ООО «Эскорт-авто М» осуществляющих

регулярные перевозки пассажиров в городском сообщении, произведен экспертами по всей совокупности маршрутов, определенных муниципальными контрактами с перевозчиками (пункт 13 Методических рекомендаций).

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

- По статье «Заработная плата водителей и кондукторов» – 244 898 тыс. руб. в соответствии с пунктом 24 Методических рекомендаций, исходя из машино-часов работы подвижного состава – 693 018 час. и часовых величин оплаты труда водителя – 212,32 руб./час и кондуктора – 124,23 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21210,3 руб./мес. (письмо Кировстата от 16.10.2014 № 08-04-05/67), индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 1,367 для водителей и 0,8 для кондукторов и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2015 год – 1971 час.

– По статье «Отчисления на социальные нужды» – 81 609 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда водителей и кондукторов и процента отчислений на социальные нужды (водители – 34,8%, кондукторы – 30,8%). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

– По статье «Техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт (с учетом заработной платы ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды)» – 113 865 тыс. руб. в соответствии с пунктом 32 Методических рекомендаций исходя из удельного расхода на запасные части, в соответствии с таблицей 4.2 Методических рекомендаций в размере 2,23 руб. на километр пробега, общего пробега транспортных средств – 10 782 тыс. км. и поправочных коэффициентов, определенных в соответствии с Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Заработная плата ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды определена в соответствии с пунктом 31 Методических рекомендаций, исходя из общего пробега транспортных средств – 10 782 тыс.км.; часовой величины оплаты труда ремонтного рабочего – 139,76 руб./час., рассчитанной на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21210,3 руб./мес. (письмо Кировстата от 16.10.2014 № 08-04-05/67), индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 0,9 для ремонтных рабочих и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2014 год – 1971 час; базовой удельной трудоемкости технического обслуживания – 9,18 час./1000 км. пробега, базовой удельной трудоемкости текущего ремонта – 7,62 час./1000 км. пробега с учетом поправочных коэффициентов предусмотренных Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

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

– По статье «Топливо (для рейсовых автобусов)» – 144 226 тыс. руб.

в соответствии с п.26 Методических рекомендаций на основании удельного расхода на 100 км. в разрезе марок подвижного состава, в соответствии с нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-Р, и пробега транспортных средств на линии на период регулирования – 10 782 тыс. км. Цены на дизельное топливо на период регулирования приняты в соответствии с фактическими ценами на зимнее и летнее топливо по данным Кировстата в 2014 году, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции СЭР МЭР России за 2015 год - 104,9%, в размере: зимнее – 35,14 руб./литр (с НДС), летнее – 34,62 руб./литр (с НДС).

- По статье «Смазочные и другие эксплуатационные материалы» – 10 817 тыс. руб. в соответствии с пунктом 28 Методических рекомендаций в доле 0,075 от расходов на топливо для рейсовых автобусов.

- По статье «Износ и ремонт шин подвижного состава» – 8 942 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Методических рекомендаций на основании руководящего документа «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтрансом РФ 04.04.2002), пробега подвижного состава на линии, с учетом поправочных коэффициентов, фактических цен шин в 2014 году, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции СЭР МЭР России за 2015 год - 104,9% .

- По статье «Прочие расходы по обычным видам деятельности в сумме с косвенными расходами» – 140 191 тыс. руб. в соответствии с пунктом 38 Методических рекомендаций на основании установленного отношения суммы прочих расходов по обычным видам деятельности и косвенных расходов к переменным расходам в размере 0,63, который определен по таблице 2 Методических рекомендаций в зависимости от пробега транспортных средств на линии. В составе переменных расходов учтены расходы на топливо для автобусов, расходы на смазочные и другие эксплуатационные материалы, расходы на износ и ремонт шин, расходы на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств.

В данной статье учитываются затраты перевозчика, связанные с обслуживанием электронных транспортных карт, оснащение техническими средствами контроля за соблюдением водителями режимов движения – тахографы, оснащение аппаратурой Глонасс, расходы по обязательному страхованию пассажиров.

- По статье «Амортизация» - 35 354 тыс. руб. в разрезе инвентарных номеров транспортных средств, в соответствии с дополнительными сведениями о годовом размере амортизационных отчислений, представленными в РСТ Кировской области (рег. № 702 от 27.10.2014).

- По статье «Прибыль» – 161 655 тыс. руб. как произведение расчетного экономически обоснованного уровня рентабельности – 14,42%, состоящей из трех составляющих, и полной себестоимости, в соответствии с разделом IV Методических рекомендаций:

- рентабельность услуги - 9,6%, величина установленная пунктом 39 Методических рекомендаций для экономически устойчивой работы предприятия);

- инвестиционная составляющая – 3,65%, на обновление подвижного состава, определена по таблице 3 Методических рекомендаций, с учетом показателя, характеризующего отношение начисленной амортизации на транспортные средства, к суммарной первоначальной балансовой стоимости всех транспортных средств – 15% и коэффициента обновления, принятого РСТ Кировской области в размере 8%;

- инвестиционная составляющая – 1,17%, на обновление пассивной части основных средств определена в соответствии с пунктом 40 Методических рекомендаций как произведение инвестиционной составляющей – 3,65% на частные коэффициенты износа пассивной – 4,62% и активной – 14,40% части основных средств.



