

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

\_\_\_\_\_ **Н.Н.Жарников**

27 декабря 2016 года

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

г. Белгород

27 декабря 2016 года № 31

Всего членов коллегии – 8 чел.  
Присутствовали – 6 чел.

**Присутствовали:**

**Председатель коллегии:**

**Члены коллегии:**

– **Жарников Н.Н.**

- **Голованченкова Г.Н.**

- **Миронцова Ю.В.**

- **Мозговой С.М.**

- **Шаповалова М.В.**

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

**Кворум имеется**

**На заседание приглашены и присутствовали:**

**Козлов В.М.** – заместитель генерального директора ОАО «Газпром газораспределение Белгород»;

**Бредихин А.В.** – начальник планово-экономического отдела ОАО «Газпром газораспределение Белгород».

**Повестка дня:**

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Белгород» на 2017 год.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Белгород» на 2017 год.

3. Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для АО «ГУ ЖКХ» на 2017 год.

**Слушали: 1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Белгород», на 2017 год.**

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

ОАО «Газпром газораспределение Белгород» заявило на 2017 год с индексацией платы 2016 года на 4,3 % по вопросу установления платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб.метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб.метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности. При условии в этих случаях, если расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

По итогам мониторинга затрат на технологическое присоединение вышеназванной категории заявителей считаем необходимым оставить плату на уровне установленной на 2016 года.

Для членов коллегии предлагается:

1. Установить плату на 2017 год за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 42 372,88 рубля (без учета НДС).

2. Установить на 2017 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере 35 000 рублей (с учетом НДС).

**Решили:** 1. В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями

Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», 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 на 2017 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Белгород» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 42 372,88 рубля (без учета НДС).

2. Установить на 2017 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Белгород» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере 35 000 рублей (с учетом НДС).

**Голосовали: Форма голосования – открытая. За установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Белгород», на 2017 год, голосовали 5 членов коллегии.**

**Решение принято.**

**Слушали: 2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Белгород», на 2017 год.**

Докладывает Голованченкова Г.Н. – заместитель начальника управления – начальник отдела тарифного регулирования в сферах электроэнергетики и

газоснабжения управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах электроэнергетики, газоснабжения и инвестиционных программ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

ОАО «Газпром газораспределение Белгород» обращалось в адрес Комиссии по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2017 год. Обосновывающие материалы представлены в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3 (далее - Методика).

Ответственность за достоверность представленных данных, приведенных в предложениях по установлению платы за технологическое присоединение, несет регулируемая организация.

За 2016 год плата на технологическое присоединение по стандартизированным ставкам не рассчитывалась (т.е. заявок не поступало). Членам коллегии предлагается стандартизированные тарифные ставки оставить на уровне 2016 года:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Размер тарифной ставки без НДС (*)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С1	руб. за 1 присоединение	192 313
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С2	руб./(м3/час)	-
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С3ij:		
3.1.	диаметр 158 мм и менее	руб. за 1 км	-
3.2.	диаметр 159-218 мм	руб. за 1 км	-
3.3.	диаметр 219-272 мм	руб. за 1 км	-
3.4.	диаметр 273-324 мм	руб. за 1 км	-
3.5.	Диаметр 325-425 мм	руб. за 1 км	-
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С4k:		
4.1.	диаметр 109 мм и менее	руб. за 1 км	119 806
4.2.	диаметр 110-159 мм	руб. за 1 км	220 774
4.3.	диаметр 160-224 мм	руб. за 1 км	-
5.	Стандартизированная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С5	руб.(м3/час)	-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа, С6n:		

6.1.	от 0 до 100 м3/час	руб./(м3/час)	-
6.2.	от 101 до 399 м3/час	руб./(м3/час)	-
6.3.	от 400 до 999 м3/час	руб./(м3/час)	171
7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С7	руб.(м3/час)	-
8.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров, и проведения пуска газа, С8к:		
8.1.	диаметр 109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	14 580
8.2.	диаметр 110/159 мм	руб. за 1 присоединение	16 894
8.3.	диаметр 160-224 мм	руб. за 1 присоединение	-

\*-стандартизированные тарифные ставки С3ij, С4к, С5, С6п, С7 установлены в территориальных единичных расценках 2001 года.

