

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

_____ **Г.И.Бондарев**

29 декабря 2015 года

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

г. Белгород

29 декабря 2015 года № 32

Всего членов коллегии – 9 чел.
Присутствовали - 7 чел.
Голосовал заочно - 1 чел.

Присутствовали:

Председатель коллегии:

Члены коллегии:

– Бондарев Г.И.
- Голованченкова Г.Н.
- Карпенко О.А.
- Ковальчук Е.В.
- Миронцова Ю.В.
- Мозговой С.М.
- Шаповалова М.В.

Кворум имеется

На заседание приглашены и присутствовали:

Скорикова Т.А. – заместитель генерального директора ОАО «Белгородэнергосбыт».

Повестка дня:

1. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год.

2. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Белгородэнергосбыт» на 2016 год.

3. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области на 2016 год.

Слушали: 1. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 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.

Действующие тарифы установлены:

Приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2014 года № 30/3 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2015 год» установлены сбытовые надбавки потребителям области с календарной разбивкой в размере (без учета НДС):

Сбытовая надбавка					
тарифная группа "население" и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа "организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании"	потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп "население" и "организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании"			
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
С 1 января 2015 года					
0,11150	0,349	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$		
С 1 июля 2015 года					
0,12897	0,34618	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$		

Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹							
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 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие
3	4	5	6	7	8	9	10
14,81	15,46	13,62	14,21	9,27	9,68	5,38	5,61

Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K ^{рег}) ¹	
1 полугодие	2 полугодие
3	4
1,266	0,581

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

Ответственность за достоверность представленных данных, приведенных в предложениях по установлению сбытовой надбавки, несет регулируемая организация.

Достоверность данных, приведенных в приложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, подтверждена личной подписью начальника Курско-Белгородского участка Воронежско-Курско-Белгородского отделения филиала «Центральный» ОАО «Оборонэнергосбыт» М.А.Джикия (по доверенности), а также первичной документацией.

2. Оценка финансового состояния организации

Провести оценку финансового состояния не представляется возможным, так как филиал ОАО «Оборонэнергосбыт» - «Центральный» является обособленным подразделением, входит в состав ОАО «Оборонэнергосбыт», не формирует отдельную бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы. Соответствующие данные для оценки финансового состояния не представлены.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2013 года	Факт 2014 года	План 2015 года	Предложения предприятия на 2016 год	Предложения КГРЦТ на 2016 год
Полезный отпуск электрической энергии, всего в том числе	млн.кВтч	11,1612	11,079274	11,161190	2,836406	2,83640
население	млн.кВтч	1,1608	1,090166	1,160821	0,125188	0,13330
потери	млн.кВтч	0,0302	0,358655	0,27600	0,104049	0,104049
прочие потребители	млн.кВтч	9,9702	9,630453	9,724369	2,607169	2,599051
Прочие потребители с максимальной мощностью энергоприним.устройств до 150 кВт	кВтч		2 967 361	3 160 420	803 328	803 328
Прочие потребители с максимальной мощностью энергоприним.устройств от 150 кВт до 670 кВт	кВтч		6 663 092	6 563 949	1 803 841	1 795 723
Прочие потребители с максимальной мощностью энергоприним.устройств от 670 кВт до 10 МВт	кВтч		0	0	0	0
Прочие потребители с максимальной мощностью энергоприним.устройств не менее 10 МВт	кВтч		0	0	0	0

Для расчета сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год принят полезный отпуск электроэнергии 2 836 400 кВтч, в том числе

1 полугодие 1 506 200 кВтч, 2 полугодие 1 330 200 кВтч, определенный в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2016 год и утвержденный приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15, со снижением к плану 2015 года на 74,5 %.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

При проведении экспертизы филиала «Центральный» Белгородская область - ОАО «Оборонэнергосбыт» использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития РФ, одобренного Правительством РФ, рекомендованные ФАС России индексы-дефляторы для определения расходов по статьям затрат и фактическое исполнение бюджета доходов и расходов филиала за 2014 год.

При рассмотрении постоянные затраты предлагается принять в размере 990,817 тыс.рублей со снижением от предложений предприятия на 1197,741 тыс.рублей, в том числе по статьям:

	2016 год предложения предприятия	2016 год предложения КГРЦТ	Откл-е от предл-й предприятия (+, -)
Постоянные затраты, в том числе	2 188,558	990,817	-1197,741
затраты на оплату труда	692,388	472,988	-219,4
отчисления на соц.нужды	216,346	142,84	-73,506
материальные расходы	32,391	32,391	0
амортизация	487,419	302,571	-184,848
прочие расходы	760,014	40,027	-719,987

Затраты на оплату труда

Фонд оплаты сформирован исходя из фактической численности и среднемесячной заработной платы работающих, включенной в сбытовую надбавку в 2015 году, сокращением численности работающих, с применением индекса-дефлятора 1,074 в размере 472,988 тыс.рублей. Среднемесячная заработанная плата работников на 2016 год планируется в размере 36 227 руб./в месяц, среднегодовая численность 1,088 человек.

Отчисления на социальные нужды

Ставка единого социального налога планируется 30,2 %. По расчету сумма отчислений на социальное страхование составит 142,84 тыс.рублей.

Материальные затраты

В статье учтены расходы на приобретение материалов на эксплуатацию в размере 32,391 тыс.рублей.

Амортизация

Амортизационные отчисления определены исходя из фактических данных за 2014 год и 6 месяцев 2015 года, учтены расходы в связи с изменением границ зон деятельности гарантирующего поставщика по Белгородскому участку (ГТП Шеино, Черемошное, Донец). Сумма предлагаемая к включения на уровне плана 2015 года в размере 302,57 тыс.рублей.

Прочие расходы

По данной статье планируется исключить расходы на аренду офиса в г.Белгороде, расходы на добровольное медицинское страхование, на создание и функционирование филиалов и представительств учитывая снижение объемов полезного отпуска электрической энергии потребителям Белгородской области. К включению в тариф предлагается 40,027 тыс.рублей, что ниже предложений организации на 719,987 тыс.рублей.

