



**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ
РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ И
ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ**

29 декабря 2017 года

№ 100

г. Чита

Председательствовал:

Члены Правления:

Е.В.Батуева

И.В.Чевлытко

М.В.Попова

А.В.Тузов

И.В.Иващенко

Д.А.Осипов

Ю.А.Болдырева

Присутствовали:

1. филиал ПАО «МРСК Сибири» -
«Читаэнерго»

2. ООО «Импульс 2003»

3. Забайкальская дирекция по
энергообеспечению структурного
подразделения «Трансэнерго»

4. АО «Читаэнергосбыт»

1. А.В.Солдатенко А.В –
директор;

Е.О.Волкова - заместитель
директора;

2. В.А.Русин – директор;

3. Е.Л.Епифанов – начальник;
Е.Н.Горковенко - заместитель
начальника;

Э.В.Пивашева - начальник
сектора тарифного
регулирования;

4. А.Н.Гончаров -

генеральный директор;

М.Н.Климов - начальник
Департамента по экономике и
финансам;

А.Н.Кашурников -
руководитель группы по
тарифам.

Председатель Общественного совета при
РСТ Забайкальского края

Член Общественного совета при РСТ
Забайкальского края

А.В. Старостин

Е.В.Симкина

Правление рассмотрело:

Вопрос № 1

**Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения
ПАО «ТГК-14» объекта «Многоквартирный жилой дом по улице
Новобульварная в г. Чите со встроенным спортивно-оздоровительным
комплексом» на земельных участках с кадастровыми номерами:
75:32:030711:11; 75:32:030711:5**

Слушали: Тузова Александра Владимировича – начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-14» объекта «Многоквартирный жилой дом по улице Новобульварная в г. Чите со встроенным спортивно-оздоровительным комплексом» на земельных участках с кадастровыми номерами: 75:32:030711:11; 75:32:030711:5, в размере 36 231 795,23 руб. (с НДС).

2. Установить стоимость мероприятий, необходимых для осуществления подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-14» объекта «Многоквартирный жилой дом по улице Новобульварная в г. Чите со встроенным спортивно-оздоровительным комплексом» на земельных участках с кадастровыми номерами: 75:32:030711:11; 75:32:030711:5, согласно приложению к приказу.

3. Приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет

Вопрос № 2

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 31.12.2014 № 748 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2015-2019 годы

Выступили:

Батуева Е.В. – руководитель Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, председатель Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края;

Казанцева А.И. – главный специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края;

Волкова Е.О. – заместитель директора филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» по экономике и финансам.

Казанцева А.И. (уполномоченный по делу): «Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» (далее – Читаэнерго) в адрес Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) 28.04.2017 г. направлена тарифная заявка по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (исх. № 1.8/02/2293-исх. от 28.04.2017).

В соответствии с пп. «г» п. 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, по состоянию на 20 апреля 2017 года предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2018 год по установленной форме размещено Читаэнерго на официальном сайте <http://www.mrsk-sib.ru/>.

Однако в результате сравнения предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2018 год, размещенного Читаэнерго на официальном сайте, с предложением, предоставленным на бумажном носителе, было установлено, что заявка регулируемой организации не соответствует предложению, представленному письмом от 28.04.2017

№ 1.8/02/2293-исх.

Руководствуясь п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э, РСТ Забайкальского края отказала филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Как следствие, корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии проведена с учетом имеющихся у РСТ Забайкальского края фактических сведений и показателях финансово-экономической деятельности по итогам 2016 года, представленные Читаэнерго в рамках соответствующего запроса.

Долгосрочным периодом регулирования является период 2015-2019 годы. Согласно приказу Федеральной службы по тарифам от 29.12.2014 № 2420-э в отношении Читаэнерго был согласован переход к регулированию методом доходности инвестированного капитала. Однако ввиду недоосвоения инвестиционных источников, учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов), РСТ Забайкальского края, руководствуясь пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также приказом Федеральной службы по тарифам от 18.08.2010 № 183-э/1, подготовила и направила в адрес ФАС России заявление (исх. от 11.11.2016 № 01/5566) о согласовании перехода Читаэнерго с регулирования методом RAB к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в рамках текущего долгосрочного периода регулирования. По результатам рассмотрения указанного заявления ФАС России были даны разъяснения (исх. от 19.04.2017 № ВК/26515/17) об отсутствии необходимости указанного согласования.