**Решили: 2.** В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 22 июня 2015 года № 247-пп:

Установить на 2017 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Белгород» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее:

**Стандартизированные тарифные ставки,  
используемые для определения величины платы за технологическое  
присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение  
Белгород»**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Размер тарифной ставки без НДС (*)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов		

	ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С1	руб. за 1 присоединение	192 313
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С2	руб./(м3/час)	-
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-го диапазона диаметров и j-го типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С3ij:		
3.1.	диаметр 158 мм и менее	руб. за 1 км	-
3.2.	диаметр 159-218 мм	руб. за 1 км	-
3.3.	диаметр 219-272 мм	руб. за 1 км	-
3.4.	диаметр 273-324 мм	руб. за 1 км	-
3.5.	Диаметр 325-425 мм	руб. за 1 км	-
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, С4k:		
4.1.	диаметр 109 мм и менее	руб. за 1 км	119 806
4.2.	диаметр 110-159 мм	руб. за 1 км	220 774
4.3.	диаметр 160-224 мм	руб. за 1 км	-
5.	Стандартизированная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С5	руб.(м3/час)	-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа, С6n:		
6.1.	от 0 до 100 м3/час	руб./(м3/час)	-
6.2.	от 101 до 399 м3/час	руб./(м3/час)	-
6.3.	от 400 до 999 м3/час	руб./(м3/час)	171
7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С7	руб.(м3/час)	-
8.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров, и проведения пуска газа, С8k:		
8.1.	диаметр 109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	14 580
8.2.	диаметр 110/159 мм	руб. за 1 присоединение	16 894
8.3.	диаметр 160-224 мм	руб. за 1	-

	присоединение	
--	---------------	--

\*-стандартизированные тарифные ставки С3ij, С4k, С5, С6n, С7 установлены в территориальных единичных расценках 2001 года.

**Голосовали: Форма голосования – открытая. За установление на 2017 год стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Белгород» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, голосовали 5 членов коллегии.**

**Решение принято.**

**Слушали: 3. Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые АО «ГУ ЖКХ» на территории Белгородской области, на 2017 год.**

Докладывает Буханцова С.В. – начальник отдела тарифного регулирования в сфере теплоснабжения управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах коммунального комплекса и теплоснабжения Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Рассмотрение представленных материалов проводилось регулирующим органом в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.

На основании распоряжения Правительства Российской Федерации 9 ноября 2016 года № 2365-р. АО «ГУ ЖКХ» является единственным исполнителем осуществляемых Минобороны России в 2017-2018 годах, закупок работ и услуг, связанных с поставкой передачей тепловой энергии и теплоносителя, водоснабжением, транспортировкой и подвозом воды, водоотведением, транспортировкой и очисткой сточных вод, обслуживанием объектов газового хозяйства, казарменно-жилищного фонда и объектов коммунальной и инженерной инфраструктур, с комплексным техническим обслуживанием, текущим ремонтом, санитарным содержанием объектов, а также с вывозом твердых коммунальных и жидких бытовых отходов с объектов казарменно-жилищного фонда, для нужд Минобороны России и подведомственных ему государственных казенных, бюджетных и автономных учреждений (в том числе на территории иностранных государств).

Оказание услуг в сфере теплоснабжения объектов, подведомственных Министерству обороны Российской Федерации, на 2017 год, в том числе и услуг по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, АО «ГУ ЖКХ» осуществляет на основании Государственного контракта № 7-ТХ «На оказание услуг по поставке тепловой энергии и горячего водоснабжения для нужд Министерства обороны Российской Федерации в 2017 году».

АО «ГУ ЖКХ» имеет обособленные структурные подразделения в разных субъектах Российской Федерации. Одним из таких обособленных подразделений является обособленное подразделение «Воронежское», не имеющее статуса юридического лица, и осуществляющее деятельность от имени создавшего его общества

- АО «ГУ ЖКХ», зарегистрированного в г. Москве. Обособленное подразделение «Воронежское» находится в г. Воронеже, в его структуру входит эксплуатационный участок «Белгородский».

В эксплуатации АО «ГУ ЖКХ» на территории Белгородской области имеется 11 котельных с суммарной установленной мощностью 24,1 Гкал/ч.

Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей по всем договорам теплоснабжения от источников собственной генерации на территории Белгородской области 9,22 Гкал/ч.

АО «ГУ ЖКХ» заявлен на 2017 год размер платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые для категорий (групп) социально значимых потребителей Белгородской области - 698,15 тыс.руб./Гкал/ч в мес.

Согласно данным, представленным АО «ГУ ЖКХ» величина поддерживаемой резервной тепловой мощности для категорий (групп) социально значимых потребителей, заявленная Минобороны России на 2017 год по восьми объектам, расположенным на территории военного городка Белгород-22 Грайворонского района Белгородской области, составляет 1,308646 Гкал/ч.

Согласно пункту 114 Основ ценообразования плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации равной ставке за мощность установленного для такой организации двухставочного тарифа или, если для такой организации установлен одноставочный тариф, равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с Методическими указаниями.

Приказом Комиссии от 15 декабря 2016 года № 26/33 установлен одноставочный тариф на тепловую энергию, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» потребителям Белгородской области, на 2017 год исходя из необходимой валовой выручки, сформированной на основании суммарных расходов на производство, передачу и сбыт тепловой энергии в размере 67863,95 тыс.руб., в том числе:

- переменная составляющая (расходы на топливо и покупную тепловую энергию) составили 30758,12 тыс. рублей;

- условно-постоянные расходы составили 37 105,83 тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 г.
1	2	3	5
1	Необходимая валовая выручка в сфере теплоснабжения на 2017г.	тыс. руб.	67 863,95
2	Расходы на топливо	тыс. руб.	23 215,77
3	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.	7 542,35
4	Учтенная при распределении тепловых нагрузок в схеме теплоснабжения установленная тепловая мощность объектов теплоснабжения собственной генерации, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности или ином другом законном основании	Гкал/ч	24,10
5	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности)	Гкал/ч	9,22



6	Коэффициент соотношения учтенной установленной мощности источников тепловой энергии, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности или на ином законном основании и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, относящейся к указанным источникам тепловой энергии		2,6
7	Количество месяцев оказания услуг в расчетном периоде	мес.	12
8	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для категорий социально значимых потребителей с использованием мощности источников тепловой энергии и тепловых сетей	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	335,22
9	Величина поддерживаемой резервной мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей Минобороны России	Гкал/ч	1,308646
10	Годовая НВВ по поддержанию резервной тепловой мощности, при отсутствии потребления тепловой энергии, для категорий (групп) социально значимых потребителей с использованием мощности источников тепловой энергии и тепловых сетей	тыс. руб.	5 264,21

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки АО «ГУ ЖКХ» в сфере теплоснабжения на 2017 год, предлагается к установлению плат за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для категорий (групп) социально значимых потребителей Белгородской области в размере - 335,22 тыс.руб./Гкал/ч в мес. (что в расчете на заявленный объем резервной тепловой мощности 1,308646 Гкал/час составит 5 264,21 тыс.руб. в год).

**Решили: 3.** В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э, Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 22 июня 2015 года № 247-пп:

Установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые АО «ГУ ЖКХ» на территории Белгородской области, на 2017 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организаций	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности*, тыс. руб./Гкал/час в мес.
1.	АО «ГУ ЖКХ»	335,22

Примечание:

1. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии указана без учета НДС.

2. \* - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии установлена для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, перечень которых определен пунктом 115 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075.

**Голосовали: Форма голосования – открытая. За установление платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, оказываемые АО «ГУ ЖКХ» на территории Белгородской области, на 2017 год, голосовали 5 членов коллегии.**

**Решение принято.**

**Слушали: 4. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2016 года № 25/1.**

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.

**Решили: 4.** В связи с допущенной технической ошибкой:

1. Внести в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2016 года № 25/1 «О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области, на 2017 год» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 приказа слова и цифры «согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, № 6, № 7, № 8, № 9, № 10, № 11, № 12, № 13, № 14» заменить словами и цифрами «согласно приложениям № № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13».

1.2. В наименовании приложения № 14 к приказу цифру «14» заменить цифрой «6».

**Голосовали: Форма голосования – открытая. За внесение вышеуказанных изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2016 года № 25/1, голосовали 5 членов коллегии.**

**Решение принято.**

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

---