Сумма постоянных затрат составит 990,817 тыс.рублей.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Комиссия считает необходимым исключить из тарифа расходы по прибыли в размере 303,83 тыс.рублей, в том числе по статьям:

	2016 год предложения предприятия	2016 год предложения КГРЦТ	Откл-е от предл-й предприятия (+, -)
Прибыль	303,83	0	-303,83
Проценты по кредитам	16,276	0	-16,276
Резерв по сомнительным долгам	209,566	0	-209,566
Налог на прибыль	3,352	0	-3,352
Прибыль на соц. нужды	13,408	0	-13,408
Прибыль на прочие цели	61,228	0	-61,228

Выпадающие доходы

Предприятием заявлено по данной статье 628,447 тыс.рублей, из них от реализации электрической энергии потребителям группы «население и приравненные к нему категории потребителей» 119,253 тыс.рублей, группы «прочие потребители» 306,152 тыс.рублей, расходы по статье «обслуживание кредитов» 201,645 тыс.рублей, фактические расходы по налогу на прибыль 0,656 тыс.рублей, выпадающие доходы от отсутствия сбытовой надбавки на потери в 1-м полугодии 2014 года 0,741 тыс.рублей.

Гарантирующий поставщик электроэнергии (мощности) ОАО «Оборонэнергосбыт» не являясь участником оптового рынка, покупал электрическую энергию на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО «Белгородэнергосбыт» по тарифам утвержденным КГРЦТ для группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей» и реализовывал по тарифам, утвержденным КГРЦТ, то есть без учета сбытовой надбавки утвержденной в 2014 году для ОАО «Оборонэнергосбыт» и, соответственно, не получал расходы, связанные с обслуживанием потребителей группы «население». По факту 2014 года, согласно предоставленного расчета сумма недополученной НВВ составила 119,253 тыс. руб. Комиссия предлагает включить сумму недополученной выручки, связанной с обслуживанием по группе потребителей «население», сложившейся по факту 2014 года в размере 119,253 тыс.рублей.

Выпадающие доходы от продажи электрической энергии «прочим потребителям» в сумме 306,152 тыс.рублей предлагается исключить из расчета как необоснованные.

Также считаем экономически необоснованными следующие расходы: по обслуживанию кредитов, налогу на прибыль и выпадающие от не установления сбытовой надбавки для сетевых организаций в 1-м полугодии 2014 года на сумму 203,042 тыс.рублей (201,645+0,656+0,741).

Белгородский участок отделения филиала «Центральный» ОАО «Оборонэнергосбыт» не является юридическим лицом и не может привлекать заемные средства в качестве источника оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей, а также не является плательщиком по расходам по налогу на прибыль.

По статье «выпадающие доходы от отсутствия сбытовой надбавки на потери в 1-м полугодии 2014 года» - в материалах дела на установление сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2014 год ОАО «Оборонэнергосбыт» не заявлялся на установление сбытовой надбавки на потери в первом полугодии предложения организации 0 (копия расчета подписанного директором филиала С.В.Беляничевой и заместителем директора по экономике и финансам Н.Ю.Овсянниковой прилагается).

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

	Ед.изм	План 2012 год	План 2013 год	План 2014 год	План 2015 год	План 2016 год	% роста к 2015 году
Средняя сбытовая надбавка	руб./М втч	174,36	184,954	212,39	252,91	391,366	154,75
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 986,7	2 001,28	2319,65	2822,82	1110,07	39,32
Постоянные затраты	тыс. руб.	1 934,7	1 980,23	2041,32	2558,50	990,817	38,73
Выпадающие доходы	тыс. руб.	0	0	180,92	93,02	119,253	128,20
Расходы из прибыли	тыс. руб.	52,0	21,05	97,41	171,30	0	0

7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Комиссия по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области провела анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделала вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документа по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе 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».

Расчет сбытовой надбавки производился в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 года №703-э.

Сбытовые надбавки на 2016 год утверждены с учетом календарной разбивки: с 1 января, с 1 июля.

Необходимая валовая выручка ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год составит 1110,07 тыс.рублей, в том числе 1 полугодие 406,834 тыс.рублей, 2 полугодие 703,236 тыс.рублей.

В целях соблюдения действующего законодательства в области тарифного регулирования, предлагаются к утверждению следующие сбытовые надбавки в границах территории Белгородской области ОАО «Оборонэнергосбыт» с календарной разбивкой:

Сбытовая надбавка
гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории
Белгородской области ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год

№ 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	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,12897	0,17165

№ 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	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,34618	0,48226

Примечание: В сбытовую надбавку не включен НДС.

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) ¹							
		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	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Оборонэнергосбыт»	15,46	15,02	14,21	13,81	9,68	9,41	5,61	5,45

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K ^{пер}) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
		3	4
1	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,581	1,768

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», 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, 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:

1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года сбытовую надбавку гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Оборонэнергосбыт» с календарной разбивкой:

**Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика
электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность)
на розничном рынке (без НДС) на 2016 год**

№ 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	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,12897	0,17165

№ 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	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,34618	0,48226

№ 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	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Оборонэнергосбыт»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$Ц_{i,k}^{э(м)}$ - 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) ¹							
		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 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Оборонэнергосбыт»	15,46	15,02	14,21	13,81	9,68	9,41	5,61	5,45

$K_k^{рег}$ - 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	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,581	1,768

2. Признать утратившим силу с 01 января 2016 года приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2014 года № 30/3 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2015 год».

Голосовали: Форма голосования – открытая. За установление с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Оборонэнергосбыт» с календарной разбивкой, и признание утратившим силу приказа Комиссии от 26 декабря 2014 года № 30/3, голосовали 7 членов коллегии.

Против установления сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Оборонэнергосбыт» с календарной разбивкой в связи с непредставлением в установленные сроки проекта приказа, пояснительной записки (экспертного заключения) и расчета сбытовых надбавок, голосовал (заочно) 1 член коллегии – Стоцкий В.В.

Решение принято.

Слушали: 2. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Белгородэнергосбыт» на 2016 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.

Действующие тарифы установлены:

Приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 декабря 2014 года № 30/14 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Белгородэнергосбыт» на 2015 год» установлены сбытовые надбавки потребителям области с календарной разбивкой в размере (без учета 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	ОАО «Белгородэнергосбыт»	0,11150	0,12897

№ 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	ОАО «Белгородэнергосбыт»	0,10052	0,28199

№ 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	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Белгородэнергосбыт»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

№ 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	от 670 кВт до 10	не менее 10 МВт

	Федерации			кВт		МВт			
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Белгородэнергосбыт»	13,11	14,63	12,16	13,57	8,36	9,33	4,94	5,51

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K ^{рег}) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Белгородэнергосбыт»	0,68	1,63

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

Ответственность за достоверность представленных данных, приведенных в предложениях по установлению сбытовой надбавки, несет регулируемая организация.