В результате необходимая валовая выручка АО «Автотранспортное предприятие» оказывающего услуги по перевозке пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении определена в размере 829 069 тыс. руб. на полный пробег транспортных средств на линии

Экономически обоснованный тариф на проезд пассажира автомобильным транспортом в городском сообщении определен в размере – 18,21 руб. за одну поездку в соответствии с пунктом 43 раздела V Методических рекомендаций исходя из величины необходимой валовой выручки и планируемого объема перевозок пассажиров в 2015 году – 45 521 тыс. пасс, определенного с учетом фактических значений 2013 года, зафиксированных автоматизированной системой учета и оплаты проезда пассажиров, действующей в г. Кирове.

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

- По статье «Заработная плата водителей и кондукторов» – 72 571 тыс. руб. в соответствии с пунктом 24 Методических рекомендаций, исходя из машино-часов работы подвижного состава – 205 469 час. и часовых величин оплаты труда водителя – 212,15 руб./час и кондуктора – 124,23 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году 21210,3 руб./мес. (письмо Кировстата от 16.10.2014 № 08-04-05/67), индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 1,366 для водителей и 0,8 для кондукторов и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2015 год – 1971 час.

-По статье «Отчисления на социальные нужды» – 24 083 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда водителей и кондукторов и процента отчислений на социальные нужды (водители – 34,8%, кондукторы – 30,8%). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

-По статье «Техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт (с учетом заработной платы ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды)» – 25 759 тыс. руб. в соответствии с пунктом 32 Методических рекомендаций исходя из удельного расхода на запасные части, в соответствии с таблицей 4.2 Методических рекомендаций в размере 2,26 руб. на километр пробега, пробега транспортных средств на линии – 3 718 тыс. км. и поправочных коэффициентов, определенных в соответствии с Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Заработная плата ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды определена в соответствии с пунктом 31 Методических рекомендаций, исходя из пробега транспортных средств на линии – 3 718 тыс.км.; часовой величины оплаты труда ремонтного рабочего – 139,76 руб./час., рассчитанной на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21210,3 руб./мес. (письмо Кировстата от 16.10.2014 № 08-04-05/67), индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 0,9 для ремонтных рабочих и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2014 год – 1971 час; базовой удельной трудоемкости технического обслуживания – 9,32 час/1000 км. пробега, базовой удельной трудоемкости текущего ремонта – 7,73 час./1000 км. пробега с учетом поправочных коэффициентов предусмотренных Положением о

техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

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

- По статье «Топливо (для рейсовых автобусов)» – 59 959 тыс. руб.

в соответствии с п.26 Методических рекомендаций на основании удельного расхода на 100 км. в разрезе марок подвижного состава, в соответствии с нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-Р, и пробега транспортных средств на линии на период регулирования – 3 718 тыс. км. Цены на дизельное топливо на период регулирования приняты в соответствии с фактическими ценами на зимнее и летнее топливо по данным Кировстата в 2014 году, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции СЭР МЭР России за 2015 год - 104,9%, в размере: зимнее – 35,14 руб./литр (с НДС), летнее – 34,62 руб./литр (с НДС).

- По статье «Смазочные и другие эксплуатационные материалы» – 4 497 тыс. руб. в соответствии с пунктом 28 Методических рекомендаций в доле 0,075 от расходов на топливо для рейсовых автобусов.

- По статье «Износ и ремонт шин подвижного состава» – 2 319 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Методических рекомендаций на основании руководящего документа «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтрансом РФ 04.04.2002), пробега подвижного состава на линии, с учетом поправочных коэффициентов, фактических цен шин в 2014 году, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции СЭР МЭР России за 2015 год - 104,9% .

- По статье «Прочие расходы по обычным видам деятельности в сумме с косвенными расходами» – 49 043 тыс. руб. Определены в соответствии с пунктом 38 Методических рекомендаций на основании установленного отношения суммы прочих расходов по обычным видам деятельности и косвенных расходов к переменным расходам в размере 0,53, который определен по таблице 2 Методических рекомендаций в зависимости от пробега транспортных средств на линии. В составе переменных расходов учтены расходы на топливо для автобусов, расходы на смазочные и другие эксплуатационные материалы, расходы на износ и ремонт шин, расходы на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств.

В данной статье учитываются затраты перевозчика, связанные с обслуживанием электронных транспортных карт, оснащение техническими средствами контроля за соблюдением водителями режимов движения – тахографы, оснащение аппаратурой Глонасс, расходы по обязательному страхованию пассажиров.

