



**УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 25 Октября, 45, г. Воронеж, 394000
тел. (473) 212-68-66, факс (473) 253-28-50
e-mail: rek@govvrn.ru
ОГРН 1023601588823

ИНН/КПП 3650004304/366601001

от 29.12.2018 № 55-н/1868
на № _____ от _____

Ва n 8 от 15/01-2019г.
Григорьев

Руководителю

МУП «Лискинская горэлектросеть»

397908, Воронежская область, г.Лиски,
ул.Чехова, 53

О направлении выписки

Направляю выписку из протокола заседания Правления УРТ от 27.12.2018 г. № 56

Председательствовал: Калмыкова С.В. – первый заместитель руководителя управления

Присутствовали:

Члены Правления УРТ:

Успенская А.С. – заместитель руководителя управления – начальник отдела организационной и правовой работы
Головко Н.В. – начальник отдела тарифов на электроэнергию
Шейко Е.В. – начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо
Михин С.В. – заместитель руководителя - начальник отдела антимонопольного контроля управления федеральной антимонопольной службы России по Воронежской области
Фомина Е.В. – начальник отдела ценообразования и тарифов МКП «Воронежтеплосеть» - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики)

Повестка заседания:

14. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 26.12.2014 № 59/10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2015-2019 гг.».

14. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 26.12.2014 № 59/10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2015-2019 гг.».

Выступили: Леденева С.В., Калмыкова С.В., Успенская А.С., Головко Н.В., Шейко Е.В., Михин С.В., Фомина Е.В.

На основании материалов, представленных МУП «Лискинская городская электрическая сеть» (№55-10/2119 от 27.04.2018 г.), приказом управления по государственному регулированию тарифов

Воронежской области (далее – УРТ) от 10.05.2018 г. открыто дело № 298-Д «О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, установленных на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. приказом УРТ от 26.12.2014 № 59/10, для МУП «Лискинская городская электрическая сеть».

Цель экспертизы – определение экономически обоснованного размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям МУП «Лискинская городская электрическая сеть» на 2019г.

Методология работы – при определении объемов затрат применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Результат экспертизы – экспертная оценка экономически обоснованного размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям МУП «Лискинская городская электрическая сеть» на 2019г.

Согласно ст. 23 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями, осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В соответствии с п. 11(1) «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются с календарной разбивкой.

При этом тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

При расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии учтено применение МУП «Лискинская городская электрическая сеть» основной системы налогообложения.

Приказом УРТ от 26.12.2014 № 59/10 установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «МРСК Центра» и МУП «Лискинская городская электрическая сеть» на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. с разбивкой по полугодиям в следующих размерах, (без НДС):

Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
с 01.01.2015г.	269436,23	288,065	0,78928
с 01.07.2015г.	276674,36	298,92	0,80014
с 01.01.2016г.	300857,50	313,66	0,85341
с 01.07.2016г.	342575,35	322,60	0,92112
с 01.01.2017г.	357794,85	332,82	0,94607
с 01.07.2017г.	357776,16	349,84	0,94701
с 01.01.2018г.	374940,77	342,87	0,98020
с 01.07.2018г.	379481,91	375,45	1,00362
с 01.01.2019г.	295546,33	499,18	1,14602
с 01.07.2019г.	29064,16	510,61	1,15745

Согласно "Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, устанавливаемой на очередной расчетный период

регулирования.

2019 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. для МУП «Лискинская городская электрическая сеть». При проведении корректировки необходимой валовой выручки используются фактические данные регулируемой организации за 2017 год.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях регулируемой организации об установлении тарифов.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора МУП «Лискинская городская электрическая сеть» Завьялова Д.К. (на основании распоряжения от 09.09.2016 г. №225-р).

При проведении экспертизы расчетов специалистами УРТ во внимание принимались все отчетные данные и обосновывающие материалы, представленные МУП «Лискинская городская электрическая сеть», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МУП «Лискинская городская электрическая сеть».

2. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

При формировании необходимой валовой выручки и проведении расчетов тарифов на услуги по передаче электроэнергии специалисты УРТ руководствовались следующими нормативно-методическими документами по вопросам регулирования тарифов:

- 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» (далее - Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказом ФСТ России 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»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- постановлением правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019, разработанными Минэкономразвития Российской Федерации.

3. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Согласно действующему законодательству в электроэнергетике основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Специалистами УРТ проведен анализ соответствия МУП «Лискинская городская электрическая сеть» критериям отнесения к территориальной сетевой организации, результаты которого

представлены в Приложении № 1, являющимся неотъемлемой частью настоящего экспертного заключения.

В результате проведенного анализа выявлено соответствие МУП «Лискинская городская электрическая сеть» всем критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

4. Оценка финансового состояния регулируемой организации.

На основании представленной организацией бухгалтерской и статистической отчетности специалистами УРТ проанализирован результат (прибыль/убыток), полученный от регулируемой деятельности – оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям:

2016 г. - 9128 тыс. руб. (9,2%)

2017 г. - 9701,3 тыс. руб. (9,25%)

ожидаемый 2018 г. - 5950 тыс. руб. (4,96%)

Оценка финансового состояния МУП «Лискинская городская электрическая сеть» представлена в Приложении № 2, являющимся неотъемлемой частью настоящего экспертного заключения.

5. Анализ основных технико-экономических показателей регулируемой деятельности за предыдущие периоды.

Экспертами УРТ проведен анализ показателей фактической деятельности МУП «Лискинская городская электрическая сеть» в части оказания услуг по передаче электроэнергии за предыдущие годы, результаты которого приведены в Приложении № 3, являющимся неотъемлемой частью настоящего заключения.

Динамика основных технико-экономических показателей за предыдущие периоды регулирования представлена в таблице:

№ п/п	Наименование	Периоды регулирования				Отклонение к предыдущему периоду, %
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	
1	Объем полезного отпуска на сторону, тыс. кВтч	107000,00	112000,00	117977,16	118977,16	100,85
2	Необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, тыс.руб.	94985,81	106013,38	117040,83	125 251,25	107,02
3	Расходы на оказание услуг по передаче электроэнергии, тыс.руб.	92642,58	101446,20	113184,84	121 153,43	107,0
4	Прибыль, тыс.руб.	2343,23	4567,18	3 855,99	4 097,82	206,27
5	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	0,88772	0,94655	0,99206	1,05273	106,12

6. Основные технико-экономические показатели деятельности организации на регулируемый период 2019 г.

Поступление электроэнергии в сеть от филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» по уровням напряжения ВН, СН2 и НН и от ОАО «РЖД» по уровню напряжения СН2. Полезный отпуск электроэнергии потребителям производится на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2 и НН. Электроэнергию на компенсацию потерь предприятие покупает у ПАО «ТНС энерго Воронеж».

На балансе предприятия находится следующее оборудование:

подстанция 35 кВ - 3 шт.

однотрансформаторные ТП - 125 шт.

двухтрансформаторные ТП - 33 шт.;

ВЛЭП 35 кВ - 6,35 км.;

КЛЭП 20-35 кВ - 2,4 км.;

ВЛЭП 1-20 кВ - 128,87 км.;

КЛЭП 3-10 кВ 57,83 км.;

ВЛЭП 0,4кВ - 383,45 км.;

КЛЭП до 1 кВ - 79,05 км.

Количество условных единиц на 2019г. принято 2805,2645

Заявленная мощность предприятия – 16,49 МВт.

Величина потерь электроэнергии на 2019 г. определена в соответствии с приказом УРТ от 26.12.2014 г. № 59/10 в размере 12,8 % (в составе утвержденных на 2015-2019 гг. долгосрочных параметров регулирования).

Для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям МУП «Лискинская городская электрическая сеть» на 2019 г. экспертами УРТ приняты следующие объемные показатели:

Показатели		Ед. изм.	Предложение УРТ		
			1 полугодие	2 полугодие	2019 год
Поступление в сеть	ВН	тыс. кВтч			
	СН1	тыс. кВтч	14 040,18	14 417,36	28 457,54
	СН2	тыс. кВтч	54 408,06	55 869,68	110 277,74
	НН	тыс. кВтч			
	всего	тыс. кВтч	68 448,24	70 287,04	138 735,28
Поступление в сеть для отпуска на сторону	ВН	тыс. кВтч			
	СН1	тыс. кВтч	14 040,18	14 417,36	28 457,54
	СН2	тыс. кВтч	54 408,06	55 869,68	110 277,74
	НН	тыс. кВтч			
	всего	тыс. кВтч	68 448,24	70 287,04	138 735,28
Потери в сетях на сторону		тыс. кВтч	8 761,38	8 996,74	17 758,12
		%	12,80	12,80	12,80
Полезный отпуск на сторону	ВН	тыс. кВтч			
	СН1	тыс. кВтч	7 662,33	7 868,17	15 530,49
	СН2	тыс. кВтч	24 794,79	25 460,88	50 255,67
	НН	тыс. кВтч	27 229,75	27 961,25	55 191,00
	всего	тыс. кВтч	59 686,86	61 290,30	120 977,16