Достоверность данных, приведенных в приложениях об установлении тарифов на электрическую энергию, подтверждена личной подписью генерального директора, заместителя генерального директора по экономике и финансов и печатью организации, а также первичной документацией.

2. Оценка финансового состояния организации

	Наименование показателей	Ед.измерения	Факт 2012 года	Факт 2013 года	Факт 2014 года
1.	Основные средства (на конец периода)	тыс.рублей	474 267	459 961	451 612
2.	Долгосрочные финансовые вложения	тыс.рублей	12 960	12 960	12 960
3.	Дебиторская задолженность	тыс.рублей	1 132 747	1 387 858	1 724 921
4.	Кредиторская задолженность	тыс.рублей	2 863 052	2 565 053	2 262 607
5.	Заемные средства	тыс.рублей	200 656	401 393	400 088
6.	Уставной капитал	тыс.рублей	11 818	11 818	11 818
7.	Выручка от реализации	тыс.рублей	23 561 724	27 386 258	24 807 626
8.	Себестоимость реализации	тыс.рублей	13 264 616	15 874 608	15 451 630
9.	Валовая прибыль + (убыток -)	тыс.рублей	10 297 108	11 511 650	9 355 996
10.	Коммерческие расходы	тыс.рублей	9 659 337	11 168 479	9 075 683
11.	Прибыль от продаж + (убыток -)	тыс.рублей	637 771	343 171	280 313
12.	Рентабельность продаж	%	2,7	1,3	1,13
13.	Проценты к получению	тыс.рублей	161 138	6 618	11 079
14.	Проценты к уплате	тыс.рублей	20 606	42 704	81 628
15.	Прочие доходы	тыс.рублей	47 597	382 216	685 355
16.	Прочие расходы	тыс.рублей	785 567	592 086	995 562
17.	Чистая прибыль + (убыток -)	тыс.рублей	10 574	10 518	13 777

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2013 года	Факт 2014 года	План 2015 года	Предложения предприятия на 2016 год	Предложения КГРЦТ на 2016 год (утверждено ФАС)
Объем электрической энергии, всего в том числе	млн.кВтч	10 076,71	9 406,2	5 296,84	5 196,128	5 517,445

население	млн.кВтч	1 325,40	1 408,3	1 420,17	1 470	1 470
потери	млн.кВтч	844,36	814,0	861,69	853,3386	853,3386
прочие потребители	млн.кВтч	7 906,95	7 184,0	3 014,979	2 872,790	3 194,1074
Прочие потребители с максимальной мощностью энергоприним.устройств до 150 кВт	кВтч		1 084 958 410	1 006 279 231	988 946 898	988 946 898
Прочие потребители с максимальной мощностью энергоприним.устройств от 150 кВт до 670 кВт	кВтч		777 028 257	714 503 195	635 595 493	635 595 493
Прочие потребители с максимальной мощностью энергоприним.устройств от 670 кВт до 10 МВт	кВтч		1240 100 783	1 142 012 496	1 117 669 184	1 117 669 184
Прочие потребители с максимальной мощностью энергоприним.устройств не менее 10 МВт	кВтч		4081 918 309	151 980 078	130 578 770	451 895 825

Для расчета сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ОАО «Белгородэнергосбыт» на 2016 год принят объем электроэнергии 5 517 445 тыс.кВтч, в том числе 1 полугодие 2 740 107,8 тыс.кВтч, 2 полугодие 2 777 337,2 тыс. кВтч, определенный в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2016 год и утвержденный приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15, с ростом к плану 2015 года на 4,2 %.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

При проведении экспертизы ОАО «Белгородэнергосбыт» использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития РФ, одобренного Правительством РФ, рекомендованные индексы-дефляторы для определения расходов по статьям затрат, и фактическое исполнение бюджета доходов и расходов за 2014 год и ожидаемое за 2015 год.

При рассмотрении - расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль предлагается принять в размере 486 384 тыс.рублей со снижением от предложений предприятия на 15260 тыс.рублей, в том числе по статьям:

Наименование показателя	2015 год план	2016 год предложения предприятия	2016 год предложения КГРЦТ	Откл-е от предл-й предприятия (+, -)
Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль, в том числе	464 138	501 644	486 384	- 15 260
затраты на оплату труда с отчислениями на страховые взносы	302 087	334 437	324 440	-9 997
материальные расходы	11 807	12 303	11 176	-1127
амортизация	30 335	32 850	25 575	- 7 275
прочие расходы	119 909	122 054	125 193	3 139

Затраты на оплату труда

Фонд оплаты на 2016 год сформирован в размере 250 339 тыс.рублей. Среднемесячная заработанная плата работников на 2016 год принята в размере 37 252,36 руб./в месяц с ростом 7,4 % к уровню утвержденной на 2015 г., численность 560 человек.

Отчисления на страховые взносы

В соответствии с нормами ФЗ-212 и с учетом ФОТ определенного при анализе предыдущей статьи ставка страховых взносов составляет 29,6 %. В расходы принята сумма страховых взносов 74 100,2 тыс.рублей.

Материальные затраты

В статье учтены расходы на приобретение материалов на эксплуатацию в размере 11 175,9 тыс.рублей.

Амортизация

Амортизационные отчисления приняты в размере 25 575,1 тыс.рублей с учетом балансовой стоимостью имущества и нормами амортизации в соответствии с Налоговым кодексом РФ со снижением к базовому периоду на 16 %.

Прочие расходы

К включению в тариф предлагается 125 192 тыс.рублей.

Рост расходов на реализацию, относимых на услуги гарантирующего поставщика, к базовому периоду составит 4,8 % или на 22 244 тыс.рублей.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль предлагается принять в размере 426 168 тыс.рублей со снижением от предложений предприятия на 86 899 тыс.рублей, в том числе по статьям:

Наименование показателя	2015 год план	2016 год предложения предприятия	2016 год предложения КГРЦТ	Откл-е от предл-й предприятия (+, -)
Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль, в том числе	479 175	513 067	426 168	- 86 899
Проценты по обслуживанию кредитов	118 118	218 694	135 000	- 83 694
Резерв по сомнительным долгам	352 110	223 238	278 080	54 842
Другие внереализационные расходы	8 947	71 135	13 088	- 58 047

В Методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 года № 703-э ключевым моментом является порядок расчета «Внереализационных расходов», относимых на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль. Так в расходы включаются такие статьи, как: резерв по сомнительным долгам, расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии.

