

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

\_\_\_\_\_ **В.А.Анохин**

**28 декабря 2017 года**

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

г. Белгород

**28 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:**

**Машкова И.В.** – начальник отдела АО «Белгородэнергосбыт»;

**Скорикова Т.А.** – заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Белгородэнергосбыт»;

**Губарев В.Б.** – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго».

**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.

**Слушали: 1. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии в границах территории Белгородской области АО «Белгородэнергосбыт» 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.

Постановлением Правительства РФ от 21.07.2017 года № 863 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго пункта 11 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178» Приказ ФСТ России от 30.10.2012 года № 703-э признан утратившим силу.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, начиная с 1 июля 2018 года рассчитываются с использованием метода сравнения аналогов.

Приказом ФАС России от 21.11.2017 года № 1554/17 утверждены Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей;
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

Для расчета сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Белгородэнергосбыт» на 2018 год принят объем электроэнергии 5 171,5 млн.кВтч, в том числе 1 полугодие 2 550,080 млн.кВтч, 2 полугодие 2 621,395 млн.кВтч, определенный в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2018 год и утвержденный приказом ФАС России от 30.11.2017 года № 1613/17-ДСП без учета объема технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях не приобретаемом у гарантирующего поставщика, т.е. объемов квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии или торфа.

Для расчета сбытовой надбавки электрической энергии на расчетный период принимались во внимание экономически обоснованные расходы, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами РФ, а также первичные документы общества, официально опубликованные Советом рынка данные о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию на расчетный период регулирования от 28.11.2017 года размещен на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»,

официально опубликованные Минэкономразвития России индексы потребительских цен в среднем за год в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, в процентах (базовый вариант) от 27.10.2017 года:

2017 год – 103,9 %;

2018 год - 103,7%.

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (эталонной выручки гарантирующего поставщика) для расчета сбытовых надбавок в соответствии с методическими указаниями учитываются:

- экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве гарантирующего поставщика по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

- эталоны затрат гарантирующего поставщика;

- неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, включающие амортизацию основных средств, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

Эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат гарантирующего поставщика и прогнозной валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика в размере полутора процентов от валовой выручки гарантирующего поставщика по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.08.2017 года № 1016 «О частичном изменении некоторых актов Правительства РФ по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» на период с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года устанавливаются органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов на уровне сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, установленных на 31 декабря 2017 года соответственно для населения и приравненных к нему категорий потребителей, сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, и для группы (подгрупп) «прочие потребители» (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не

менее 10 МВт), в том числе в случае установления сбытовых надбавок для группы (подгрупп) «прочие потребители» в виде формулы.

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика осуществлен в соответствии с главой III для населения, для прочих потребителей в соответствии с главой IV и для сетевых организаций – с главой V Методических указаний.

В целях соблюдения действующего законодательства в области тарифного регулирования, предлагаются к утверждению следующие сбытовые надбавки АО «Белгородэнергосбыт» с календарной разбивкой по полугодиям с 1 января, с 1 июля:

**Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  
электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на  
розничном рынке, на 2018 год  
(тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Белгородэнергосбыт»	0,17800	0,74300

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Белгородэнергосбыт»	0,32026	0,51799

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа «прочие потребители» в виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	
1	2	3	
1	АО «Белгородэнергосбыт»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	

$C_{i,k}^{э(м)}$  - вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт\*ч или руб./кВт, указанный в п.16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

ДП  $i,k$  - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 №703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)				
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств				
		менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
		проценты	проценты	проценты	проценты	
		1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие	
1	2	3	4	5	6	
1	АО «Белгород-энергосбыт»	14,48	13,43	9,23	5,46	

$K_k^{рез}$  - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 №703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, $(K^{пер})^1$
		1 полугодие
1	2	3
1	АО «Белгородэнергосбыт»	1,14

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа «прочие потребители» подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
		руб./кВт·ч		
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
		2 полугодие	2 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	АО «Белгород-энергосбыт»	0,27939	0,27939	0,27939

**Решили: 1.** В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 года № 863 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго пункта 11 постановления

Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 года № 703-э, Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2017 года № 1554/17, постановлением Правительства Белгородской области от 29 сентября 2006 года № 204-пп «О реализации Правил функционирования розничных рынков электрической энергии», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 22 июня 2015 года № 247-пп:

Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии в границах территории Белгородской области АО «Белгородэнергосбыт» с календарной разбивкой:

**Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  
электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность)  
на розничном рынке, на 2018 год  
(тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Белгородэнергосбыт»	0,17800	0,74300

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Белгородэнергосбыт»	0,32026	0,51799

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа «прочие потребители» в виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	
1	2	3	
1	АО «Белгородэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	

		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$Ц_{i,k}^{э(м)}$  - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт\*ч или руб./кВт, указанный в п.16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_{i,k}$  - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 №703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/ п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)			
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
		менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
		проценты	проценты	проценты	проценты
		1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	АО «Белгородэнергосбыт»	14,48	13,43	9,23	5,46

$K_k^{рег}$  - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, $(K^{рег})^1$
		1 полугодие
1	2	3
1	АО «Белгородэнергосбыт»	1,14

№ п/ п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа «прочие потребители» подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
		руб./кВт·ч		
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
		2 полугодие	2 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	АО «Белгород-энергосбыт»	0,27939	0,27939	0,27939

**Голосовали: Форма голосования – открытая. За установление с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года сбытовой надбавки гарантирующего поставщика**

электрической энергии в границах территории Белгородской области АО «Белгородэнергосбыт» с календарной разбивкой, голосовали 5 членов коллегии.