Удельный вес объема поступления электрической энергии в сеть организации для передачи сторонним потребителям в общем объеме поступления в сеть составит 100 %.

7. Анализ экономической обоснованности расходов на содержание регулируемой организации.

Оценка экономической обоснованности расходов на передачу электроэнергии, принимаемых для расчета тарифов, производилась экспертами УРТ в соответствии с действующим законодательством РФ в сфере ценообразования на электрическую энергию и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на основе анализа представленного организацией расчета необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей.

При использовании метода долгосрочной индексации необходимая валовая выручка (НВВ) регулируемой организации устанавливается на долгосрочный период на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень подконтрольных расходов (ОПР) – 35,08 млн. руб.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления деятельности по передаче электроэнергии 0,75;
- величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям - 12,8%;
- плановые значения показателей уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), установленные Приказом УРТ от 26.12.2014 № 59/10 в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

При проведении ежегодной корректировки НВВ, установленной на расчетный период регулирования, в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов учитывается изменение планируемых параметров расчета тарифов на следующие расчетные периоды:

- индекса потребительских цен;
- размера активов организации;
- величины мощности;
- величины полезного отпуска электроэнергии потребителям услуг;
- величины неподконтрольных расходов;
- цены покупки потерь электроэнергии.

Формирование НВВ на содержание электрических сетей МУП «Лискинская городская электрическая сеть» на 2019 г. с учетом прогнозируемого Минэкономразвития Российской Федерации индекса потребительских цен в размере 104,6%.

Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы, связанные с передачей электрической энергии, рассчитаны с применением коэффициента индексации, определенного с учетом индекса потребительских цен, количества условных единиц и установленных на долгосрочный период коэффициента эластичности и индекса эффективности подконтрольных расходов.

С учетом коэффициента индексации в размере 1,0633 сумма подконтрольных расходов для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2019 г. составит 44 077,67 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы на 2019 г. определены УРТ в размере 28 754,22 тыс. руб., что ниже предложения организации на 13,25%.

Расходы на теплоэнергию определены экспертами УРТ на 2019 г. в сумме 414,71 тыс. руб. с учетом прогнозного индекса потребительских цен в размере 104,6% со снижением на 28,5% в сравнении с предложением организации.

Предложение организации по теплоэнергии составляет 580,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены на 2019 год, исходя из определенного экспертами фонда оплаты труда персонала организации на 2017 год, ставки отчислений - 30 % в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ и ставки отчислений на нужды страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4 %, в сумме 9 367,79 тыс. руб.

При этом предложение МУП «Лискинская горэлектросеть» по данной статье составляет – 9 484,80 тыс. руб., экспертами УРТ данная сумма скорректирована и принята со снижением на 1,23 %.

Расходы на аренду земельного участка определены на 2019 г. в сумме 264,72 тыс. руб. Экспертами по данной статье приняты затраты на 2019 г. на основании договора аренды от 15.10.2014 №б/н с Администрацией муниципального образования г.п.город Лиски Лискинского муниципального района ВО сроком на 49 лет.

Договор вступил в силу после его регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Воронежской области от 05.11.2014г.

При этом сумма арендной платы определена, исходя из кадастровой стоимости за 1 кв.м земельного участка на 2018 год, арендной ставки, установленной в процентах от кадастровой стоимости в зависимости от разрешенного (функционального) использования и площади земельного участка.

Амортизационные отчисления приняты в сумме 9 558,18 тыс. руб. с учетом фактически введенных в эксплуатацию объектов основных фондов за последний отчетный период.

При этом принимались во внимание все представленные в обоснование материалы (оборотная ведомость по аналитическому счету 02 за сентябрь 2018 года, прогнозные ведомости по

амортизации на 2019 год, а также инвентарные карточки учета объекта основных средств).