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии

Согласно Методическим указаниям расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта. При этом в качестве достаточного размера оборотного капитала используется величина, не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) всем группам потребителей на базовый период регулирования.

В соответствии с Указанием ЦБ РФ от 13 сентября 2012 года № 2873-У начиная с 14 сентября 2012 года ставка рефинансирования Банка России устанавливается в размере 8,25 процента годовых. Постановлением Правительства РФ от 08 декабря 2015 года № 1340 установлено, что к отношениям, регулируемым актами Правительства РФ, в которых используется ставка рефинансирования Банка России с 01 января 2016 года вместо ставки рефинансирования применяется ключевая ставка Банка России. Размер ключевой ставки установленной Банком России с 03 августа 2015 года 11 % годовых.

Процентная ставка, принятая в расчете $11\% + 4\% = 15\%$ годовых.

Количество привлекаемых кредитных средств для ликвидации кассовых разрывов Общества вызванных несинхронностью платежей на розничном и оптовом рынках, а также задолженностью по платежам потребителей за электроэнергию составляет порядка 900 млн. руб., открыты 4 кредитные линии, подтвержденные договорами.

Для погашения процентов по кредитам в сбытовую надбавку предлагается включить средства в сумме 135 000 тыс.рублей.

Резерв по сомнительным долгам

Согласно Методическим указаниям при расчете необходимой валовой выручки расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются в размере не более 1,5 % от валовой выручки.

В соответствии с пунктом 1 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - НК РФ) сомнительным долгом признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Сумма резерва по сомнительным долгам определена по результатам инвентаризации дебиторской задолженности.

Задолженность потребителей розничного рынка электрической энергии составила 1 516 млн.руб., в общей сумме дебиторской задолженности просроченная задолженность потребителей, не исполнивших условия договоров по оплате потребленной электроэнергии, в том числе не имеющая гарантии оплаты, составила 815 млн.руб. или 54 % от суммы задолженности.

Обществом представлен реестр потребителей, имеющих дебиторскую задолженность, подлежащую включению в резерв по сомнительным долгам. В данном списке были выделены потребители, по которым ведется претензионно-исковая работа,

конкурсное производство, а также имеющие задолженности свыше 5 лет (подлежащие списанию на основании пункта 1 статьи 196 ГК РФ).

Комиссия считает возможным включить расходы по данной статье в сумме 278 080 тыс.рублей.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Комиссия считает необходимым включить в тариф прибыль в размере 36 923 тыс.рублей, со снижением от предложений организации на 53 210,6 тыс.рублей.

Наименование показателя	2015 год план	2016 год предложения предприятия	2016 год предложения КГРЦТ	Откл-е от предл-й предприятия (+, -)
Необходимая прибыль, в том числе	37 020	90 133,6	36 923	- 53 210,6
Налоги и платежи за счет прибыли	7 404	18 026,7	7 385	- 10 641,7
Прибыль на нужды организации	29 616	72 106,9	29 538	- 42 568,9

Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ

Обществом предложено возместить в НВВ экономически обоснованные расходы по группе потребителей «население» за 2014 год в размере 37 105 тыс. рублей, сложившиеся:

за счет изменения объемов покупаемой (плановые объемы потребления электрической энергии населением в соответствии с утвержденным балансом (приказ ФСТ от 28.11.2013 г. № 220-э/1)) и поставляемой (фактические объемы потребления электрической энергии) электрической энергии;

за счет разницы в цене покупки с оптового рынка электрической энергии (регулируемой) и поставки (свободной) на сверх балансовый объем населения.

Предложение Комиссии включать в расчет сбытовой надбавки сумму в размере 37 105 тыс. рублей.

Наименование показателя	2016 год предложения предприятия	2016 год предложения КГРЦТ	Откл-е от предл-й предприятия (+, -)
Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ	37 105	37 105	0

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Наименование показателя	2015 год Базовый период	2016 год Период регулирования	% роста к 2015 году
Необходимая валовая выручка, в т.ч.	980 333	986 580	100,6
Расходы на реализацию	464 138	486 384	104,8
Внерезультативные расходы	479 175	426 168	88,9
Необходимая прибыль	37 020	36 923	99,7
Выпадающие доходы	0	37 105	

7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Комиссия по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области провела анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделала вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документа по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе 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».

Расчет сбытовой надбавки производился в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 года № 703-э.

Сбытовые надбавки на 2016 год утверждены с учетом календарной разбивки: с 1 января, с 1 июля.

Необходимая валовая выручка ОАО «Белгородэнергосбыт» на 2016 год составит 986 580 тыс.рублей.

В целях соблюдения действующего законодательства в области тарифного регулирования, предлагаются к утверждению следующие сбытовые надбавки в границах территории Белгородской области ОАО «Белгородэнергосбыт» с календарной разбивкой:

**Сбытовая надбавка
гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории
Белгородской области ОАО «Белгородэнергосбыт»**

№ 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	ОАО «Белгородэнергосбыт»	0,12897	0,17165

№ 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	ОАО «Белгородэнергосбыт»	0,28199	0,06599

№ п/п	Наименование гарантирующего	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа "прочие потребители"	

	поставщика в субъекте Российской Федерации	в виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Белгородэнергосбыт»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$\dot{Q}_{i,k}^{y(i)}$ 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 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Белгородэнергосбыт»	14,63	14,48	13,57	13,43	9,33	9,23	5,51	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	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Белгородэнергосбыт»	1,63	0,32

Примечание: В сбытовую надбавку не включен НДС.

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», 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, 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:

1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года сбытовую надбавку гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Белгородэнергосбыт» с календарной разбивкой:

**Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика
электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность)
на розничном рынке (без НДС), на 2016 год**

№ 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	ОАО «Белгородэнергосбыт»	0,12897	0,17165

№ 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	ОАО «Белгородэнергосбыт»	0,28199	0,06599

№ 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	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Белгородэнергосбыт»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$C_{j,k}^{э(м)}$ - 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 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Белгородэнергосбыт»	14,63	14,48	13,57	13,43	9,33	9,23	5,51	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	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Белгородэнергосбыт»	1,63	0,32

2. Признать утратившим силу с 01 января 2016 года приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 декабря 2014 года № 30/14 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Белгородэнергосбыт» на 2015 год».

