

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
председателя Комиссии
по государственному регулированию цен и
тарифов в Белгородской области

_____ **В.А.Анохин**

26 декабря 2017 года

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

г. Белгород

26 декабря 2017 года № 39

Всего членов коллегии – 8 чел.
Присутствовали – 7 чел.

Присутствовали:

Председательствующий член коллегии: – Анохин В.А.

Члены коллегии:

- **Бассараб И.В.**
- **Голованченкова Г.Н.**
- **Ковальчук Е.В.**
- **Миронцова Ю.В.**
- **Чуева Е.В. (с правом совещательного голоса)**
- **Стоцкий В.В.**

Кворум имеется

На заседание приглашены и присутствовали:

Потапов Е.В. – генеральный директор ООО «Биохим-Сервис».

Повестка дня:

1. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии в границах территории Белгородской области АО «Белгородэнергосбыт» на 2018 год.

2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области на 2018 год.

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на период 2018 – 2022 годы.

4. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области на 2018 год.

5. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Белгородской области, на 2018 год, утвержденных приказом 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» для ООО «Биохим-Сервис».

Слушали: 1. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2018 год.

Докладывает Голованченкова Г.Н. – заместитель начальника управления – начальник отдела государственного регулирования цен и тарифов 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.

В адрес Комиссии поступило заявление установить тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год на уровне, утвержденном приказом Комиссии от 25 декабря 2016 года № 25/1. Согласно законодательным актам в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных Правилами регулирования, регулирующей орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе, для установления действующих цен (тарифов).

В соответствии с п.24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 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 2018 год:

1. у Общества на праве собственности имеются трансформаторные подстанции суммарной установленной мощностью -32 МВА, (требуемое значение не менее 10 МВА) - **соответствует критерию.**

2. на праве собственности имеются кабельные линии ВН, СН2(6 кВ) 2 –х классов напряжения, суммарной протяженностью по трассе не менее 15 км. - **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 2014-2016 годы 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 6 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 2018 год.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год Комиссией выполнен методом индексации в соответствии с Основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 гг. Минэкономразвития РФ и соответствует методологии ФАС России, принятой при утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии по Белгородской области на 2018 год

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 энергоснабжающая 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 2018 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети:

Наименование	Ед.изм.	2018 г.	2017 г.	2016г.факт	2018г. факт
Заявленная мощность	МВт.	6,8248	7,126	5,389	7,30
в т.ч. транзит	МВт.	6,663	7,01	5,69	7,13
Полезный отпуск	млн.кВтч.	43,69	44,18	39,036	36,63
в т.ч. транзит	млн.кВтч	43,20	43,52	38,2743	36,11

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

п.п.	Наименование показателя	Утверждено 2017 г.	в т.ч. транзит	факт 2016 год	Период регулирования 2018 г комиссия	в т.ч. транзит
1	2	3	4	5	6	7
	подконтрольные расходы					
1.	Сырье, основные материалы	76,40	74,63	76,40	76,40	74,63
2.	Работы и услуги производственного характера	453,50	442,98	453,50	453,50	442,98
3.	Затраты на оплату труда	1 369,75	1 337,99	1 308,26	1 369,75	1 337,99
4.	Прочие затраты, всего	3 209,82	3 135,40	3 071,60	3 209,82	3 135,40
5.	Энергия	657,57	642,32	658,90	657,57	642,32
	Итого подконтрольные расходы	5 767,04	5 633,319	5 568,66	5 767,04	5 633,32
	неподконтрольные расходы					
1.	Амортизация основных фондов	243,69	238,04	243,69	243,69	238,04
2.	Отчисления на социальные нужды	410,92	401,40	322,10	410,92	401,40
3.	Налоги	260,72	254,67	309,80	260,72	254,67
	налог на землю			256,00		
	налог на имущество		254,67		260,72	254,67
	Итого неподконтрольные расходы	915,33	894,11	875,59	915,33	894,11
	Итого расходов	6 682,37	6 527,43	6 444,25	6 682,37	6 527,43

5. Затраты на компенсацию потерь

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях от передаче энергии сторонним потребителям на 2018 год скорректирован и принят согласно данным Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, в размере 355,078 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 2018 год составят –832,73 тыс. рублей, (тариф потерь 1 полугодия – 2,288 руб./кВтч, 2 полугодие -2,402 руб./кВтч.).