- По статье «Амортизация» - 8 574 тыс. руб. по расчету заявителя

- По статье «Прибыль» – 36 107 тыс. руб. как произведение расчетного экономически обоснованного уровня рентабельности – 14,62%, состоящей из трех составляющих, и полной себестоимости, в соответствии с разделом IV Методических рекомендаций:

- рентабельность услуги - 9,6%, величина установленная пунктом 39 Методических рекомендаций для экономически устойчивой работы предприятия);

- инвестиционная составляющая – 3,65%, на обновление подвижного состава, определена по таблице 3 Методических рекомендаций, с учетом показателя, характеризующего отношение начисленной амортизации на транспортные средства, к суммарной первоначальной балансовой стоимости всех транспортных средств – 16% и коэффициента обновления, принятого РСТ Кировской области в размере 8%;

- инвестиционная составляющая – 1,17%, на обновление пассивной части основных средств определена в соответствии с пунктом 40 Методических рекомендаций как произведение инвестиционной составляющей – 3,65% на частные коэффициенты износа пассивной – 5,01% и активной – 13,31% части основных средств.

В результате необходимая валовая выручка АО «Автотранспортное предприятие» оказывающего услуги по перевозке пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении определена в размере 283 012 тыс. руб. на полный пробег транспортных средств на линии

Экономически обоснованный тариф на проезд пассажира автомобильным транспортом в городском сообщении определен в размере – 19,40 руб. за одну поездку в соответствии с пунктом 43 раздела V Методических рекомендаций исходя из величины необходимой валовой выручки и планируемого объема перевозок пассажиров в 2015 году – 14 591 тыс. пасс., определенного с учетом фактических значений 2013 года, зафиксированных автоматизированной системой учета и оплаты проезда пассажиров действующей в г. Кирове.

1.3. При расчете экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении, выполняемые ООО "Линия Авто-1", расходы определены в размере:

- По статье «Заработная плата водителей и кондукторов» – 48 282 тыс. руб. в соответствии с пунктом 24 Методических рекомендаций, исходя из машино-часов работы подвижного состава – 134 360 час. и часовых величин оплаты труда водителя – 218,01 руб./час и кондуктора – 124,23 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21210,3 руб./мес. (письмо Кировстата от 16.10.2014 № 08-04-05/67), индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 1,404 для водителей и 0,8 для кондукторов и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2015 год – 1971 час.

–По статье «Отчисления на социальные нужды» – 16 101 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда водителей и кондукторов и процента отчислений на социальные нужды (водители – 34,8%, кондукторы – 30,8%). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

–По статье «Техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт (с учетом заработной платы ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды)» – 8 401 тыс. руб. в соответствии с пунктом 32 Методических рекомендаций исходя из удельного расхода на запасные части, в соответствии с таблицей 4.2 Методических рекомендаций в размере 2,29 руб. на километр пробега, пробега транспортных средств на линии – 2 827 тыс. км. и поправочных коэффициентов, определенных в соответствии с Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Заработная плата ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды определена в соответствии с пунктом 31 Методических рекомендаций, исходя из пробега транспортных средств на линии – 2 827 тыс.км.; часовой величины оплаты труда ремонтного рабочего – 139, 76 руб./час., рассчитанной на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21210,3 руб./мес. (письмо Кировстата от 16.10.2014 № 08-04-05/67), индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 0,9 для

ремонтных рабочих и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2014 год – 1971 час; базовой удельной трудоемкости технического обслуживания – 9,51 час/1000 км. пробега, базовой удельной трудоемкости текущего ремонта – 7,82 час./1000 км. пробега с учетом поправочных коэффициентов предусмотренных Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

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

– По статье «Топливо (для рейсовых автобусов)» – 45 949 тыс. руб.

в соответствии с п.26 Методических рекомендаций на основании удельного расхода на 100 км. в разрезе марок подвижного состава, в соответствии с нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-Р, и пробега транспортных средств на линии на период регулирования – 2 827 тыс. км. Цены на дизельное топливо на период регулирования приняты в соответствии с фактическими ценами на зимнее и летнее топливо по данным Кировстата в 2014 году, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции СЭР МЭР России за 2015 год - 104,9%, в размере: зимнее – 35,14 руб./литр (с НДС), летнее – 34,62 руб./литр (с НДС).

- По статье «Смазочные и другие эксплуатационные материалы» – 3 446 тыс. руб. в соответствии с пунктом 28 Методических рекомендаций в доле 0,075 от расходов на топливо для рейсовых автобусов.

- По статье «Износ и ремонт шин подвижного состава» – 1 644 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Методических рекомендаций на основании руководящего документа «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтрансом РФ 04.04.2002), пробега подвижного состава на линии, с учетом поправочных коэффициентов, фактических цен шин в 2014 году, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции СЭР МЭР России за 2015 год - 104,9% .

- По статье «Прочие расходы по обычным видам деятельности в сумме с косвенными расходами» – 46 823 тыс. руб. Определены в соответствии с пунктом 38 Методических рекомендаций на основании установленного отношения суммы прочих расходов по обычным видам деятельности и косвенных расходов к переменным расходам в размере 0,66, который определен по таблице 2 Методических рекомендаций в зависимости от пробега транспортных средств на линии. В составе переменных расходов учтены расходы на топливо для автобусов, расходы на смазочные и другие эксплуатационные материалы, расходы на износ и ремонт шин, расходы на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств.

В данной статье учитываются затраты перевозчика, связанные с обслуживанием электронных транспортных карт, оснащение техническими средствами контроля за соблюдением водителями режимов движения – тахографы, оснащение аппаратурой Глонасс, расходы по обязательному страхованию пассажиров.