При этом согласно п. 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на 2019 год срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определен экспертами УРТ в соответствии с максимальными сроками полезного использования в соответствии с действующим законодательством.

Сумма налогов определена в размере 1 307,36 тыс. руб.;

- налог на имущество – 1 224,53 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы – 82,83 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы определены на 2019 г. с корректировкой в сумме 366,70 тыс. руб. Экспертами УРТ учтены затраты на проведение специальной оценки условий труда в сумме 80,0 тыс.руб. согласно письму от департамента труда и занятости населения Воронежской области от 22.11.2018 №05-834, по сертификации электроэнергии в сумме 200,0 тыс.руб. по предложению организации и экологические платежи в сумме 86,7 тыс.руб. по предложению организации.

Предложение организации составляет по прочим неподконтрольным 533,40 тыс. руб. Расходы по прочим неподконтрольным снижены на 166,70 тыс. руб. Экспертами не учтены затраты по членским взносам в СРО «Строители Черноземья», по договорам с ЧОУ УПК «Адап» и поставку воды по договору с МУП «Водоканал», так как эти затраты носят необязательный характер.

В соответствии с Основами ценообразования в состав неподконтрольных расходов включены выпадающие доходы, связанные с ограничением платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью 15 кВт включительно, в сумме 5 535,92 тыс. руб.

8. Анализ экономической обоснованности величины необходимой прибыли.

В составе необходимой валовой выручки на содержание сетей МУП «Лискинская городская электрическая сеть» необходимая прибыль определена экспертами УРТ на 2019 г. в сумме 4 097,82 тыс. руб., в т.ч.:

- прибыль на социальное развитие – 2 158,98 тыс. руб. (в составе подконтрольных расходов);

- налог на прибыль – 1 938,84 тыс. руб. (в составе неподконтрольных расходов).

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Сумма налога на прибыль на 2019 г. принята УРТ на основании представленной бухгалтерской отчетности за 2017 г.

Общая величина необходимой прибыли определена УРТ со снижением в сравнении с предложением организации на 39,3 %.

9. Анализ экономической обоснованности расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с Основами ценообразования в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии.

Стоимость потерь электроэнергии на ее передачу по сетям организации определена на 2019 г., исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 17464,54 тыс. кВтч и цены на покупку потерь электроэнергии в размере 2,63 руб./кВтч (без НДС).

При этом цена покупки потерь электрической энергии на 1 полугодие 2019 г. определена в размере 2,57 руб./кВтч.

На 2 полугодие 2019 г. цена потерь определена с учетом прогнозных цен в размере 2,69 руб./кВтч.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии организации составит 45 920,36 тыс. руб.

10. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-") за последний истекший период регулирования

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно определяется величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-") за последний истекший период регулирования, в результате

проведения корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации.

Корректировки необходимой валовой выручки МУП «Лискинская городская электрическая сеть» произведены на основании отчетных данных за 2016-2017 гг.

10.1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов составила 0,0 тыс. руб.

При проведении корректировки учтены установленные на расчетный период индекс эффективности подконтрольных расходов, коэффициент эластичности подконтрольных расходов, фактическое значение индекса потребительских цен за 2016 г., индекс изменения количества активов за 2016 г. и 2017 г.

10.2. Корректировка неподконтрольных расходов составила 1 412,85 тыс. руб.

Отклонение фактических неподконтрольных расходов за 2017 г. от их плановой величины (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) определено УРТ на основании представленных организацией подтверждающих документов.

10.3. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составила (-2 744,19) тыс. руб.

При этом фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определен исходя из установленных на 2017 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

10.4. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составила 6 949,80 тыс. руб.

Учтены расходы, связанные с компенсацией незапланированных затрат, возникших в 2017 г. вследствие оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии по ценам, сложившимся выше плановых, в связи с изменением объема отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации при сохранении установленного норматива потерь электрической энергии.

10.5. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составила 0 тыс. руб.

Договорная схема распределительной сетевой организации предполагает взаиморасчет по одноставочному тарифу. При проведении корректировки учтено изменение в 2017 г. полезного отпуска электрической энергии потребителям.