Руководствуясь указанными разъяснениями ФАС России, а также во исполнение пункта 2 Протокола от 01.08.2017 к Соглашению о сотрудничестве между Правительством Забайкальского края и ПАО «МРСК Сибири» от 10.03.2017 по взаимодействию при осуществлении регулируемой деятельности на 2018-2022 годы, регулирование и установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении Читаэнерго с 01.01.2018 и до конца текущего долгосрочного периода регулирования осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Размер подконтрольных (операционных) расходов определен РСТ Забайкальского края путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации. Базовый уровень операционных расходов согласован Федеральной службой по тарифам и установлен на 2015 год в размере 1 742,05 млн. руб. Индекс потребительских цен на 2018 год согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 и плановый период 2019 и 2020 годов составит 103,7%, индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов согласованы Федеральной службой по тарифам в размере 1% и 0,75 соответственно, количество активов принято на уровне 193 525,82 у.е. Таким образом, коэффициент индексации на 2018 год составил 1,028. Общая сумма подконтрольных расходов на 2018 год составила 1 993,70 млн. руб.

В сумму неподконтрольных затрат включены:

1. Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 308,97 млн. руб. Ставки тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, приняты согласно приложению № 1 к приказу Федеральной службы по тарифам от 09.12.2014 № 297-э/3 (с учетом изменений и дополнений). Ставки тарифа на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям приняты с учетом прогнозных цен, опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» на 2018 год.

Объемы заявленной мощности из сети единой национальной энергетической системы (далее – ЕНЭС) и потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС приняты согласно утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на

2018 год, а также с учетом долгосрочных параметров регулирования, утвержденных Федеральной службой по тарифам.

2. Расходы на аренду имущества приняты РСТ Забайкальского края в размере 15,80 млн. руб. и рассчитаны исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

3. По статье «Налоги» учтены затраты на оплату налога на имущества в размере 90,88 млн. руб., транспортного налога – 1,30 млн. руб. (за исключением сумм налога по автотранспортным средствам представительского класса) и плата за негативное воздействие на окружающую среду на уровне факта 2016 года в сумме 0,50 млн. руб.

4. Отчисления на социальные нужды определены с учетом ставки регресса, сложившейся по факту 2016 года – 29,20 %, от фонда оплаты труда в сумме 391,05 млн. руб.

5. Налог на прибыль принят в соответствии с п. 20 Основ ценообразования в величине, сформированной по данным бухгалтерского учета за последний истекший период, и включает налог на прибыль от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Сумма затрат по статье по итогам 2016 года сложилась в размере 0,00 руб.

6. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения приняты РСТ Забайкальского края на уровне 155,81 млн. руб. после рассмотрения и экспертизы заявки Читаэнерго на установление платы за технологическое присоединение.

7. Размер амортизации основных средств определен в соответствии с требованиями пункта 27 Основ ценообразования в размере 792,00 млн. руб.

8. Согласно п. 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за истекший отчетный период 2016 года РСТ Забайкальского края рассчитана в сумме -21,99 млн. руб. В том числе дополнительно полученная выручка по итогам 2015 и 2016 годов в размере -8,22 млн. руб. и -130,36 млн. руб. соответственно, корректировка подконтрольных и неподконтрольных затрат в размере -8,58 млн. руб. и -189,67 млн. руб. соответственно, корректировка в связи с отклонением фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов за 2016 год +206,60 млн. руб., корректировка по достижению установленных

показателей по качеству и надежности за 2016 год в размере +49,73 млн. руб., корректировка по бездоговорному электропотреблению в размере -2,41 млн. руб., компенсация части выпадающих доходов регулируемой организации от прекращения действия договоров «последней мили» в размере +75,82 млн. руб. Кроме того, в рамках корректировки НВВ на 2018 году учтена сумма в размере -14,90 млн. руб. по статье «Корректировка по исполнению инвестиционной программы» за 2016 год.