- По статье «Амортизация» - 8 317 тыс. руб. по расчету заявителя

- По статье «Прибыль» – 25 237 тыс. руб. как произведение расчетного экономически обоснованного уровня рентабельности – 13,25%, состоящей из трех составляющих, и полной себестоимости, в соответствии с разделом IV Методических рекомендаций:

- рентабельность услуги - 9,6%, величина установленная пунктом 39 Методических рекомендаций для экономически устойчивой работы предприятия);
- инвестиционная составляющая – 3,65 %, на обновление подвижного состава, определена по таблице 3 Методических рекомендаций, с учетом показателя,

характеризующего отношение начисленной амортизации на транспортные средства, к суммарной первоначальной балансовой стоимости всех транспортных средств – 14,7 % и коэффициента обновления, принятого РСТ Кировской области в размере 8%;

- инвестиционная составляющая на обновление пассивной части основных средств из расчета исключена, ввиду отсутствия подтверждающих данных для расчета показателя и предложения заявителя о включении данной составляющей в расчет.

В результате необходимая валовая выручка ООО "Линия Авто-1" оказывающего услуги по перевозке пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении определена в размере 215 703 тыс. руб. на полный пробег транспортных средств на линии.

Экономически обоснованный тариф на проезд пассажира автомобильным транспортом в городском сообщении определен в размере – 17,56 руб. за одну поездку в соответствии с пунктом 43 раздела V Методических рекомендаций исходя из величины необходимой валовой выручки и планируемого объема перевозок пассажиров в 2015 году – 12 285 тыс. пасс, определенного с учетом фактических значений 2013 года, зафиксированных автоматизированной системой учета и оплаты проезда пассажиров действующей в г. Кирове.

1.4. При расчете экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении, выполняемые ООО "Эскорт-авто М", расходы определены в размере:

- По статье «Заработная плата водителей и кондукторов» – 100 560 тыс. руб. в соответствии с пунктом 24 Методических рекомендаций, исходя из машино-часов работы подвижного состава – 291 761 час. и часовых величин оплаты труда водителя – 204,03 руб./час и кондуктора – 124,23 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21210,3 руб./мес. (письмо Кировстата от 16.10.2014 № 08-04-05/67), индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, среднего коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 1,314 для водителей и 0,8 для кондукторов и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2015 год – 1971 час.

-По статье «Отчисления на социальные нужды» – 33 473 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда водителей и кондукторов и процента отчислений на социальные нужды (водители – 34,8%, кондукторы – 30,8%). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

-По статье «Техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт (с учетом заработной платы ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды)» – 38 920 тыс. руб. в соответствии с пунктом 32 Методических рекомендаций исходя из удельного расхода на запасные части, в соответствии с таблицей 4.2 Методических рекомендаций в размере 2,13 руб. на километр пробега, пробега транспортных средств на линии – 6 002 тыс. км. и поправочных коэффициентов, определенных в соответствии с Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Заработная плата ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды определена в соответствии с пунктом 31 Методических рекомендаций, исходя из пробега транспортных средств на линии – 6 002 тыс.км.; часовой величины оплаты труда ремонтного рабочего – 139,76 руб./час., рассчитанной на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21210,3 руб./мес. (письмо Кировстата от 16.10.2014 № 08-04-05/67), индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы

в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 0,9 для ремонтных рабочих и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2014 год – 1971 час; базовой удельной трудоемкости технического обслуживания – 8,61 час/1000 км. пробега, базовой удельной трудоемкости текущего ремонта – 7,26 час./1000 км. пробега с учетом поправочных коэффициентов предусмотренных Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

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

– По статье «Топливо (для рейсовых автобусов)» – 75 067 тыс. руб.

в соответствии с п.26 Методических рекомендаций на основании удельного расхода на 100 км. в разрезе марок подвижного состава, в соответствии с нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-Р, и пробега транспортных средств на линии на период регулирования – 6 002 тыс. км. Цены на дизельное топливо на период регулирования приняты в соответствии с фактическими ценами на зимнее и летнее топливо по данным Кировстата в 2014 году, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции СЭР МЭР России за 2015 год - 104,9%, в размере: зимнее – 35,14 руб./литр (с НДС), летнее – 34,62 руб./литр (с НДС).

- По статье «Смазочные и другие эксплуатационные материалы» – 5 630 тыс. руб. в соответствии с пунктом 28 Методических рекомендаций в доле 0,075 от расходов на топливо для рейсовых автобусов.

- По статье «Износ и ремонт шин подвижного состава» – 4 505 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Методических рекомендаций на основании руководящего документа «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтрансом РФ 04.04.2002), пробега подвижного состава на линии, с учетом поправочных коэффициентов, фактических цен шин в 2014 году, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции СЭР МЭР России за 2015 год - 104,9% .

