



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

г. Киров

№ 444-99-2014

О внесении изменений в некоторые решения  
правления РСТ Кировской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексами необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2013 № 49/4 (ред. от 20.06.2014) «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии» следующие изменения:
  - 1.1. Приложение №2 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.
  - 1.2. Приложение №4 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.
  - 1.3. В Приложении № 6 пункты 17, 19, 20, 21 изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			Таб. руб.	тыс. руб.
1	2	3	4	
17.	ООО «Вятэнергосервис»	2013	407,82	
		2014	423,81	
		2015	451,2	
		2013	10266,75	
19.	ООО «Энергосервис-Групп»	2014	10898,50	
		2015	6670,40	
		2014	2130,90	
		2015	2196,10	
20.	ЗАО «Энержетранс-С»	2015	2301,00	
		2013	2977,70	
		2014	3083,20	
		2015	3070,50	
21.	ОАО «Завод «Сельмаш»	2013	2977,70	
		2014	3083,20	
		2015	3070,50	
		2015	3070,50	

2. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2013 № 49/5 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Транснефть-ЭнергосетьСервис» следующие изменения:
  - 2.1. Приложение №1 изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему решению.
  - 2.2. В приложении № 3 значение величины НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь на 2015 год «877,4» заменить значением «833,1».

3. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2013 № 49/6 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Оборонэнерго», филиал «Волго-Вятский» следующие изменения:

- 3.1. Приложение №1 изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему решению.
- 3.2. В приложении №2 значение величины технологического расхода электрической энергии на 2015 год «6,49» заменить значением «6,63».
- 3.3. В приложении № 3 значение величины НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь на 2015 год «17370,7» заменить значением «20027,5».

4. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2013 № 49/3 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «ИнТехСервис» на долгосрочный период 2014 - 2016 годов» следующие изменения:

- 4.1. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему решению.
- 4.2. В приложении № 3 значение величины НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь на 2015 год «3238,86» заменить значением «3355,98», на 2016 год «3266,26» заменить значением «3385,12».

5. Принести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2013 № 49/10 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» следующие изменения:

5.1. Приложение №1 изложить в новой редакции согласно приложению № 6 к настоящему решению.

5.2. В приложении № 3 значение величины НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь на 2015 год «10565,73» заменить значением «10636,98», на 2016 год «10953,40» заменить значением «10958,70».

6. Принести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.03.2014 № 10/1-э-2014 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восточная энергетическая компания» на долгосрочный период 2014 - 2017 годов» следующие изменения:

6.1. Приложение №1 изложить в новой редакции согласно приложению № 7 к настоящему решению.

6.2. Приложение №3 изложить в новой редакции согласно приложению № 8 к настоящему решению.

Руководитель службы



*Н.В. Беляева*  
Н.В. Беляева

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 19.12.2014 № 49/1-э-2014

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

Наименование сетевой организации	1 полугодие 2015 год			2 полугодие 2015 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
2	3	4	5	6	7	
ООО «Вятэнергосервис»	112,61061	0,35299	1,02645	112,61061	0,35299	1,02645

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).

*05/15*

*Степанов*

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 сети сетевой организации в точки оттока (объем передаваемой энергии в сети прочих сетевых организаций), подключаемых к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии из сети прочих сетевых организаций (гарантирующим поставщиком), подключаемым к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения двухставочного тарифа по расчету плата за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сети сетевой организации, на 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций (гарантирующим поставщиком), подключаемым 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).

Примечание:

Наименование сетевой организации	14	277,95144	0,12943	0,67247	277,95144	0,12943	0,67247
	ОАО «Восточная энергетическая компания»	15	16	17	18	19	20
Двухставочный тариф	Ставка на оплату электрических потерь (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
Одноставочный тариф	Ставка на оплату электрических потерь (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч

Наименование сетевой организации	1	265,98078	0,10765	0,62730	271,94638	0,11841	0,64972
	ОАО «Восточная энергетическая компания»	2	3	4	5	6	7
Двухставочный тариф	Ставка на оплату электрических потерь (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
Одноставочный тариф	Ставка на оплату электрических потерь (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч

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

Решение № 7  
 П.С. Кировской области  
 от 19.11.2014 № 491/1-29-2014

*Степанов*

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 сети сетевой организации в точки оттока (объем передаваемой энергии в сети прочих сетевых организаций), подключаемых к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения двухставочного тарифа по расчету плата за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сети сетевой организации, на 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций (гарантирующим поставщиком), подключаемым 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).

Примечание:

Наименование сетевой организации	1	103,00721	0,10425	0,43687	106,12269	0,11468	0,45736
	ОАО «Восточная энергетическая компания»	2	3	4	5	6	7
Двухставочный тариф	Ставка на оплату электрических потерь (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
Одноставочный тариф	Ставка на оплату электрических потерь (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч

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

Решение № 6  
 П.С. Кировской области  
 от 19.11.2014 № 491/1-29-2014

## Заключение

экспертной группы региональной службы по тарифам Кировской области по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Региональная сеть»

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области рассмотрела экономическую обоснованность расчетов тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» на 2015 год.

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

- Наименование организации, осуществляющей регулируемое деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сеть».
- Основной вид деятельности: передача электрической энергии.
- Юридический адрес: Кировская область, г. Киров, ул. Калинина, д. 38, ИНН 4345287866, КПП 434501001.
- Почтовый адрес: 610035, Кировская область, г. Киров, в/я 2899.
- Директор – Широкин Андрей Анатольевич – контактное лицо (8332) 49-84-16.
- Период регулирования – долгосрочный период 2014-2016 годы
- Система налогообложения базового периода – общепринятая система налогообложения.
- Система налогообложения регулируемого периода – общепринятая система налогообложения.
- Действующие тарифы на 2014 г.: ставка на содержание электрических сетей – 64827,53 руб./МВт в месяц, ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу – 292,58 руб./МВт·ч, одноставочный тариф 503,40 руб./МВт в месяц.
- Заявляемые величины тарифов на 2015 г.: ставка на содержание электрических сетей – 392 219,17 руб./МВт в месяц, ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу – 320,85 руб./МВт·ч, одноставочный тариф 1 588,54 руб./МВт в месяц.