Голосовали: Форма голосования – открытая. За установление с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Белгородэнергосбыт» с календарной разбивкой, и признание утратившим силу приказа Комиссии от 29 декабря 2014 года № 30/14, голосовали 6 членов коллегии.

Воздержался от голосования 1 член коллегии (Мозговой С.М.).

Против установления сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии в границах территории Белгородской области ОАО «Белгородэнергосбыт» с календарной разбивкой в связи с непредставлением в установленные сроки проекта приказа, пояснительной записки (экспертного заключения) и расчета сбытовых надбавок, голосовал (заочно) 1 член коллегии – Стоцкий В.В.

Решение принято.

Слушали: 3. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области на 2016 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.

Регулируемая организация – филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго».

Действующие тарифы установлены:

Приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2014 года № 30/12 (в редакции приказа № 15/1 от 29 июня 2015 года) «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области на 2015 год» установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области (без учета НДС):

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	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.	x	x	946754,56	1135587,68	798573,28	863298,49
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	29,72	107,55	206,17	459,32
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,32229	1,64217	1,76993	1,80256
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·м ес.	x		1036696,24	1243468,51	874437,75	945311,84
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x		68,63	160,95	276,95	502,48
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,44791	1,79819	1,93807	1,97380

N 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	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,8858	1,61552
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,8858	0,79386
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,8858	0,79386
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,8858	0,79386
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,8858	0,79386
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,8858	0,79386
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, 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.				
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,8858	0,79386	

1. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 года №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

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 соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО, сообщает:

1. У Общества на праве собственности имеются трансформаторные подстанции суммарной установленной мощностью – 7 456 МВА, (требуемое значение не менее 10 МВА) - **соответствует критерию.**

2. На праве собственности имеются линии ВН (100 кВ и выше) – 2 430,96 км, СН1 (35 кВ) – 2 710,19 км, СН2(1-20 кВ)- 21 471,46 км и НН (ниже 1 кВ.)- 23 057,12 км - **соответствует критерию.**

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования применения 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 2012-2014 годы о фактических значениях показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг нарушений не выявлено - что **соответствует критерию.**

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

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

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 год №1178 является основанием для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.

2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Достоверность данных, приведенных в приложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, подтверждена личной подписью заместителя директора филиала по экономике финансам, начальника управления экономики и тарифообразования, а также бухгалтерской документацией.

3. Оценка финансового состояния организации

Провести оценку финансового состояния не представляется возможным, так как филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» является обособленным подразделением, входит в состав ПАО «МРСК Центра», не формирует отдельную бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы.

4. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2013 года	Факт 2014 года	План 2015 года	Предложения предприятия на 2016 год	Предложения КГРЦТ на 2016 год
Поступление электроэнергии в сеть, всего в том числе	млн.кВтч	12 026,08	12 165,455	12 141,6	12 161,95	12 275,630
расход на хоз.нужды	млн.кВтч	10,43	10,609	10,77	11,72	11,72
потери	млн.кВтч	860,39	834,838	844,831	839,17	839,077
% потерь	%	7,15	6,86	6,958	6,90	6,84
Полезный отпуск электроэнергии из сети	млн.кВтч	11 155,27	11 320,008	11 286,0	11 311,06	11 424,833
Заявленная мощность	МВт	1437,92	1 467,94	1 494,41	1 557,58	1 557,58

Для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети 11 424,83 млн.кВтч, в том числе 1 полугодие 5 654,436 млн.кВтч, 2 полугодие – 5 770,397 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 2016 год и утвержденный приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15.

5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

При проведении экспертизы филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития РФ, одобренного Правительством РФ, рекомендованные индексы-дефляторы для определения расходов по статьям затрат, и фактическое исполнение бюджета доходов и расходов за 2014 год.

Операционные расходы

Индекс эффективности операционных расходов на 2016 год принят в размере 3 %, что соответствует требованиям п.34 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178, коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75, индекс изменения количества активов -0,46 %. Индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2016 год принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов (октябрь 2015), опубликованным Министерством экономического развития РФ, в размере 7,4 % (в среднем за год).

По результатам рассмотрения представленных материалов, руководствуясь п.19 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012 г. № 228-э, операционные расходы филиала определены в размере 3 139 032 тыс. руб.:

$$\begin{aligned} \text{ОРЕХ} &= \text{ОР}_0 * \text{Кинд}2013 * \text{Кинд}2014 * \text{Кинд}2015 * \text{Кинд}2016 = \\ & 2\,693\,970.6 * 1.046 * 1.037 * 1.036 * 1.037 = 3\,139\,032, \text{ где} \\ \text{Кинд}2016 &= (1 - \text{ИР}) * (1 + \text{ИПЦ}) * (1 + \text{ИКА}) = (1 - 3\%) * (1 + 7,4\%) * (1 - 0,46\%) = 1,037 \end{aligned}$$

Региональные неподконтрольные расходы

Региональные неподконтрольные расходы предлагается принять в размере 1 309 915 тыс. рублей, в том числе услуги по передаче электрической энергии по сетям смежных ТСО – 186 237 тыс. руб.

наименование	Предложение БЭ	Предложение Комиссии	Отклонения (+,-)
Региональные неподконтрольные расходы, в том числе:	1 893 209	1 309 916	- 583 293
отчисления на соц. нужды (ЕЧН)	560 608	560 608	0
налоги	333 576	323 915	- 9 661
услуги по передаче смежных ТСО	0	186 238	186 238
налог на прибыль	239 155	239 155	0
Выпадающие доходы от льготного тех.присоединения	99 373	0	- 99 373
Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров	660 497	0	-660 497

Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) приняты на 2016 год в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 3 декабря 2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», с учетом фактических расходов по данной статье за 2014 и 1 полугодие 2015 года в сумме 560 608 тыс.руб.

Налоги (плата за землю, налог на имущество, прочие налоги и сборы) на 2016 год приняты в размере 323 915 тыс.рублей, в том числе наибольший рост расходов планируется по налогу на имущество организации (сумма к включению в расходы 308 345 тыс. рублей), в связи с введением пункта 3 Федерального закона от 29.11.2012 года № 202-ФЗ об увеличении налоговой ставки по льготному имуществу в 2016 году до 1,3 %.