- По статье «Прочие расходы по обычным видам деятельности в сумме с косвенными расходами» – 78 197 тыс. руб. Определены в соответствии с пунктом 38 Методических рекомендаций на основании установленного отношения суммы прочих расходов по обычным видам деятельности и косвенных расходов к переменным расходам в размере 0,63, который определен по таблице 2 Методических рекомендаций в зависимости от пробега транспортных средств на линии. В составе переменных расходов учтены расходы на топливо для автобусов, расходы на смазочные и другие эксплуатационные материалы, расходы на износ и ремонт шин, расходы на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств.

В данной статье учитываются затраты перевозчика, связанные с обслуживанием электронных транспортных карт, оснащение техническими средствами контроля за соблюдением водителями режимов движения – тахографы, оснащение аппаратурой Глонасс, расходы по обязательному страхованию пассажиров.

- По статье «Амортизация» - 15 185 тыс. руб. по расчету заявителя.

- По статье «Прибыль» – 46 579 тыс. руб. как произведение расчетного экономически обоснованного уровня рентабельности – 13,25%, состоящей из трех составляющих, и полной себестоимости, в соответствии с разделом IV Методических рекомендаций:

- рентабельность услуги - 9,6%, величина установленная пунктом 39 Методических рекомендаций для экономически устойчивой работы предприятия);

- инвестиционная составляющая – 3,65 %, на обновление подвижного состава, определена по таблице 3 Методических рекомендаций, с учетом показателя, характеризующего отношение начисленной амортизации на транспортные средства, к суммарной первоначальной балансовой стоимости всех транспортных средств – 14,3% и коэффициента обновления, принятого РСТ Кировской области в размере 8%;

- инвестиционная составляющая на обновление пассивной части основных средств из расчета исключена, ввиду отсутствия подтверждающих данных для расчета показателя и предложения заявителя о включении данной составляющей в расчет.

В результате необходимая валовая выручка ООО "Эскорт-авто М" оказывающего услуги по перевозке пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении определена в размере 398 117 тыс. руб. на полный пробег транспортных средств на линии

Экономически обоснованный тариф на проезд пассажира автомобильным транспортом в городском сообщении определен в размере – 19,17 руб. за одну поездку в соответствии с пунктом 43 раздела V Методических рекомендаций исходя из величины необходимой валовой выручки и планируемого объема перевозок пассажиров в 2015 году – 20 767 тыс. пасс., определенного с учетом фактических значений 2013 года, зафиксированных автоматизированной системой учета и оплаты проезда пассажиров действующей в г. Кирове, с учетом поправки на изменение совокупного пробега.

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

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

- По статье «Заработная плата водителей и кондукторов» – 82 455 тыс. руб. в соответствии с пунктом 24 Методических рекомендаций, исходя из машино-часов работы подвижного состава – 252,854 тыс. час. и часовых величин оплаты труда водителя – 186,34 руб./час и кондуктора – 124,23 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21 210,3 руб./мес., индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 1,20 для водителей и 0,8 для кондукторов и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2014 год – 1971 час.

–По статье «Отчисления на социальные нужды» – 25 396 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда водителей и кондукторов и процента отчислений на социальные нужды – 30,8%. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

–По статье «Техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт (с учетом заработной платы ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды)» – 41 320 тыс. руб. в соответствии с пунктом 32 Методических рекомендаций исходя из удельного расхода на запасные части, в соответствии с таблицей 4.2 Методических рекомендаций в размере 2,00 руб. на километр пробега, общего пробега транспортных средств на линии – 4242,5

тыс. км. и поправочных коэффициентов, определенных Методическими рекомендациями и Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Заработная плата ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды определена в соответствии с пунктом 31 Методических рекомендаций, исходя из общего пробега транспортных средств – 4242,5 тыс. км.; часовой величины оплаты труда

ремонтного рабочего – 139,76 руб./час., рассчитанной на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21 210,3 руб./мес., индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 0,9 для ремонтных рабочих и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2015 год – 1971 час; базовой удельной трудоемкости технического обслуживания – 25 час/1000 км. пробега, базовой удельной трудоемкости текущего ремонта – 8 час./1000 км. пробега с учетом поправочных коэффициентов, предусмотренных Методическими рекомендациями и Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

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

– По статье «Электроэнергия на тягу (для троллейбусов)» – 32 218 тыс. руб. в соответствии с п.27 Методических рекомендаций на основании технологических норм расхода электроэнергии на электротягу троллейбусов, технологических норм расхода электроэнергии на вспомогательные нужды и отопление в зимнее время, средней массы троллейбуса с пассажирами, удельного расхода электроэнергии на километр пробега, цены за электроэнергию и поправочных коэффициентов, учитывающих потери в тяговых подстанциях, системе электроснабжения, прочее производственное потребление. Цена электроэнергии на период регулирования принята по данным представленным заявителем – 4,03 руб./кВтч. (с НДС).

- По статье «Износ и ремонт шин подвижного состава» – 3 550 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Методических рекомендаций на основании руководящего документа «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтранс РФ 04.04.2002), совокупного пробега подвижного состава, с учетом поправочных коэффициентов и цены одной шины по предложению заявителя.