10.6. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2017 году – 881,03 тыс. руб. По результатам анализа экспертами УРТ выявлено, что отклонения фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2017 г. от его плановых значений находятся в пределах допустимого отклонения.

В итоге, общая величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за последний истекший период регулирования, в результате проведения корректировки необходимой валовой выручки МУП «Лискинская городская электрическая сеть», составит 6 499,49 тыс. руб.

11. Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования.

С учетом проведенных корректировок необходимая валовая выручка на содержание сетей МУП «Лискинская городская электрическая сеть» на 2019 г. составит 79 330,89 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка МУП «Лискинская городская электрическая сеть», принятая для определения тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2019 год, составит 125 251,25 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки МУП «Лискинская городская электрическая сеть» по отношению к предыдущему периоду регулирования приведены в Приложении № 4, являющимся неотъемлемой частью настоящего заключения.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации приведен в Приложении № 5, являющимся неотъемлемой частью настоящего заключения.

12. Выводы.

С учетом действующей схемы расчетов между сетевыми организациями при котловом методе расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Воронежской области и в связи с проведением корректировки необходимой валовой выручки МУП «Лискинская городская электрическая сеть» предлагаются к установлению на 2019 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «МРСК Центра» и МУП «Лискинская городская электрическая сеть» с разбивкой по полугодиям, (без НДС):

период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
с 01.01.2019г.	391 982,82	376,73	1,03743
с 01.07.2019г.	409 825,25	394,95	1,06764

13. Рекомендации.

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства МУП «Лискинская городская электрическая сеть» рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями Федерального Закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» вести обязательный отдельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным отдельного учета.

2. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

3. Во исполнение ФЗ Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении» представить разработанную в соответствии с установленными требованиями программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. Обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

5. Соблюдать установленные УРТ в соответствии с Методическими указаниями уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

6. В соответствии с нормами действующего законодательства своевременно представлять отчетные данные о регулируемой деятельности.

Решение:

Руководствуясь 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», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», 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», постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области, Правление УРТ **р е ш и л о:**

Внести в решение Правления УРТ от 26.12.2014 № 59/10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2015-2019 годы (в редакции решений Правления УРТ от 12.02.2015 № 6/2, от 26.06.2015 № 27/6, от 16.07.2015 № 30/4, от 30.12.2015 № 66/6, от 14.01.2016 № 1/3, от 24.03.2016 № 11/1, от 08.09.2016 № 35/3, от 30.09.2016 № 38/5, от 06.10.2016 № 39/2, от 13.10.2016 № 40/1, от 28.12.2016 № 62/6, от 28.12.2017 № 59/9, от 27.09.2018 № 36/4)» изменения, изложив Приложения №№1, 2, 3 к решению в следующей редакции:

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, на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.

	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности и подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	МУП «Лискинская горэлектросеть»	2015	35,08	1	0,75	12,80	0,0089	0,8	1,0102
		2016	X	1	0,75	12,80	0,0088	0,788	1,0102
		2017	X	1	0,75	12,80	0,0087	0,7762	1,0102
		2018	X	1	0,75	12,80	0,0086	0,7645	1,0102
		2019	X	1	0,75	12,80	0,0084	0,7531	1,0102

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2017-2019 гг.
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.
1	2	3	4
5	МУП «Лискинская горэлектросеть»	2015	53323,11
		2016	60939,53
		2017	67771,73
		2018	74 642,58
		2019	79 330,89

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, определенные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	ПАО «МРСК Центра» - МУП «Лискинская горэлектросеть»	2015	269436,23	288,065	0,78928	276674,36	298,92	0,80014
		2016	300857,5	313,66	0,85341	342575,35	322,6	0,92112
		2017	357794,85	332,82	0,94607	357776,16	349,84	0,94701
		2018	374 940,77	342,87	0,9802	379 481,91	375,45	1,00362
		2019	391 982,82	376,73	1,03743	409 825,25	394,95	1,06764

».

Голосовали: Калмыкова С.В. – «за», Успенская А.С. – «за», Головкин Н.В. – «за», Шейко Е.В. – «за», Фомина Е.В. – «против», в связи с непредставлением проектов приказов, экспертных заключений и расчетов в соответствии с п.6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97.

Принято большинством голосов.

Приложение: копия приказа № 56/14

Первый заместитель руководителя управления



С.В. Калмыкова