Затраты на услуги по передаче по сетям территориальных сетевых организаций (ТСО) в 2016 году составят 186 238 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на содержание сетей – 156 378 тыс. руб.
- затраты на компенсацию потерь – 29 860 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из утвержденной Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области на 2016 год стоимости затрат на содержание сетей ТСО и стоимости затрат на потери.

Налог на прибыль предлагается включить в размере 239 155 тыс.руб.

Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

Предприятием заявлено по данной статье 99 373 тыс.рублей. Выпадающие доходы предлагается исключить из расчета по причине отсутствия подтверждающих материалов о фактически понесенных филиалом расходах от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, присоединяемой мощностью не более 15 кВт.

Федеральные неподконтрольные расходы

Федеральные неподконтрольные расходы на 2016 год предлагается учесть в размере 5 321 106 тыс. руб., в том числе:

наименование	Ед. изм.	Предложение БЭ	Предложение Комиссии	Отклонения (+,-)
Неподконтрольные федеральные, в том числе	тыс. руб.	5 212 130	5 321 106	-108 976
потери в сетях ЕНЭС	тыс. руб.	705 409	552 348	-153 061
объем	млн. кВтч	410	385,2	-24,8
тариф	руб/МВтч	1 720	1 434	-286
Плата ФСК	тыс. руб.	2 504 754	2 819 222	314 468
мощность	МВт	1 404	1 580,27	176,27
тариф	руб/МВт/мес	148 667,76	148 667,75	0
Потери РСК	тыс. руб.	2 001 967	1 949 536	-52 431
объем	млн. кВтч	839,172	839,077	0,095
тариф	руб/МВтч	2 385,64	2 323,43	-62,21

Затраты на услуги ОАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год рассчитаны исходя из ставок, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 года № 297-э/3, норматива потерь в сетях ЕНЭС на 2015 год, утвержденного Приказом Минэнерго России от 26.09.2014 г. № 651, и данных Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2016 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15.

Величину плановых расходов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» на покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электроэнергии (потерь) в сетях предлагается принять в размере 1 949 536 тыс. руб., в том числе расходы на покупку электрической энергии

на потери от квалифицированного объекта ООО «АльтЭнерго», функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, 252 309 тыс.руб. Величина затрат на покупку электрической энергии, произведенной с использованием возобновляемых источников, определена исходя из планового объема 27,576 млн.кВтч (в т.ч. биогазовая электростанция 27,456 млн.кВтч, солнечная электростанция 0,094 млн.кВтч, ветряная электростанция 0,026 млн.кВтч).

При определении величины расходов на покупку потерь, использованы показатели прогноза свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность) по субъектам РФ на 2016 год, разработанного НП «Совет рынка» и опубликованного на официальном сайте, и тарифы на электрическую энергию, производимую квалифицированными станциями ООО «АльтЭнерго» на 2016 год, утвержденные приказом Комиссии.

6. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Возврат на инвестированный капитал в 2016 г. составит 1 455 963,8 тыс. рублей и доход на инвестированный капитал 3 592 796,8 тыс.руб. определены в соответствии с

Методическими указаниями исходя из полной величины инвестированного капитала на 01.01.2015 г. 50 958 733 тыс. рублей и остаточной величины инвестированного капитала в 32 379 718,7 тыс. руб.

наименование	Предложение БЭ	Предложение Комиссии	Отклонения (+,-)
Возврат инвестированного капитала	1 463 293	1 455 963,8	-7 329,2
Доход на инвестированный капитал	3 617 232	3 592 796,8	-24 435,2
Корректировка на основе фактических данных	368 165	-161 933	-530 098
Сглаживание	2 153 477	-1 146 898,3	-3 300 375

В целях выравнивания роста тарифов Комиссией применено сглаживание необходимой валовой выручки в размере 1 146 898,3 тыс.рублей в рамках реализации Федерального закона № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ» с учетом поэтапной ликвидации «последней мили».

7. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Показатель	Ед. изм.	Факт	Факт	План	План	% роста к 2015 году
		2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	
Среднеотпускной тариф	руб/МВтч	1234,79	1 113,39	1 156,78	1 182,51	102,2
НВВ на передачу электрической энергии	тыс. руб.	13 774 448	12 603 015	13 055 454	13 509 984	103,5
Собственное НВВ Белгородэнерго	тыс. руб.	8 847 075	7 586 960	7 812 579	8 002 640	102,4
Возврат инвестированного капитала	тыс. руб.	1 823 104	1 811 285	1 434 490	1 455 964	101,5
Доход на инвестированный капитал	тыс. руб.	2 697 378	1 742 969	3 309 237	3 592 797	108,6
Сглаживание	тыс. руб.	0	0	-947 358	-1 146 898	121,1

8. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год по сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» произведен с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB).

Комиссия по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области провела анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделала вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе 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».

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Белгородской области на 2016 год производился в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по территории Белгородской области на 2016 год, по проекту решения ФАС России

от 29 декабря 2015 г. № 1342/15 «Об утверждении предельных 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 2016 год», а также по проекту решения ФАС России от 25 декабря 2015 г. № 1314/15 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2016 год». Данным приказом предельные уровни тарифов на 2016 год утверждены с учетом календарной разбивки: с 1 января, с 1 июля.

По проекту решения ФАС России от 29 декабря 2015 г. № 1342/15 «Об утверждении предельных 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 2016 год» «тарифы могут быть установлены на уровне выше предельных максимальных уровней вследствие необходимости реализации значительных инвестиционных программ». Согласно пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ решение о превышении предельных уровней цен (тарифов), если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, принимается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Превышение над уровнем предельных тарифов составляет 196 688,4 тыс.рублей, что обусловлено включением в расчет тарифов инвестиционной программы строительства и реконструкции объектов энергоснабжения потребителей Белгородской области на 2016 год, утвержденной постановлением Правительства Белгородской области от 14 декабря 2015 года № 449-пп в размере 4 462 886 тыс.рублей с учетом НДС.

Необходимая валовая выручка для расчета единых котловых тарифов на 2016 год составит 13 509 984 тыс. рублей, в том числе 1 полугодие 6 607 858 тыс.рублей, 2 полугодие 6 902 126 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Белгородской области на 2016 год, составляет 11 530 587,67 тыс. руб., в том числе по филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» 11 374 210,09 тыс. руб.