- По статье «Прочие расходы по обычным видам деятельности в сумме с косвенными расходами» – 121 800 тыс. руб. Определены в соответствии с пунктом 38 Методических рекомендаций на основании установленного отношения суммы прочих расходов по обычным видам деятельности и косвенных расходов к переменным расходам в размере 1,58, который определен по таблице 2 Методических рекомендаций в зависимости от совокупного пробега транспортных средств. В составе переменных расходов учтены расходы на электроэнергию, расходы на износ и ремонт шин, расходы на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств.

В данной статье учитываются затраты перевозчика, связанные с обслуживанием электронных транспортных карт, оснащение техническими средствами контроля за соблюдением водителями режимов движения – тахографы, оснащение аппаратурой Глонасс, расходы по обязательному страхованию пассажиров.

- По статье «Амортизация» - 10 843 тыс. руб. в разрезе инвентарных номеров транспортных средств, в соответствии с дополнительными сведениями о годовом размере амортизационных отчислений, представленными в РСТ Кировской области (рег. № 702 от 27.10.2014).

- По статье «Расходы на содержание контактно-кабельной сети городского электрического транспорта» - 15 437 тыс. руб. в соответствии с пунктом 34 Методических рекомендаций исходя из базовых удельных расходов на содержание контактно-кабельной сети – 127 тыс. руб./км., суммарной протяженности контактно-кабельной сети в



однопутном исчислении – 105,3 км, поправочных коэффициентов и индексов цен производителей промышленной продукции (для внутреннего рынка) на 2014 и 2015 годы, 104,8% и 104,9%, соответственно.

- По статье «Содержание службы движения» - 5 870 тыс. руб. в соответствии с пунктом 37 Методических рекомендаций исходя из базовых удельных расходов на содержание службы движения – 75 тыс. руб. на один троллейбус, количества троллейбусов – 100 шт., поправочного коэффициента, учитывающего соотношение среднемесячных номинальных заработных плат организаций всех отраслей экономики в Кировской области и Российской Федерации и индексов цен производителей промышленной продукции на 2014 и 2015 годы, 104,8% и 104,9%, соответственно.

- По статье «Расходы на содержание тяговых подстанций» - 7 074 тыс.руб. в соответствии с пунктом 35 Методических рекомендаций исходя из базовых удельных расходов на содержание тяговых подстанций – 275 руб./КВт установленной мощности, мощности тяговых подстанций – 23 400 КВт и индексов цен производителей промышленной продукции на 2014 и 2014 годы, 104,8% и 104,9%, соответственно.

- По статье «Прибыль» – 33 212 тыс. руб. как произведение расчетного экономически обоснованного уровня рентабельности – 9,6% и полной себестоимости, в соответствии с разделом IV Методических рекомендаций. Инвестиционные составляющие на обновление подвижного состава и обновление пассивной части основных средств из расчета исключены, ввиду отсутствия подтверждающих данных для расчета показателей и предложения заявителя о включении данных составляющих в расчет.

В результате необходимая валовая выручка АО «Автотранспортное предприятие» оказывающего услуги по перевозке пассажиров, ручной клади и багажа электрифицированным транспортом в городском сообщении определена в размере 379 176 тыс. руб.

Экономически обоснованный тариф на проезд пассажира электрифицированным транспортом в городском сообщении определен в размере – 21,34 руб. за одну поездку в соответствии с пунктом 43 раздела V Методических рекомендаций исходя из величины необходимой валовой выручки и планируемого объема перевозок пассажиров в 2015 году – 17 766 тыс.пасс., определенного с учетом фактических значений 2013 года, зафиксированных автоматизированной системой учета и оплаты проезда пассажиров, действующей в г. Кирове

Средневзвешенный тариф по АО «Автотранспортное предприятие» на перевозки граждан как автомобильным, так и электрифицированным транспортом составляет 19,09 руб. за одну поездку.

Средневзвешенный тариф по всем городским транспортным организациям составляет 18,98 руб. за одну поездку.

С учетом округления, предусмотренного постановлением Правительства Кировской области от 21.07.2008 № 140/286 «О льготном проезде отдельных категорий граждан, проживающих на территории Кировской области», экспертная группа предлагает установить предельный максимальный тариф с 01.03.2015 года на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении в Кировской области в размере 19 руб. за одну поездку.

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

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

- По статье «Заработная плата водителей и кондукторов» – 68 273 тыс. руб. в соответствии с пунктом 24 Методических рекомендаций, исходя из машино-часов работы подвижного состава – 271 059 час. и часовых величин оплаты труда водителя – 234,32 руб./час и кондуктора – 126,51 руб./час., рассчитанных на основании среднемесячной

номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21 210,3 руб./мес., индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 1,46 для водителей и 0,8 для кондукторов и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2015 год – 1971 час.

