



**УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 25 Октября, 45, г. Воронеж, 394000
т. (473) 212-68-67, т./ ф. (473) 253-28-50
e-mail: rek@adm.vrn.ru
<http://gut.vrn.ru/rek/>
ОГРН 1023601588823,
ИНН/ КПП 3650004304/36661001

Руководителю

ООО «Городская электросетевая компания»

ул. Кольцовская, 9, офис 306
г. Воронеж
394000

от 11.01.2016 № 55-11/1

на № от

О направлении выписки

Направляю выписку из протокола заседания Правления УРТ от 30.12.2015 № 66

Председательствовал: Попов С.Н. – руководитель УРТ

Присутствовали:

Члены Правления УРТ

Калмыкова С.В. – первый заместитель руководителя УРТ

Шейко Е.В. – начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

Головко Н.В. – начальник отдела тарифов на электроэнергию

Успенская А.С. – начальник отдела организационной и правовой работы

Михин С.В. - начальник отдела антимонопольного контроля на товарных и финансовых рынках управления федеральной антимонопольной службы России по Воронежской области (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики)

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

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Городская электросетевая компания» и филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго» на 2016 год

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Городская электросетевая компания» и филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго» на 2016 год

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

ООО «Городская электросетевая компания» впервые обратилось в управление по государственному регулированию тарифов Воронежской области (УРТ) с предложением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом экономически обоснованных расходов.

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

При проведении экспертизы расчетов специалистами УРТ во внимание принимались все расчетные данные и обосновывающие материалы, представленные ООО «Городская электросетевая компания», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Городская электросетевая компания».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «Городская электросетевая компания» Пастухова М.В.

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»;
- 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»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 г. № 674 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций".

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 ООО «Городская электросетевая компания» критериям отнесения к территориальной сетевой организации, результаты которого представлены в таблице.

№ п/п	Название критерия	Информация в соответствии с критериями	Соответствие критерию (Да/Нет)
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.	161,7 МВА	Да
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения: Высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше; Среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ; Среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ; Низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.	ВЛ-35кВ-2,643 км КЛ-0,4 кВ-0,3км	Да

3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов	Да
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	(473) 200-83-41	Да
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.energo-profi.ru	Да

Специалистами УРТ выявлено соответствие ООО «Городская электросетевая компания» всем пяти критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

4. Оценка финансового состояния регулируемой организации.

В связи с тем, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Городская электросетевая компания» ранее не устанавливались, данные бухгалтерской и статистической отчетности в УРТ не представлялись, провести оценку финансового состояния организации не предоставляется возможным.

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

В связи с отсутствием ранее тарифного регулирования данные анализа основных технико-экономических показателей ООО «Городская электросетевая компания» не приводятся.

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

Поступление электроэнергии в сеть ООО «Городская электросетевая компания» осуществляется из сетей ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» по уровню напряжения ВН, СН2 и НН.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям производится по уровню напряжения СН2 и НН.

Электроэнергию для компенсации потерь в электросетях предприятие покупает у ПАО «ТНС энерго Воронеж».

Согласно договорам аренды, заключенным с ИП Войнов А.В. от 15.09.2015 № 1, с ООО «Энергетик Ренессанс» от 15.09.2015 № 2, с ООО «Энергобаланс» от 15.09.2015 г. № 3, с ООО «ЭнергоСистема» от 15.09.2015 № 4, ООО «Городская электросетевая компания» арендует следующее оборудование:

- двухтрансформаторные ТП - 129 шт.;
- однострансформаторные ТП - 1 шт.;
- КЛЭП 3-10 кВ - 127,38 км;
- КЛЭП до 1кВ - 89,42 км.

Количество условных единиц составляет: 2 571,564, в том числе:

СН2 – 2 330,13; НН – 241,43.

Заявленная мощность предприятия – 62,29 МВт.

Норматив потерь электроэнергии на 2016 год рассчитан в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 г. № 674 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций" и определен в размере 6,54 % (по уровню СН2 – 4,76 %, по уровню НН – 1,87 %).

Для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО «Городская электросетевая компания» на 2016 год экспертами УРТ приняты следующие объемные показатели:

		Предложение УРТ
--	--	-----------------

Показатели		Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	2016 год
Поступление в сеть	ВН	тыс.кВт·ч	22 164,44	22 164,44	44 328,88
	СН1	тыс.кВт·ч			
	СН2	тыс.кВт·ч	37 248,87	37 248,87	74 497,74
	НН	тыс.кВт·ч	2,48	2,48	4,96
	всего	тыс.кВт·ч	59 415,79	59 415,79	118 831,58
Поступление в сеть для отпуска на сторону	ВН	тыс.кВт·ч	22 164,44	22 164,44	44 328,88
	СН1	тыс.кВт·ч			
	СН2	тыс.кВт·ч	37 248,87	37 248,87	74 497,74
	НН	тыс.кВт·ч	2,48	2,48	4,96
	всего	тыс.кВт·ч	59 415,79	59 415,79	118 831,58
Потери в сетях на сторону		тыс.кВт·ч	3 885,79	3 885,79	7 771,58
		%	6,54	6,54	6,54
Полезный отпуск на сторону	ВН	тыс.кВт·ч			
	СН1	тыс.кВт·ч			
	СН2	тыс.кВт·ч	8 826,18	8 826,18	17 652,36
	НН	тыс.кВт·ч	46 703,82	46 703,82	93 407,64
	всего	тыс.кВт·ч	55 530,00	55 530,00	111 060,00

Удельный вес объема поступления электрической энергии в сеть организации для передачи сторонним потребителям в общем объеме поступления в сеть составит 100,0 %.