По вопросу «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии в границах территории Белгородской области АО «Белгородэнергосбыт» на 2018 год» голосовал против 1 член коллегии (Стоцкий В.В.) в связи с непредставлением на 28.12.2017 года на 10-00 час. 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. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям 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.

Расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Белгородской области на 2018 год произведен в соответствии с:

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 года № 98-э (далее – Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ);

- Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 года № 421-э (далее – Методические указания по методу сравнения аналогов);

- приказами Федеральной антимонопольной службы «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2018 года».

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Белгородской области на 2018 год рассчитаны с разбивкой по полугодиям 2018 года в двух вариантах: одноставочные и двухставочные, исходя из годовой товарной выручки в сумме –12 582 122,3 тыс. руб., в том числе: на содержание сетей – 10 217 036,86 тыс. руб., на компенсацию технологического расхода (потерь)



электрической энергии – 2 365 085,48 тыс. руб. и плановом полезном отпуске электрической энергии (мощности) на 2018 год – 7 001,03 млн. кВт.ч. (снижение к 2017 году на 22,8%) (заявленная мощность 942,02 МВт). Столь существенное снижение объемов полезного отпуска связано с прекращением действия договоров «последняя миля» на территории Белгородской области с 01.07.2017 года.

В необходимую валовую выручку на содержание сетей (далее – НВВ) на 2018 год включены НВВ сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Белгородской области, в том числе:

- ПАО «МРСК – Центра» (филиал «Белгородэнерго»)– 10 025 722,72 тыс. руб.;
- ЗАО «Белгородский цемент» - 1 568,69 тыс. руб.;
- ООО «Биохим-Сервис» г.Шебекино- 6 527,43 тыс. руб.;
- ОАО «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению в границах электрических сетей Юго-Восточной железной дороги– 58 076,29 тыс. руб.;
- АО «КМАпроектжилстрой» г.Ст.Оскол– 7 968,04 тыс. руб.;
- АО «Комбинат КМАруда» г.Губкин- 2 240,80 тыс. руб.;
- АО «Лебединский ГОК» г.Губкин - 6 515,79 тыс. руб.;
- АО «Оскольский завод металлургического машиностроения» г.Ст.Оскол– 89,55 тыс. руб.;
- ЗАО «Спецэнерго» г.Старый Оскол - 47 879,27 тыс. руб.;
- ОАО «Стойленский горно-обогатительный комбинат» г.Старый Оскол - 11 953,43 тыс.руб.;
- ЗАО «Строительный центр» г.Старый Оскол - 2 855,32 тыс.руб.;
- АО «Оскольский электрометаллургический комбинат» г.Ст.Оскол- 15 480,56 тыс.руб.;
- ООО «Подстанция Белгород – 2» - 30 158,97 тыс.руб..

Расчет ставки за оплату технологического расхода (потерь) двухставочного единого (котлового) тарифа на соответствующем уровне напряжения в процессе передачи электрической энергии, производился исходя из объема потерь электрической энергии – 842,57 млн. кВт.ч. При определении величины расходов на покупку потерь, использованы показатели прогноза свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность) по субъектам РФ на 2018 год, разработанного НП «Совет рынка» и опубликованного на официальном сайте, и тарифы на электрическую энергию, производимую квалифицированными станциями ООО «АльтЭнерго» на 2018 год, утвержденные приказом Комиссии.

Руководствуясь приказами ФАС России:

- от 19.12.2017 года № 1747/17 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год»;
- от 19.12.2017 года №1749/17 (зарегистрирован в Минюсте 28.12.2017 года) «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год»,

расчеты одноставочных и двухставочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год период произведены в рамках предельных уровней тарифов, в том числе:

Тариф		Ед. измерения	Уровень напряжения	Утверждено	План	Динамика	План	Динамика
				2 полугодие 2017	1 полугодие 2018	к 2 п/г 2017	2 полугодие 2018	к 1 п/г 2018
Двухста	Ставка (тариф)	(руб./МВт.в)	ВН	1 223 508,91	1 223 508,91	100,00%	1 258 990,67	102,90%