6. Показатели уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг (услуг)

Показатели уровня надежности и качества утверждены на 2018 год 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)	2018	0
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	2018	0,89
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	2018	0

7. 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 2016 год.

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P_n)	(1)	0,000000
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации ($P_{тсо}$)	(3)	0,755
3	Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	(4), (4.1)	0,000000
4	Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	(4), (4.1)	0,90
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, α	п. 5.1 Методических указаний	0,65
8	Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β	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 26.10.2010 года № 254-э/1, рассчитан повышающий коэффициент, в размере 0, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации в 2018 году.

Величина корректировки НВВ 2018 года с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг 2016 года составила 0 тыс. рублей.

8. 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 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 6.08.2004 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».

9. Выводы:

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 2018 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.	ООО «Биохим-Сервис»			руб/квт.ч
	с 01.01. 2018 года	79700,00	18,806	0,1717
	с 01.07. 2018 года	79700,00	19,746	0,1727

Скорректированная 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.	ООО «Биохим-Сервис»	2018	6527,43

Рекомендации:

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

1. В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.11.2011 года № 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. Обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.

4. Во исполнение Федерального закона РФ от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении» представить согласованную в соответствии с установленными требованиями, утвержденными приказом Комиссии от 31.03.2015 года № 5/5 программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

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 2018 год, изложив приложение 10 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 следующей редакции:

**«Приложение 10
к приказу Комиссии по
государственному регулированию цен и
тарифов в Белгородской области
от 26 декабря 2014 года № 30/4**

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов ООО «Биохим-Сервис»
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
2015 год						
ООО «Биохим-Сервис»	69,2897	0,0173	0,1554	74,4864	0,0179	0,1614

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./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
2016 год						
ООО «Биохим-Сервис»	74486,400	17,900	0,1626	79700,400	18,258	0,1729
2017 год						
ООО «Биохим-Сервис»	79700,000	18,258	0,1694	79700,00	18,806	0,1699
2018 год						
ООО «Биохим-Сервис»	79700,00	18,806	0,1717	79700,00	19,746	0,1727
2019 год						
ООО «Биохим-Сервис»	79259,400	22,100	0,1756	81716,400	22,800	0,1811

Примечание: в тарифы не включен НДС.».

Голосовали: Форма голосования – открытая. За корректировку индивидуальных тарифов для ООО «Биохим-Сервис» на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2018 год, голосовали 5 членов коллегии.

По вопросу «О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми

организациями Белгородской области на 2018 год, утвержденных приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26.12.2014 № 30/4 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2015 – 2019 годы для ООО «Биохим-Сервис» голосовал против 1 член коллегии (Стоцкий В.В.) в связи с непредставлением на 25.12.2017 проекта приказа, расчетов и обосновывающих материалов в нарушение положений, предусмотренных п.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.

Решение принято.

Слушали: 2.

1. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии в границах территории Белгородской области АО «Белгородэнергосбыт» на 2018 год.

2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области на 2018 год.

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на период 2018 – 2022 годы.

4. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области на 2018 год.

Докладывает Голованченкова Г.Н. – заместитель начальника управления – начальник отдела государственного регулирования цен и тарифов 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.

Решили: 2. В соответствии с положениями пункта 25 Регламента работы коллегии Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденного приказом Комиссии от 10.12.2014 года № 212, в заседании коллегии Комиссии № 39 по перечисленным вопросам объявить перерыв до 11 часов 00 минут 28 декабря 2017 года.

Голосовали: Форма голосования – открытая. За объявление перерыва голосовали 6 членов коллегии.

Решение принято.

*Протокол вела и.о. начальника отдела юридического и кадрового обеспечения
Е.Н.Ходунова*