– По статье «Отчисления на социальные нужды» – 21 029 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда водителей и кондукторов и процента отчислений на социальные нужды – 30,8%. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

– По статье «Техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт (с учетом заработной платы ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды)» – 31 867 тыс. руб. в соответствии с пунктом 32 Методических рекомендаций исходя из удельного расхода на запасные части, в соответствии с таблицей 3.2 Методических рекомендаций в размере 2,41 руб. на километр пробега, общего пробега транспортных средств – 4 685 тыс. км. и поправочных коэффициентов, определенных в соответствии с Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

Заработная плата ремонтных рабочих с отчислениями на социальные нужды определена в соответствии с пунктом 31 Методических рекомендаций, исходя из общего пробега транспортных средств – 4 685 тыс. км.; часовой величины оплаты труда ремонтного рабочего – 140,86 руб./час., рассчитанной на основании среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников всех отраслей экономики по Кировской области в 2013 году – 21 210,3 руб./мес., индексов потребительских цен на 2014 и 2015 годы, 105,6% и 105,5%, соответственно, коэффициента Кзп, позволяющего определить величину заработной платы в зависимости от величины среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в соответствии с таблицей 1 Методических рекомендаций, в размере 0,9 для ремонтных рабочих и годового фонда рабочего времени по производственному календарю на 2014 год – 1971 час; базовой удельной трудоемкости технического обслуживания – 8,99 час/1000 км. пробега, базовой удельной трудоемкости текущего ремонта – 8,21 час./1000 км. пробега с учетом поправочных коэффициентов предусмотренных Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984).

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

– По статье «Топливо (для рейсовых автобусов)» – 59 711 тыс. руб. на основании удельного расхода на 100 км. в разрезе марок подвижного состава, в соответствии с нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-Р, и общего пробега транспортных средств на период регулирования – 4 685 тыс. км. Цены на дизельное топливо на период регулирования приняты в соответствии с фактическими ценами на зимнее и летнее топливо по данным Кировстата в 2014 году, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции СЭР МЭР России за 2015 год - 104,9%, в размере: зимнее – 35,14 руб./литр (с НДС), летнее – 34,62 руб./литр (с НДС).

– По статье «Смазочные и другие эксплуатационные материалы» – 4 478 тыс. руб. Определены в соответствии с пунктом 28 Методических рекомендаций в доле 0,075 от расходов на топливо для рейсовых автобусов.

- По статье «Износ и ремонт шин подвижного состава» – 4 499 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Методических рекомендаций на основании руководящего документа «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтранс РФ 04.04.2002), совокупного пробега подвижного состава на линии, с учетом поправочных коэффициентов и фактических цен шин в 2014 году, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции СЭР МЭР России за 2015 год - 104,9% .

- По статье «Прочие расходы по обычным видам деятельности в сумме с косвенными расходами» – 100 555 тыс. руб. в соответствии с пунктом 38 Методических рекомендаций на основании установленного отношения суммы прочих расходов по обычным видам деятельности и косвенных расходов к переменным расходам в размере 0,48, который определен по таблице 2 Методических рекомендаций в зависимости от совокупного пробега транспортных средств. В составе переменных расходов учтены расходы на топливо для автобусов, расходы на смазочные и другие эксплуатационные материалы, расходы на износ и ремонт шин, расходы на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт транспортных средств.

В данной статье учитываются затраты перевозчика, связанные с обслуживанием электронных транспортных карт, оснащение техническими средствами контроля за соблюдением водителями режимов движения – тахографы, оснащение аппаратурой Глонасс, расходы по обязательному страхованию пассажиров.

- По статье «Амортизация» - 8 086 тыс. руб. по расчету заявителя.

- По статье «Прибыль» – 33 212 тыс. руб. как произведение расчетного экономически обоснованного уровня рентабельности – 9,6% и полной себестоимости, в соответствии с разделом IV Методических рекомендаций. Инвестиционные составляющие на обновление подвижного состава и обновление пассивной части основных средств из расчета исключены, ввиду отсутствия подтверждающих данных для расчета показателей и предложения заявителя о включении данных составляющих в расчет.

В результате необходимая валовая выручка ОАО «КировПассажиравтотранс», оказывающего услуги по перевозке пассажиров, ручной клади и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении определена в размере 269 846 тыс. руб. С учетом планируемых субсидий за счет средств областного бюджета в размере 16 000 тыс. руб. на регулируемый период (служебная записка департамента дорожного хозяйства и транспорта Кировской области от 07.11.2014 № 44745-66-01-11-л), выделяемых в соответствии с Законом Кировской области от 27.12.2006 № 74-ЗО "Об организации в Кировской области транспортного обслуживания населения автомобильным транспортом в пригородном и межмуниципальном сообщении", необходимая валовая выручка составляет 253 846 тыс. руб. на полный пробег автобусов на линии с пассажирами.

Предельный максимальный тариф на проезд пассажира автомобильным транспортом в пригородном сообщении определен в размере – 2,75 руб. за пасс-км. в соответствии с пунктом 43 раздела V Методических рекомендаций исходя из величины необходимой валовой выручки и планируемого пассажирооборота в 2015 году – 92 439 тыс. пасс-км. Планируемый пассажирооборот рассчитан экспертами исходя из фактического показателя отношения годового пассажирооборота к совокупному годовому пробегу на линии в 2013 году (пассажиронапряженность), с корректировкой на изменение совокупного годового пробега на линии в 2015 году.

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

В прениях выступили: Мальков Н.В., Земсков Д.Л.

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

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 марта 2015 года тарифы на проезд пассажиров и провоз одного места ручной клади и багажа, разрешенных к провозу, в автомобильном и электрифицированном транспорте городского и пригородного сообщений согласно приложениям №№ 1, 2, 3 к настоящему решению.