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

Экспертиза предложений об установлении индифференциальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» 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);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания);
- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 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. Основные методологические подходы к расчету необходимой валовой выручки на 2015 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2014 года

для ООО «Региональная сеть» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «Региональная сеть» на 2015 год утверждены решением правления РСТ Кировской области от 20.12.2013 № 49/10 на 2014-2016 годы, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2015 год:

- 1) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 2) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 3) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – 0,1101.

Решением правления РСТ Кировской области от 28.11.2014 № 42/2-э-2014, в соответствии с п. 5 постановление Правительства РФ от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электроэнергетическом комплексе» исходя из фактических данных с учетом требований пункта 38 Основ ценообразования пересмотрены долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «Региональная сеть» на 2015 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 7 895,6 тыс. руб.;
- 2) величина технологического расхода (потери) электрической энергии – 4,85 %.

### 4. Анализ производственных показателей

В соответствии с договором с финалом «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ООО «Региональная сеть» оказывает услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек отпуска электрической энергии в сети потребителя и (или) в сети смежных сетевых организаций путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей.

Фактические и ожидаемые показатели по передаче электрической энергии через сети ООО «Региональная сеть» приведены в таблице:

	2013 год		2014 год	
	план	факт 4 квартал	план	факт 9 месяцев
Отпуск в сеть, тыс.кВт·ч	71,09	8,21	55,00	25,39
Потери, тыс.кВт·ч	10,21	0,85	7,18	0,90
Полезный отпуск, тыс.кВт·ч	60,87	7,36	47,82	24,49
в том числе Транзит, тыс.кВт·ч	60,87	7,36	47,82	24,49

Отпуск в сеть электроэнергии на регулируемый период 2015 года определен в объеме 33,61 млн. кВт·ч. на основании фактических данных ООО «Региональная сеть» для формирования баланса на 2015 год.

Величина технологического расхода (потери) электрической энергии определена в соответствии с пересмотренными долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации (далее – ТСО), (норматив потерь определен с учетом требований п. 38 Основ ценообразования и на основании приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций») в размере 1,63

млн. кВт.ч (4,85 %). Полезный отпуск составит 31,98 млн. кВт.ч, в том числе транзит 31,98 млн. кВт.ч.

Потребление мощности в сеть определено в размере 9,04 МВт, полезный отпуск электрической мощности – 8,61 МВт, в том числе транзит мощности 8,61 МВт, потери мощности определены в объеме 0,44 МВт.

#### 5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2015 год

В соответствии с п. 9 «Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана в соответствии с п. 8 Методических указаний и п. 37 Основ ценообразования.

#### 5.1. Корректировка подконтрольных расходов

На основании представленного ООО «Региональная сеть» предложения на 2015 год, с учетом заявленного увеличения активов и расходов на их содержание, ООО «Региональная сеть» был направлен запрос на предоставление дополнительных материалов. На основании, которого был представлен ответ от ООО «Региональная сеть», об отсутствии фактического роста активов и расходов на их содержание, и соответственно об отсутствии необходимости изменения тарифов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов на 2015 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов 7 895,6 тыс. руб., определенного на основании пересмотра долгосрочных параметров регулирования (решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2014 № 42/2-ээ-2014), с учетом скорректированных (уменьшенного) подконтрольных расходов (на основании фактических данных перенесены расходы на аренду электросетевого оборудования, на соответствующую статью расходов в составе неподконтрольных расходов в сумме 1 089,49 тыс. руб.);

2) Изменения ИПЦ на 2015 год с 104,7 % на 106,7 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2015 год экспертами определены в размере 8 340,4 тыс. руб.

#### 5.2. Корректировка неподконтрольных расходов

**Неподконтрольные расходы** на 2015 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 2 296,6 тыс. руб., в том числе:

- расходы на электроэнергию на хоз. нужды определены экспертами исходя из ранее представленных данных с учетом роста регулируемых тарифов на 2015 год на 107,5 %, в сумме 60,9 тыс. рублей;

- плата за аренду имущества и лизинг определены экспертами исходя из ранее представленных данных, в сумме 1 089,49 тыс. руб.;

- расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда определенных с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений на социальные нужды (30,2 %) в сумме 1 146,25 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, Федерального фонда 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 представленным уведомлением фонда социального страхования.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «Региональная сеть» на 2015 год по расчету экспертов составит 10 650,95 тыс. руб. (приложение 1).

Основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «Региональная сеть» по передаче электрической энергии:

- Расходы из себестоимости всего 10 636,98 тыс. руб., в том числе:  
- материальные затраты – 4 497,4 тыс. руб.,  
- затраты на оплату труда с отчислениями на социальные нужды – 4 941,75 тыс. руб.,  
- прочие расходы – 1 197,83 тыс. рублей.

#### 5. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Региональная сеть»

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 передаче 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 перекос электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергообъектов компаний (гарантирующим поставщикам), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный перекос электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передаче по сетям, на 2015 год выполнен, исходя из остаточного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива, *унифицированного* решения правления РСТ Кировской области от 28.11.2014 № 42/2-ээ-2014.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 045,25 руб./МВт·ч, (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- среднезавешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозах свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1 920,37 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 1,09 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