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.

Формирование НВВ на содержание электрических сетей ООО «Городская электросетевая компания» произведено в соответствии с п.12 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» методом экономически обоснованных расходов.

Фонд оплаты труда персонала определен в сумме 6 229,80 тыс. руб., что ниже в сравнении с предложением предприятия в 1,2 раза. При этом учтено снижение численности персонала с 22 шт. ед. до 19 шт. ед., среднемесячная заработная плата определена в размере 27 324 руб.

Соответственно ФОТ рассчитаны затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» и определены в сумме 1 881,40 тыс. руб. с учетом налоговой ставки в размере 30,0 % и страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 %.

Затраты по статье «Амортизация производственного оборудования» отсутствуют в связи с арендой электрооборудования.

Затраты по статье «Ремонт основных фондов» приняты в соответствие с предложением ООО «Городская электросетевая компания» в сумме 2 403,43 тыс. руб.

Затраты по статье «Прочие расходы» приняты со снижением в сравнении с предложением предприятия и определены в сумме 22 361,71 тыс. руб. В структуре данных расходов учтена арендная плата за пользование объектами электросетевого оборудования и арендная плата согласно договору аренды недвижимого имущества с ИП Войнова Л.А. от 01.01.2016 №б/н и с ИП Грошиков С.В. от 29.09.2015 №1, № 2 в суммах 602,40 тыс. руб. и 259,20 тыс. руб., 598,80 тыс. руб. соответственно. Сумма арендной платы за пользование объектами электросетевого оборудования определена в соответствии с нормами действующего законодательства исходя из величины амортизации и налога на имущество.

Кроме того, в статье «Прочие расходы» учтены с корректировкой расходы по договору с ООО «Электромонтаж, наладка, испытания» от 05.10.2015 № 001/16 в сумме 1 440,42 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы приняты со снижением в 1,3 раза в сравнении с предложением предприятия и определены в сумме 1 584,80 тыс. рублей. В данной статье учтены расходы на юридические и информационные услуги в сумме 144,00 тыс. руб. согласно договору оказания услуг от 01.01.2016 № 010116-А-1, консультационные услуги по договору консалтинговых услуг с ООО «ВИП Холдинг» от 26.09.2015 №б/н с корректировкой в сумме 600,00 тыс. руб., расходы на

канцтовары и хозяйственные нужды в сумме 50,0 тыс. руб., расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности с корректировкой в сумме 790,80 тыс. руб.

На основании проведенных корректировок полная себестоимость на содержание электрических сетей ООО «Городская электросетевая компания» на регулируемый период составит 34 461,14 тыс. руб.

8. Анализ экономической обоснованности величины необходимой прибыли.

Прибыль при расчете тарифов для ООО «Городская электросетевая компания» определена в размере 595,00 тыс. руб. В составе прибыли учтены расходы социального характера в сумме 476,00 тыс. руб., и налог на прибыль в сумме 119,00 тыс. руб.

В результате необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей ООО «Городская электросетевая компания» на регулируемый период составит 35 056,14 тыс. руб.

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

В составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь электроэнергетики.

Стоимость потерь электроэнергии на ее передачу по сетям организации определена на 2016 год исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 7 771,58 тыс.кВт·ч и прогнозной цены покупки потерь электроэнергии на 2016г. в следующих размерах:

- 1 полугодие - 2 136,79 руб./МВт·ч;
- 2 полугодие - 2 197,73 руб./МВт·ч.

В итоге стоимость покупки электроэнергии для компенсации потерь в сетях составит 16 843,06 тыс. руб.

Расчеты необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Городская электросетевая компания» приведены в Приложении № 1.

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

Провести сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным в связи с тем, что регулирование ООО «Городская электросетевая компания» осуществляется впервые.

11. 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 ООО «Городская электросетевая компания» предлагаются к установлению на 2016 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» и ООО «Городская электросетевая компания» с календарной разбивкой:

(без НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	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
1	Филиал ПАО «МРСК-Центра» - «Воронежэнерго» - ООО «Городская электросетевая компания»	46 897,59	149,53	0,46518	46 897,59	153,79	0,46944

12. Рекомендации.

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства ООО «Городская электросетевая компания» рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» вести обязательный раздельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным раздельного 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. В соответствии с приказом УРТ от 02.10.2009 № 16-Р «О системе отчетности, представляемой в управление по государственному регулированию тарифов Воронежской области организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования» своевременно представлять отчетные данные о регулируемой деятельности.

Решение:

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», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», 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:
Установить на 2016 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «Городская электросетевая компания» с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» с календарной разбивкой:

(без НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I 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
1	Филиал ПАО «МРСК-Центра» - «Воронежэнерго» - ООО «Городская электросетевая компания»	46897,59	149,53	0,46518	46897,59	153,79	0,46944

Голосовали: Калмыкова С.В. – «за», Головкин Н.В. – «за», Шейко Е.В. – «за», Успенская А.С. – «за», Попов С.Н. – «за», Фомина Е.В. – «против», так как не представлены материалы к заседанию Правления, что противоречит п.6 Постановления Правительства от 21.02.2011 г. № 97 «Об утверждении типового положения об органе исполнительной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов».

Приложение: копия приказа № 66/3

Первый заместитель руководителя управления



С.В. Калмыкова