2. Признать утратившим силу с 1 марта 2015 года решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.09.2013 № 32/4 «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров, ручной клади и багажа в автомобильном и электрифицированном транспорте городского, пригородного и междугородного сообщения на территории Кировской области».

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ТАРИФЫ НА ПРОЕЗД ПассаЖИРОВ В АВТОМОБИЛЬНОМ И  
ЭЛЕКТРИФИЦИРОВАННОМ ТРАНСПОРТЕ ГОРОДСКОГО СООБЩЕНИЯ**

Наименование	Единица измерения	Стоимость
1. Тарифы на проезд		
1.1. В автобусе за одну поездку независимо от расстояния и способа оплаты	руб.	19,00
1.2. В троллейбусе за одну поездку независимо от расстояния и способа оплаты	руб.	19,00

Примечание.

Указанные в пункте 1 тарифы являются предельными максимальными и могут снижаться перевозчиком самостоятельно.

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ТАРИФЫ НА ПРОЕЗД ПассаЖИРОВ В АВТОМОБИЛЬНОМ ТРАНСПОРТЕ  
ПРИГОРОДНОГО СООБЩЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ГРАНИЦАХ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

Наименование	Единица измерения	Стоимость
Тарифы на проезд в автобусах	руб. за пассажиро-километр	2,75

Примечание:

1. Указанные тарифы являются предельными максимальными и могут снижаться перевозчиком самостоятельно.

2. Плата за проезд на пригородных маршрутах не может быть ниже тарифов, установленных на проезд в городском сообщении для соответствующей категории граждан.

3. Плата за проезд рассчитывается путем умножения тарифа, утвержденного настоящим решением, на расстояние проезда пассажира. При расчете платы за проезд применяется округление до суммы, кратной 50 копейкам, при этом число до 25 копеек отбрасывается, от 25 до 75 копеек округляется до 50 копеек, 75 копеек и более округляется до одного рубля.

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ТАРИФЫ**  
**НА ПРОВОЗ КАЖДОГО МЕСТА РУЧНОЙ КЛАДИ И БАГАЖА,**  
**РАЗРЕШЕННЫХ К ПРОВОЗУ, В АВТОМОБИЛЬНОМ ТРАНСПОРТЕ**  
**ГОРОДСКОГО И ПРИГОРОДНОГО СООБЩЕНИЯ**

Городское сообщение (руб.)	Пригородное сообщение (руб.)
В автобусе – 19,00 В троллейбусе – 19,00	с 1 по 25 км – 19,00 с 26 по 50 км – 37,00

Примечание:

Настоящие тарифы являются предельными максимальными и могут снижаться перевозчиками самостоятельно.

**29. По двадцать девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Чайникова Вячеслава Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Действующие розничные цены на природный газ, реализуемый населению, утверждены решением РСТ Кировской области от 27.12.2013 № 50/4 со сроком действия розничных цен с 01.01.2014 по 30.06.2014 и с 01.07.2014 по 31.12.2014.

Расчет розничных цен на природный газ, реализуемый населению, в соответствии с действующими Методическими указаниями по регулированию розничных цен на природный газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (Далее – Методические указания), производятся исходя из установленных ФСТ России:

- оптовой цены на газ, реализуемый населению;
- тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям
- платы за снабженческо-сбытовые услуги.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, розничные цены на газ утверждаются не менее чем на год одновременно с пересмотром регулируемых оптовых цен на газ, определяемых в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

В настоящее время оптовая цена природного газа и плата за снабженческо-сбытовые услуги на 2 полугодие 2015 года не установлены. По информации ФСТ России их установление планируется на февраль – март 2015 года.

Таким образом, основания пересмотра розничных цен на газ отсутствуют.

Учитывая вышеизложенное, региональная служба по тарифам Кировской области предлагает внести изменение в решение РСТ Кировской области от 27.12.2013 № 50/4 в части продления срока действия розничных цен на природный газ, действующих с 01.07.2014 года до 30.06.2015 года.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Чайников В.Л.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Внести в решение правления РСТ Кировской области от 27.12.2013 № 50/4 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Кировской области в 2014 году» следующие изменения:

1. В названии решения слова «2014 году» заменить словами «2014, 2015 годах».

2. В абзаце втором решения слова «2014 год» заменить словами «2014 – 2015 годы».
3. В названии приложения к решению слова «2014 год» заменить словами «2014 – 2015 годы».
4. В тексте приложения к решению слова «с 1 июля по 31 декабря 2014 года» заменить словами «с 1 июля 2014 года по 30 июня 2015 года».

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы \_\_\_\_\_ Н.В. Беляева

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

\_\_\_\_\_ Н.В. Мальков \_\_\_\_\_ А.В. Вычегжанин

\_\_\_\_\_ Г.В. Троян \_\_\_\_\_ Н.Г. Юдинцева

\_\_\_\_\_ М.Л. Никонова \_\_\_\_\_ Т.Н. Кривошеина

Секретарь правления \_\_\_\_\_ Т.А. Трегубова