вочный тариф	на содержание электрических сетей	месяц)	СН1	1 467 558,06	1 467 558,06	100,00%	1 510 117,24	102,90%
			СН2	1 032 047,19	1 032 047,19	100,00%	1 061 976,56	102,90%
			НН	1 115 657,03	1 115 657,03	100,00%	1 148 011,08	102,90%
	Ставка (тариф) технологического расхода	(руб./МВт.ч.)	ВН	77,33	77,33	100,00%	85,06	110,00%
			СН1	181,36	181,36	100,00%	199,50	110,00%
			СН2	312,06	312,06	100,00%	343,27	110,00%
			НН	566,18	566,18	100,00%	622,79	110,00%
	Одноставочный тариф	(руб./КВт.ч.)	ВН	1,79564	1,79564	100,00%	1,85040	103,05%
			СН1	2,24059	2,24059	100,00%	2,30892	103,05%
СН2			1,86306	1,86306	100,00%	1,91988	103,05%	
НН			2,66489	2,66489	100,00%	2,74616	103,05%	
Население	(руб./КВт.ч.)	к=1	1,64256	1,64256	100,00%	1,12732	68,63%	
		к=0,7	0,69341	0,69341	100,00%	0,68508	98,80%	
		к=0,74	0,85443	0,85443	100,00%	0,68508	80,18%	

**Решили: 2.** В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 22 июня 2015 года № 247-пп:

Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области с календарной разбивкой:

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области, поставляемой прочим потребителям на 2018 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·м ес.	х	х	1223508,91	1467558,06	1032047,19	1115657,03
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	77,33	181,36	312,06	566,18
1.2	Одноставочный тариф	руб./КВт·ч	х	х	1,79564	2,24059	1,86306	2,66489
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 580 264,06	х	1 236 158,96	302 418,85	206 255,28	-164 569,03
1.4	Ставка перекрестного	руб./МВт·ч	589,72	х	1 312,39	1 439,84	183,18	-409,63

	субсидирования							
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие						
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	1 258 990,67	1 510 117,24	1 061 976,56	1 148 011,08
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	85,06	199,50	343,27	622,80
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,85040	2,30892	1,91988	2,74617
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 774 423,58	х	1 341 638,08	289 699,49	287 585,51	-144 499,50
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	630,27	х	1 360,45	1 489,16	232,63	-362,70

Таблица 1

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области на 2018 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Белгородской области:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	289 032,71	441 421,34	910 157,18	1 333 413,71
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	77,33	181,36	312,06	566,18
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,48325	0,80075	1,69067	3,17698
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					

1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ме с.	288 754,94	444 043,22	905 284,21	1 344 108,14
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	85,06	199,50	343,27	622,80
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,48995	0,81976	1,69736	3,23878
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	ПАО «МРСК Центра» (филиал «Белгородэнерго»)		10 025 722,72			
2	ЗАО «Белгородский цемент»		1 568,69			
3	ООО «Биохим-Сервис» г.Шебекино		6 527,43			
4	ОАО «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению в границах электрических сетей Юго-Восточной железной дороги		58 076,29			
5	АО «КМАпроектжилстрой» г.Ст.Оскол		7 968,04			
6	АО «Комбинат КМАруда» г.Губкин		2 240,80			
7	АО «Лебединский ГОК» г.Губкин		6 515,79			
8	АО «Оскольский завод металлургического машиностроения» г.Ст.Оскол		89,55			
9	ЗАО «Спецэнерго» г.Старый Оскол		47 879,27			
10	ОАО «Стойленский горно-обогатительный комбинат» г.Старый Оскол		11 953,43			
11	ЗАО «Строительный центр» г.Старый Оскол		2 855,32			
12	АО «Оскольский электрометаллургический комбинат» г.Ст.Оскол		15 480,56			
13	ООО «Подстанция Белгород – 2»		30 158,97			
ВСЕГО			10 217 036,86			

**Показатели для целей расчета единых (котловых)  
тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям Белгородской области на 2018 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Белгородской области:												
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч		941,91	210,04	1 153,47	1 136,37		986,17	194,54	1 263,63	1 114,90	
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:												
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				13,22	328,33				11,87	321,14	
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям												



	помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений					0,27	0,64				0,31	0,61
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч										
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации					1,55					1,51	
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч										
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.					0					0	
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч										
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.					3,87					4,08	
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч										
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	941,91	210,04	1 125,96	401,75		986,17	194,54	1 236,25	398,40	
2.	Величина заявленной	МВт	220,47	49,12	291,19	370,83		230,47	45,29	315,02	361,65	

	мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:											
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт				9,17	244,87				9,12	238,83
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт				282,02	125,96				305,89	122,81

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			



	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,64256	1,12732
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69341	0,68508
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69341	0,68508
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69341	0,68508

	суток)			
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,85443	0,68508
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69341	0,68508
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,85443	0,68508

**Голосовали: Форма голосования – открытая. За установление с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области с календарной разбивкой, голосовали 5 членов коллегии.**

**По вопросу «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области на 2018 год» голосовал против 1 член коллегии (Стоцкий В.В.) в связи с непредставлением на 28.12.2017 года на 10-00 час. 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: 3.**

**1. 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.**

**2. 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: 3.** 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 29 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*

---