Величина расходов на покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электроэнергии (потерь) составила – 1 979 395,98 тыс. руб., в том числе плановые затраты филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» 1 949 535,98 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 статьи 8 Федерального закона (далее – ФЗ) от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в аренду территориальным сетевым организациям передаются объекты электросетевого хозяйства и (или) их части, принадлежащие организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и находящиеся на территориях, перечисленных в прилагаемом перечне, в том числе и Белгородская область. Передача в аренду объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей на территории Белгородской области в соответствии с вышеуказанным ФЗ осуществляется до 1 июля 2017 года.

Согласно статье 23.2 ФЗ цена (тариф) для потребителей с уровнем напряжения ВН1 (на договорах последней мили) определяется по формулам с учетом ставки, обеспечивающей величину перекрестного субсидирования в данном тарифе. Для

Белгородской области ставка на 1-е полугодие 2016 года составляет 279,84 руб./МВтч, на 2-е полугодие 2016 года - 139,92 руб./МВтч.

С учетом вышеизложенного, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования Комиссией предлагаются к утверждению следующие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС) для тарифных групп потребителей электрической энергии (мощности) «прочие потребители» и «население и приравненные к нему потребители», расположенных на территории Белгородской области с календарной разбивкой:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области, поставляемой прочим потребителям на 2016 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	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.	x	x	1036696,24	1243468,51	874437,75	945311,84
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	68,63	160,95	276,95	502,48
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,52344	1,87121	1,61305	2,25169
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·м ес.	x	x	1165246,58	1397658,61	982868,03	1062530,51
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	72,75	170,61	293,57	532,63
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,70795	2,09295	1,79534	2,49874

Примечание: В тариф не включен НДС.

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Белгородской области, поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей на 2016 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	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,61552	1,54920
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,70289	0,63688
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,70289	0,63688
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,70289	0,63688
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,70289	0,76398
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе	руб./кВт·ч	0,70289	0,76398

	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,70289	0,76398

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Белгородской области на 2016 год

Плановые величины полезного отпуска электрической энергии и мощности в размерах 11 424,83 млн. кВтч, в том числе 1 полугодие 5 654,436 млн.кВтч, 2 полугодие - 5 770,397 млн.кВтч, и 1 557,58 МВт, а также величина потерь электрической энергии в сетях в размере 853,34 млн. кВтч, определены в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2016 год и утверждены приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15.

Для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети 11 424,83 млн.кВтч, в том числе 1 полугодие 5 654,436 млн.кВтч, 2 полугодие – 5 770,397 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 2016 год и утвержденный приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15.

Необходимая валовая выручка для расчета единых котловых тарифов на 2016 год составит 13 509 984 тыс. рублей, в том числе 1 полугодие 6 607 858 тыс.рублей, 2 полугодие 6 902 126 тыс. рублей.

В необходимую валовую выручку на содержание сетей (далее – НВВ) на 2016 год включены НВВ сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по передаче электрической энергии на территории Белгородской области, в том числе:

№ 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 Белгородской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Белгородской области
		тыс. руб.
1.	ПАО «МРСК Центра» (филиал «Белгородэнерго»)	11374210,094
2.	ЗАО «Белгородский цемент»	1737,095
3.	ООО «Биохим-Сервис» г.Шебекино	6511,878
4.	АО «Гормаш» г.Белгород	771,185
5.	ОАО «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению в границах электрических сетей Юго-Восточной железной дороги	48067,792
6.	АО «КМАпроектжилстрой» г.Ст.Оскол	6570,370
7.	ОАО «Комбинат КМАруда» г.Губкин	1938,093
8.	ОАО «Оборонэнерго» филиал «Юго-Западный»	8289,520
9.	ОАО «Лебединский ГОК» г.Губкин	11162,209
10.	ОАО «Оскольский завод металлургического	32,287

	машиностроения» г.Ст.Оскол	
11.	ЗАО «Спецэнерго» г.Старый Оскол	19551,020
12.	ОАО «Стойленский горно-обогатительный комбинат» г.Старый Оскол	2242,481
13.	ЗАО «Строительный центр» г.Старый Оскол	2685,474
14.	ОАО «Оскольский электрометаллургический комбинат» г.Ст.Оскол	19244,371
15.	ООО «Подстанция Белгород – 2»	27573,802
Всего		11530587,671

Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Белгородской области на 2016 год, составляет 11 530 587,671 тыс. руб., в том числе по филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» 11 374 210,094 тыс. руб.

Величина расходов на покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электроэнергии (потерь) составила – 1 979 395,98 тыс. руб., в том числе плановые затраты филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» 1 949 535,98 тыс.рублей.

Решили: 3. 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:

1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 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 2016 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	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.	x	x	1036696,24	1243468,51	874437,75	945311,84
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	68,63	160,95	276,95	502,48
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,52344	1,87121	1,61305	2,25169
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 775 980,36	630 853,06	1 168 053,09	223 047,51	13 562,60	-259 535,90

1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	361,54	279,84	1 100,12	1 096,47	14,04	-608,59
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.	x	x	1165246,58	1397658,61	982868,03	1062530,51
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	72,75	170,61	293,57	532,63
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,70795	2,09295	1,79534	2,49874
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 877 717,62	325 509,91	1 382 766,34	260 381,59	123 703,00	-214 643,22
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	372,38	139,92	1 268,30	1 287,25	125,23	-492,62

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области на 2016 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.	252 746,53	446 267,43	865 251,53	1 274 207,53
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	68,63	160,95	276,95	502,48
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,42331	0,77474	1,60409	3,29132
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	руб./МВт·мес.	261 454,57	461 746,99	900 910,87	1 328 755,70

	электрических сетей					
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	72,75	170,61	293,57	532,63
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,43965	0,80569	1,67349	3,41401
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		Учтенные 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»)		11374210,094			
2	ЗАО «Белгородский цемент»		1737,095			
3	ООО «Биохим-Сервис» г.Шебекино		6511,878			
4	АО «Гормаш» г.Белгород		771,185			
5	ОАО «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению в границах электрических сетей Юго-Восточной железной дороги		48067,792			
6	АО «КМАпроектжилстрой» г.Ст.Оскол		6570,370			
7	ОАО «Комбинат КМАруда» г.Губкин		1938,093			
8	ОАО «Оборонэнерго» филиал «Юго-Западный»		8289,520			
9	ОАО «Лебединский ГОК» г.Губкин		11162,209			
10	ОАО «Оскольский завод металлургического машиностроения» г.Ст.Оскол		32,287			
11	ЗАО «Спецэнерго» г.Старый Оскол		19551,020			
12	ОАО «Стойленский горно-обогатительный комбинат» г.Старый Оскол		2242,481			
13	ЗАО «Строительный центр» г.Старый Оскол		2685,474			
14	ОАО «Оскольский электрометаллургический комбинат» г.Ст.Оскол		19244,371			
15	ООО «Подстанция Белгород – 2»		27573,802			
ВСЕГО			11530587,671			

