



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ**

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

29.11.2016

№ 45

г. Киров

Председательству ющий: Беляева Н.В.

Члены правления: Троян Г.В.
Юдинцева Н.Г.
Шаклеина А.В.
Зыков М.И.
Жуйков Д.А.
Репина О.А.

Отсутствовали: Владимиров Д.Ю.

- по вопросам электроэнергетики,
представлено 29.11.2016
письменное мнение.

Секретарь: Видякина Ю.Л.

Уполномоченные по делам: Калина Н.В., Сенникова В.И.,
Вепрева Н.Н., Обухова Н.Е.,
Свиридова О.Г., Ивонина З.Л.,
Юдинцева Н.Г., Муравьева А.С.,
Петухова С.Н., Боговарова Л.Н.,
Земсков Д.Л., Левченко И.Г.,
Черных А.О., Коновалов К.В.,
Гавриличева Л.Н., Обухов А.С.,
Зыкина Н.С.

Приглашённые: Демакова С.Г. - директор по
эконом ОАО «Коммунэнерго»,
Гормаш Н.И. - начальник ПЭО
МКУП ЖКХ «Коммунальник»,
Воробьева Т.А. - техник
полигона МКУП ЖКХ
«Коммунальник»,
ИП Мартынов Н.А., Остасевич
В.А. - заместитель директора
МУП «КЭС-Энерго»,
Мухаметшина М.В. - начальник
финансово-экономического
отдела МУП «КЭС-Энерго»,
Смирнова О.А. - экономист
отдела экономики и
тарифообразования филиала
«Кировэнерго» ПАО «МРСК
Центра и Приволжья»,

Хрулёв А.Н. - ОАО «Кировский
ордена Отечественной войны I
степени комбинат искусственных
кож», Журавлев А.Н. – директор
ООО «Экотех»,
Кузнецов В.Н. - генеральный
директор ООО «Фаленский
водоканал»

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаем из повестки дня исключить вопрос:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 25.09.2015 № 36/11-тэ-2016 (ООО «Олимпийские тепловые сети», Куменский район). Уполномоченный по делу – Иволина Зоя Леонидовна. Вопрос снят по обращению организации.

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

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2015 № 44/11-тэ-2016 (КОГАУСО «Каринский ПНИ» Слободской район). Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

2. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2015 № 41/13-тэ-2016 (ООО «Октябрьский» Слободской район). Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

Зыков М.И.: Предлагаем в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 01.11.2016 № 41/69-кв-2017 (ООО «Лепсе – Сеть»). Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

2. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и для администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области на 2016-2019 годы. Уполномоченный по делу – Коновалов Константин Владиславович.

3. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации Светловского сельского поселения Котельничского района Кировской области на 2016-2019 годы. Уполномоченный по делу – Левченко Иван Геннадьевич.

Шаклеина А.В.: Предлагаем в повестку дня включить дополнительный вопрос:

1. Об отмене решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.12.2014 № 47/7-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Объединенная химическая компания «УРАЛХИМ» на долгосрочный период 2015 - 2019 годов». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Беляева Н.В.: Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 77 вопросов утвердить.

69. Об установлении тарифов на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для ООО «Сапфир» (г. Котельнич) на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу - Левченко Иван Геннадьевич.

70. Об установлении тарифов на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для МКУП «Коммунальник» (Омутнинский район) на 2017-2019 годы. Уполномоченный по делу - Левченко Иван Геннадьевич.

71. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (тарифы на передачу электрической энергии на 2017 год для МКУП ЖКХ «Коммунальник», МУП ЖКХ «Сети» поселок Левинцы Оричевский район, ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства», АО «Ново-Вятка», ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», ООО «Ремонтно-эксплуатационный центр «Цепели», ООО «Молот-Оружие», ОАО «Вятскополянский машиностроительный завод «Молот», АО «Вятское машиностроительное предприятие «Авитек», ООО «Востокэнерго», МУП ЖКХ «Теплосети» ЗАТО «Первомайский, ООО «Вятская Энерго-Сберегающая компания», АО «Электромашинностроительный завод «Лепсе»). Уполномоченные по делу – Обухов Александр Сергеевич, Зыкина Наталья Сергеевна.

72. Об отмене решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.12.2014 № 47/7-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Объединенная химическая компания «УРАЛХИМ» на долгосрочный период 2015 - 2019 годов». Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.

73. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 01.11.2016 № 41/69-кс-2017 (ООО «Лепсе – Сеть»). Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

74. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и для администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области на 2016-2019 годы. Уполномоченный по делу – Коновалов Константин Владиславович.

75. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации Светловского сельского поселения Котельничского района Кировской области на 2016-2019 годы. Уполномоченный по делу – Левченко Иван Геннадьевич.

76. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2015 № 44/11-тэ-2016 (КОГАУСО «Каринский ПНИ» Слободской район). Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

77. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2015 № 41/13-тэ-2016 (ООО «Октябрьский» Слободской район). Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

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

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

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

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
МУП ЖКХ «Теплосети» *	251 487,96	253,79	673,95
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	251 487,96	253,79	673,95

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Электромашиностроительный завод «ЛЕПСЕ» (далее – АО «ЛЕПСЕ»)
- Основной вид деятельности: производство авиационного электрооборудования
- Юридический адрес: 610006, г. Киров, Октябрьский пр-т, 24
- ИНН 4345000930, КПП 434501001
- Местонахождение имущества: 610006, г. Киров, Октябрьский пр-т, 24
- Генеральный директор – Мамаев Геннадий Александрович, тел. 23-74-47.
- Контактное лицо – Суханов Юрий Витальевич, тел.: 24-96-54.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая система налогообложения.

Наименование	Утвержденные тарифы на 2016 год (без НДС)	Утвержденные тарифы на 2017 год (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	150 961,49 руб./МВт.мес.	154 437,85 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	185,76 руб./МВт.ч.	199,70 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	399,74 руб./МВт.ч.	418,60 руб./МВт.ч.

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

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

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2016 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

При отсутствии предложения (заявления об установлении или корректировке тарифов с прилагаемыми обосновывающими материалами) по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ЛЕПСЕ» на 2017 год, вопрос об установлении цен (тарифов) рассматривается в порядке, предусмотренном пунктом 3 Регламента установления цен (тарифов), утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

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

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для АО «ЛЕПСЕ» 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 АО «ЛЕПСЕ» на 2015-2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 19.12.2014 № 47/11-ээ-2015, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2017 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 3 144,3 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина потерь электрической энергии – 8,32 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 6,28; Птпр – 1,00; Птсо - 0,73.

4. Анализ производственных показателей

Согласно представленной форме 3.1 «Предложения АО «ЛЕПСЕ» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) потерям в электрических сетях на 2017 год» отпуск электроэнергии в сети АО «ЛЕПСЕ» на регулируемый период принят в заявленном объеме 27,550 млн. кВтч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 2,292 млн. кВт.ч (8,32 %), в том числе транзит – 2,292 млн. кВт.ч.

Сальдированный переток электроэнергии составит 25,258 млн. кВт.ч., в том числе транзит 25,258 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть принято на заявленном уровне (согласно форме 3.1) в размере 3,146 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют – 0,262 МВт., в том числе транзит – 0,262 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 2,884 МВт, в том числе транзит мощности 2,884 МВт.

Количество условных единиц по сравнению с предыдущим периодом регулирования не изменилось и составляет – 675,41 у.ед.

Общая трансформаторная емкость (мощность), 57,550 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения ВН-0,27 км, СН2 – 22,44 км, НН – 22,62 км.

АО «ЛЕПСЕ» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год

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

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

5.1. Корректировка подконтрольных расходов

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

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 3 144,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 19.12.2014 № 47/11-ээ-2015;
- 2) Изменения ИПЦ на 2017 год с 105,8 % на 104,7 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Изменения планового ИПЦ на 2016 год с 107,4 % на 107,1 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 4) Индекса изменения количества активов на 2017 год – 0,00 %,

В результате *Подконтрольные расходы* на 2017 год экспертами определены в размере **3 455,6 тыс. руб.**

5.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2017 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме **841,8 тыс. руб.**, в том числе:

- расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2017 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,7%) в сумме 650,6 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 0,7 процента от фонда

- расходы по статье «Амортизация» определены экспертами в размере 191,2 тыс. руб. Уменьшение размера амортизационных отчислений по сравнению с предыдущим периодом регулирования произошло за счет полного списания основного средства - АСУ «Энергетик».

Заявленные сетевой организацией в ходе проведения экспертизы расходы по статье «Плата за аренду имущества» не подтверждены документально в соответствии со статьей 26 Основ ценообразования, в результате чего не учтены экспертами в неподконтрольных расходах на 2017 год.

5.3. Корректировка необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена *«Корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по факту за предшествующие периоды регулирования»*, увеличение НВВ определено экспертами в сумме **11,0 тыс. рублей**, в том числе:

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2015 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2015 году, увеличение на 11,0 тыс. рублей;

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

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2015 год не производилась в связи с отсутствием подтверждения отклонения фактических данных (экономически обоснованных расходов) от плановых.

В результате *сумма валовой выручки*, необходимой на содержание сетевого оборудования АО «ЛЕПСЕ» на 2017 год по расчету экспертов составит **4 308,5 тыс. руб.** (приложение №1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2017 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме **4 308,5 тыс. рублей**.

Технико-экономические показатели и динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования отражены в Приложении № 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, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок: