

**УТВЕРЖДАЮ**  
**Председатель Комиссии**  
**по государственному регулированию цен и**  
**тарифов в Белгородской области**

\_\_\_\_\_ **Н.Н.Жарников**

27 декабря 2016 года

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания коллегии Комиссии**  
**по государственному регулированию цен и тарифов**  
**в Белгородской области**

г. Белгород

27 декабря 2016 года № 25

Всего членов коллегии – 9 чел.  
Присутствовали – 6 чел.  
Голосовал заочно – 1 чел.

**Присутствовали:**

**Председатель коллегии:**

**Члены коллегии:**

– **Жарников Н.Н.**

- **Голованченкова Г.Н.**

- **Мозговой С.М.**

- **Миронцова Ю.В.**

- **Шаповалова М.В.**

- **Чуева Е.В.** (с правом совещательного голоса)

**Кворум имеется**

**На заседание приглашены и присутствовали:**

**Бойков Ю.П.** – главный инженер ЗАО «Спецэнерго» на основании доверенности от 14.12.2016 года № 567.

**Повестка дня:**

1. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области, на 2017 год (ЗАО «Спецэнерго»).

**Слушали: 1. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области, на 2017 год.**

Докладывает Голованченкова Г.Н. – заместитель начальника управления – начальник отдела тарифного регулирования в сферах электроэнергетики и газоснабжения управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах электроэнергетики, газоснабжения и инвестиционных программ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Материалы по рассмотрению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год предприятием представлены в Комиссию в соответствии с «Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике» и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178. Кроме того, представлены дополнительные расшифровочные материалы, в том числе фактические расходы за 2015 год.

В соответствии с п.24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен(тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, основанием для установления, а также продолжения действия установленного тарифа на услуги по передаче электроэнергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 года №184.

Комиссия, проанализировав представленные данные на соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО в составе тарифной заявке, сообщает, что на 2017 год:

1. у Общества на праве собственности имеются трансформаторные подстанции суммарной установленной мощностью -60,69 МВА, (требуемое значение не менее 10 МВА) - соответствует критерию.

2. на праве собственности имеются кабельные линии СН2 (6 кВ) и НН (0.4 кВ.)- соответствует критерию.

3. отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования применение понижающих коэффициентов, корректировки цен, установленных на долгосрочный период регулирования в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных. В отчетах за 2013-2015 года о фактических значениях показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг не выявлено нарушений - что соответствует критерию.

4. наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – выделен абонентский номер, соответствует критерию.

5. наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» -имеется официальный сайт соответствует критерию.

6. отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта РФ и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта РФ и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.» - отсутствует.

Учитывая вышеизложенное, Общество соответствует 5 критериям, что в соответствии с п.24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, является основанием для установления цены (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год.

Согласно ст. 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 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 декабря 2011 года № 1178, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются с календарной разбивкой исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

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.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год Комиссией выполнен методом индексации в соответствии с Основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 гг. Минэкономразвития РФ и соответствует методологии ФАС России, принятой при утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии по Белгородской области на 2017 год.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ от 17 февраля 2012 года № 98-э.

## **1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить, как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

## **2. Оценку финансового состояния организации**

Провести оценку финансового состояния организации не представляется возможным, предприятие не формирует отдельную бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы по Белгородской области. Соответствующие данные для оценки финансового состояния не представлены.

### 3. Расчет полезного отпуска электрической энергии

В результате рассмотрения расчетных материалов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети:

Наименование	Ед.изм.	2017г.	2016 г.	2015г.	2014г.
Заявленная мощность	МВт.	15,7	15,7	15,7	15,7
в т.ч. транзит	МВт.	15,6	15,6	15,6	15,7
Полезный отпуск	млн.кВтч.	58,925	58,19	58,19	58,19
в т.ч. транзит	млн.кВтч	58,57	57,82	57,82	57,82

### 4. Объем средств, необходимых для осуществления деятельности по содержанию электрических сетей в течение периода регулирования

В соответствии с п.п.7.9 статьи 8 Федерального Закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» передача в аренду принадлежащих организации по управлению ЕНЭС объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителей («последняя миля»), без заключения соглашений с такими потребителями на территории Белгородской области осуществляется до 01 июля 2017 года.

Поскольку ЗАО «Спецэнерго» находится на указанной выше территории, то с 01 июля 2017 года объекты электросетевого хозяйства ЗАО «Спецэнерго» будут технологически присоединены непосредственно к ЕНЭС. В соответствии со статьей 9 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» ПАО «ФСК ЕЭС» будет оказывать услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС. Комиссия предлагает включить в затраты ЗАО «Спецэнерго» на 2017 год средства на оплату потерь электроэнергии при ее передаче по ЕНЭС, а также на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС.

п.п.	Наименование показателя	факт 2013 г.	Факт 2014г.	Факт 2015 г.	Предлож. предприятие 2017 г.	предл. Комиссии на 2017 г.	в т.ч. транзит
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>подконтрольные расходы</b>						
1.	<b>Сырье, основные материалы</b>	731,72	679,900	412,680	743,600	736,56	731,70
	гсм		544,200	392,940	589,620	411,02	408,30
	прочие материалы		135,700				0,00
2	<b>Работы и услуги производственного характера</b>	3979,14	2357,170	1777,400	2489,170	2154,69	2140,45
3	<b>Затраты на оплату труда</b>	4064,6	4034,000	4554,390	4818,540	4720,5	4689,4
4	<b>Ремонт основных средств</b>	556	767,400	1005,450	915,970	907,30	901,31
5	<b>Прочие расходы</b>	5 288,21	8476,770	9012,840	10036,870	8975,42	8844,29
	услуги связи	84,93	78,900	87,880	208,600	197,5	196,20
	информац обслуж	138,6	101,100	64,900	157,530	149,2	148,19
	расходы на страхование	28,6	28,600	23,850	31,700	30,0	29,82
	содержание тран и мех.общ.польз	1159,68	1508,720	1049,570	1318,030	1 305,5	1 296,93
	содержание хоз. служ по созд. здания	517,3	473,850	601,710	637,200	582,4	578,52
	аренда линий	22,2	28,400	30,310	32,830	31,1	30,88

	комуслуги	115,5	121,500	130,240	131,270	130,0	129,17
	командировки		1,100	4,380	5,420	5,4	5,33
	подготовка кадров		4,200	11,350	14,520	14,4	14,29
	затраты на охрану труда		64,500	79,910	80,070	79,3	78,79
	тех обслуживание оргтехники		63,300	92,790	58,540	58,0	57,60
	вывоз тбо		6,800	12,990	6,630	6,6	6,52
	плата за негативн воздейст на окруж среду		2,490	3,140	2,090	2,1	2,06
	сообщения в газету по стандартам информ		2,400	4,240	3,250	3,2	3,20
	<u>другие прочие</u>	3 192,70	5938,600	6769,700	7300,750	6343,43	6 208,32
	административно-управленческие расходы	3101,3	3666,990	4376,250	4768,470	3 969,63	3 843,12
	общехозяйственные расходы		2271,570	2393,450	2532,270	2373,8	2358,12
6	<b>Энергия</b>	236,4	173,900	65,000	204,320	200,696	199,37
	Энергия на технологические цели						
	Энергия на хозяйственные нужды	236,4	173,900	65,000	204,320	200,696	199,37
7	<b>прибыль</b>	<b>78,7</b>			344,300	100,09	99,429
	услуги банка	41,6					0,000
	прочие цели				344,300	17795,256	
	<b>Итого подконтрольные расходы</b>	<b>16091,71</b>	<b>16489,140</b>	<b>16827,760</b>	<b>19552,770</b>	<b>17664,926</b>	<b>17605,949</b>
	<b>неподконтрольные расходы</b>						
1	<b>Амортизация основных фондов</b>	<b>655,1</b>	720,540	872,870	872,870	872,87	867,11
2	Отчисления на социальные нужды	1235,64	1226,340	1384,530	1464,840	1435,04	1425,57
3	<b>Налоги всего</b>	<b>720,0</b>	639,130	626,660	626,660	626,7	622,5
	налог на землю	576,7	597,330	584,860	584,860	584,86	581,0
	налог на имущества	101,5					-
	транспортный налог	41,8	41,800	41,800	41,800	41,8	41,5
4	<b>Налог прибыль</b>	<b>9,28</b>				0,00	-
5.	<b>Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»</b>					<b>12 038,0</b>	<b>12 038,0</b>
	Оплата потерь					1 524,0	1 524,0
	плата на содержание					10 514	10 514
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>1 384,4</b>	<b>2 586,0</b>	<b>2 884,1</b>	<b>2 964,4</b>	<b>14 972,6 1</b>	<b>14 953,18</b>
	<b>Итого расходов</b>	<b>17 476,09</b>	<b>19 075,15</b>	<b>19 711,82</b>	<b>22 517,14</b>	<b>32 767,87</b>	<b>32 559,129</b>

Затраты на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» произведён на основании приказа Минэнерго от 25 декабря 2015 года № 1024 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании на 2016 год», приказа ФСТ России от 09 декабря 2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы» и прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2017 год на 28 ноября 2016 год, а

также утвержденного Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 17 ноября 2016 год № 1601/16 ДСП.

### 5. Затраты на компенсацию потерь

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях от передаче энергии сторонним потребителям на 2017 год принят согласно данным Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, в размере 1000,48 тыс.кВтч.

В соответствии с п.50 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06 августа 2004 года № 20-э/2, ставка за электроэнергию на технологические нужды в целях компенсации потерь рассчитана исходя из стоимости покупной электроэнергии на розничном рынке, с учетом сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и платы за прочие услуги, являющейся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения.

Затраты на компенсацию потерь на 2017 год составят –2233,152 тыс.рублей, (тариф потерь 1 полугодия –2,178 руб/кВтч, 2 полугодие -2,28 руб/кВтч.).