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области на 2016 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
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Белгородской области:</p>												
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	2254,33	1061,75	203,42	975,86	1159,08	2326,40	1090,25	202,28	998,24	1153,22
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	<p>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</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				1,01	347,14				1,14	340,41

1.1.2	<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>												
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="225 712 456 1014">Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="456 712 531 1014">млн. кВт·ч</td> <td data-bbox="531 712 630 1014"></td> <td data-bbox="630 712 729 1014"></td> <td data-bbox="729 712 820 1014"></td> <td data-bbox="820 712 911 1014">0,28</td> <td data-bbox="911 712 1010 1014">129,63</td> <td data-bbox="1010 712 1109 1014"></td> <td data-bbox="1109 712 1208 1014"></td> <td data-bbox="1208 712 1307 1014"></td> <td data-bbox="1307 712 1406 1014">0,44</td> <td data-bbox="1406 712 1516 1014">131,91</td> </tr> </table>	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,28	129,63				0,44	131,91
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,28	129,63				0,44	131,91		
1.1.3	<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>												
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="225 1563 456 1865">Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="456 1563 531 1865">млн. кВт·ч</td> <td data-bbox="531 1563 630 1865"></td> <td data-bbox="630 1563 729 1865"></td> <td data-bbox="729 1563 820 1865"></td> <td data-bbox="820 1563 911 1865">0,39</td> <td data-bbox="911 1563 1010 1865">239,25</td> <td data-bbox="1010 1563 1109 1865"></td> <td data-bbox="1109 1563 1208 1865"></td> <td data-bbox="1208 1563 1307 1865"></td> <td data-bbox="1307 1563 1406 1865">0,32</td> <td data-bbox="1406 1563 1516 1865">227,96</td> </tr> </table>	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,39	239,25				0,32	227,96
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,39	239,25				0,32	227,96		
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.1.4.1	<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> <table border="1"> <tr> <td data-bbox="225 2074 456 2141">Плановый объем</td> <td data-bbox="456 2074 531 2141">млн. кВт·ч</td> <td data-bbox="531 2074 630 2141"></td> <td data-bbox="630 2074 729 2141"></td> <td data-bbox="729 2074 820 2141"></td> <td data-bbox="820 2074 911 2141">4,86</td> <td data-bbox="911 2074 1010 2141">3,13</td> <td data-bbox="1010 2074 1109 2141"></td> <td data-bbox="1109 2074 1208 2141"></td> <td data-bbox="1208 2074 1307 2141"></td> <td data-bbox="1307 2074 1406 2141">5,33</td> <td data-bbox="1406 2074 1516 2141">3,73</td> </tr> </table>	Плановый объем	млн. кВт·ч				4,86	3,13				5,33	3,73
Плановый объем	млн. кВт·ч				4,86	3,13				5,33	3,73		

	полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)												
1.1.4.2	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												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,00	0,17					0,00	0,18
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,51				2,50						
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.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,76				1,72						
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.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	12,08				12,28						

	зонам суток)											
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	2254,33	1061,75	203,42	966,27	426,45	2326,40	1090,25	202,28	987,83	435,71
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	587,47	248,33	46,63	249,46	422,81	587,47	254,99	46,37	254,84	416,79
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				3,40	291,29				3,27	282,42
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	587,47	248,33	46,63	246,07	131,52	587,47	254,99	46,37	251,56	134,37

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Белгородской области, поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей на 2016 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.	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),			

	<p>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>			
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>1,61552</p>	<p>1,54920</p>
<p>1.2</p>	<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>			
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>0,70289</p>	<p>0,63688</p>
<p>1.3</p>	<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	0,70289	0,63688
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,70289	0,63688
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,70289	0,76398
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,70289	0,63688
1.4.4	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,70289	0,76398

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) на 2016 год (тарифы указываются без учета НДС)

N п/п	Цены (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2		3	4	5
Двухставочный тариф					
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·мес.	$T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + \frac{S_{\text{Г}}^{\text{Г}} \times \mathcal{E}_{\text{ГД}}^{\text{ВН1}}}{\mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}}$	$T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + \frac{S_{\text{Г}}^{\text{Г}} \times \mathcal{E}_{\text{ГД}}^{\text{ВН1}}}{\mathcal{E}_{\text{М}}^{\text{ВН1}}}$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч.	$T_{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} * \text{НТПЭ}$	$T_{\text{ВН1}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} * \text{НТПЭ}$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод}i}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание: объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес.	144686,52	152648,99
2.2	$S_{\text{ПС}}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч.	279,84	139,92
2.3	K_i	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	34	67
2.4	$T_{\text{пот}i}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче	руб./МВт·ч.	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$

		электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
2.5	<i>НТПЭ</i> i	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный			
		330 кВ и выше	%	3,42	3,42
		220 кВ и ниже	%	-	-

$S_{i, m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения 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, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца $m-1$

$V_{i, m}^{\text{факт_э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i -го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i -й субъект Российской Федерации, МВт·ч

2. Признать утратившим силу с 01 января 2016 года приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2014 года № 30/12 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области на 2015 год».

Голосовали: Форма голосования – открытая. За установление с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области с календарной разбивкой, и признание утратившим силу приказа Комиссии от 26 декабря 2014 года № 30/12, голосовали 7 членов коллегии.

Против установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области с календарной разбивкой в связи с непредставлением в установленные сроки проекта приказа, экспертного заключения и расчета котловых тарифов в формате шаблона ЕИАС, расчета тарифа в одноставочном и двухставочном выражении, информации о заявленной мощности и полезном отпуске потребителям электрической энергии принятых при установлении тарифов за текущий период регулирования, голосовал (заочно) 1 член коллегии – Стоцкий В.В.

Решение принято.

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