### 6. Количество активов (условных единиц), необходимых для осуществления регулируемой деятельности

Количество активов (условных единиц), необходимых для осуществления регулируемой деятельности на 2017 год, принято в следующем объеме:

Наименование	год	Величина ,у.е
Условные единицы	2017	722,15

### 7. Показатели уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Показатели уровня надежности и качества представлены организацией на 2015-2019 годы в соответствии с приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 года № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций в следующих размерах:

Наименование	год	Величина коэфф.
Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	2017	0
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	2017	0,99
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	2017	0

### 8. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг

Комиссия при определении показателей корректировки необходимой валовой выручки использованы данные о фактических значениях показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2015 год.

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	(1)	0
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации ( $P_{тсо}$ )	(3)	0,88
3	Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	(4), (4.1)	0
4	Плановое значение показателя $P_{тсо}$ , $P_{тсо}^{пл}$	(4), (4.1)	1,010200
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5.1 Методических указаний	0
6	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (территориальной сетевой организации)	п. 5.1 Методических указаний	0
7	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\alpha$	п. 5.1 Методических указаний	0,65
8	Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, $\beta$	п. 5.1 Методических указаний	0,35
9	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	(5)	0

На основании требований Методических указаний по расчету и понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1, рассчитан повышающий коэффициент, в размере 0, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации в 2017 году.

Величина корректировки НВВ 2017 года с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг 2015 года составила 0 тыс. рублей.

## 9. Анализ соответствия расчета цен и формы представления предложений нормативно-методическим документам

Комиссия провела анализ на соответствие расчетов и форм представлений предложений, сделала вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются Комиссией в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», приказом ФСТ России от 06 августа 2004 года № 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 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения

органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов»,

### 10. Выводы:

На момент утверждения тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2017 год предприятие ЗАО «Спецэнерго» договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети не представило.

С учетом вышеизложенного, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования и действующей схемы расчетов между сетевыми организациями при котловом методе расчета предлагаем:

скорректировать индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, на 2017 год для взаиморасчетов с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», и утвердить в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	двухставочный тариф		одноставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		
		руб/Мвт. в месяц	руб/Мвт.ч		
1.	ЗАО «Спецэнерго» г.Ст.Оскол				
		с 01.01. 2017 года	108 214,100	39,126	0,3888
		с 01.07. 2017 года	239 640,100	38,130	0,8005

### НВВ сетевой организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета потерь
			тыс.руб.
1.	ЗАО «Спецэнерго» г.Ст.Оскол	2017	32559,16

### Рекомендации:

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказа Министерства энергетики РФ от 13 декабря 2011 года № 585 «Об утверждении порядка введения 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. Соблюдать установленные Комиссией в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29 июня 2010 года № 296, уровни надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

4. Обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.

5. Во исполнение Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении» представить согласованную в соответствии с установленными требованиями, утвержденными приказом Комиссии от 31 марта 2015 года № 5/5 программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

6. Начиная с 2015 года по результатам за 2014 год и далее ежегодно, организация представляет все исходные данные по показателям надежности и качества оказываемых услуг с приложением № 8.

**Решили:** 1. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 22 июня 2015 года № 247-пп:

Произвести корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, изложив приложение № 9 к приказу Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2014 года № 30/4 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области, на 2015-2019 годы» в новой редакции:

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ЗАО «Спецэнерго» г.Старый Оскол с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» на 2015-2019 годы**

Наименование сетевой организации	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
<b>2015 год</b>						
ЗАО «Спецэнерго» г.Старый Оскол	100,6643	0,0385	0,3644	100,6643	0,0398	0,3657

Наименование сетевой организации	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВ·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВ·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
<b>2016 год</b>						
ЗАО «Спецэнерго» г. Старый Оскол	100664,320	39,126	0,3658	108214,100	39,126	0,3888
Наименование сетевой организации	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВ·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВ·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
<b>2017 год</b>						
ЗАО «Спецэнерго» г. Старый Оскол	108214,0	39,126	0,3888	239640,100	38,130	0,8005
<b>2018 год</b>						
ЗАО «Спецэнерго» г. Старый Оскол	106778,100	43,000	0,3888	110408,600	43,900	0,4014
<b>2019 год</b>						
ЗАО «Спецэнерго» г. Старый Оскол	110408,600	43,900	0,4014	113720,800	46,500	0,4146

Примечание: в тарифы не включен НДС».

**Голосовали: Форма голосования – открытая.**

**За корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области, на 2017 год, голосовали 5 членов коллегии.**

**Против корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области, на 2017 год в связи с непредставлением проекта приказа, пояснительной записки к нему на 13-00 час. московского времени 26.12.2016 года в**

**нарушение пункта 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 года № 97, голосовал (заочно) 1 член коллегии (В.В.Стоцкий).**

**Решение принято.**

*Протокол вела начальник отдела юридического и кадрового обеспечения  
М.В.Шаповалова*

---