Таким образом, предлагается утвердить величину необходимой валовой выручки на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2018 год в размере 4 728,02 млн. руб.»

Батуева Е.В.: «У представителей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» есть вопросы, замечания, особое мнение к представленному расчету?».

Волкова Е.О.: «Особого мнения и замечаний к расчету не имеем и выражаем согласие с предлагаемым к утверждению размером необходимой валовой выручки».

Правление РСТ Забайкальского края решило:

внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 31 декабря 2014 года № 748 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2015-2019 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2015 года № 605, от 30 июня 2016 года № 74-НПА, от 30 декабря 2016 года № 612-НПА) изменение, заменив в таблице приложения № 2 к приказу цифру «5 362 829,05» цифрой «4 728 021,06».

Голосовали: «ЗА» - 7 человек, «ПРОТИВ» - 1 человек (Старостин А.В.)

Вопрос № 3

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края на 2018 год

Выступал: Казанцева А.И. – главный специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

Казанцева А.И.: «Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой национальной энергетической системы (далее – ЕНЭС) по Забайкальскому краю на 2018 год заявленная мощность, а также присоединенная мощность потребителей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2018 год утверждена с учетом заявленной мощности потребителей, поставка электрической энергии

которым осуществляется через арендованные сетевой организацией объекты электросетевого хозяйства, относящиеся к ЕНЭС (договор «последней мили»).

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируется необходимая валовая выручка (далее – НВВ) каждой сетевой организации по соответствующему уровню напряжения. В соответствии с поступившими в Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) заявлениями территориальных сетевых организаций о корректировке НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на 2018 год РСТ Забайкальского края произведены расчеты необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии по каждой территориальной сетевой организации. Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» тарифы на услуги по передаче электрической энергии рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации НВВ, решение о переходе к регулированию которым согласовано Федеральной антимонопольной службой (исх. от 19.04.2017 № ВК/26515/14).

Общая сумма НВВ на оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям Забайкальского края на 2018 год составила 6 842,30 млн. руб.

В связи с тем, что в структуре полезного отпуска электрической энергии, помимо основных потребителей имеются потребители с ограниченным приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) ростом тарифа (население и потребители, приравненные к населению), РСТ Забайкальского края произведено перераспределение НВВ по уровням напряжения за счет ограниченного роста конечного тарифа на электрическую энергию для отдельных групп потребителей.

При формировании тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год применен котловой метод. При этом «держателем котла» является региональная сетевая компания – филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго». Таким образом, все энергоснабжающие организации региона производят расчеты с «котлодержателем» - филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» по единым (котловым) тарифам на передачу электрической энергии исходя из полезного отпуска электрической энергии на соответствующем уровне напряжения и группы потребителей:

- прочие потребители;
- население и потребители, приравненные к населению.

В настоящее время размер социальной нормы потребления электрической энергии составляет 65 кВтч на одного человека в месяц. Тарифы на услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности), поставляемой населению в пределах социальной нормы в первом полугодии 2018 года равны тарифам на услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности), поставляемой населению в пределах социальной нормы, действующим на 31 декабря 2017 года.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению, проживающему в сельских населенных пунктах, сохранен понижающий коэффициент, равный 0,7; для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками сохранен понижающий коэффициент равный 1,0.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» тарифы для населения устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых для субъектов Российской Федерации ФАС России. Приказом ФАС России от 13 октября 2017 года № 1354/17 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2018 год» для населения и потребителей, приравненных к населению, Забайкальского края с календарной разбивкой установлены предельные уровни тарифов.

При этом стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии, учитываемая в ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется как разность соответствующей цены (тарифа) и суммы стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности для населения и цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для соответствующей категории потребителей.

Индикативная цена на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей Забайкальского края на 2018 год утверждена с календарной разбивкой приказом ФАС России от 27 декабря 2017 года № 1796/17. Величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Читаэнергосбыт» для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей установлены приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 21 декабря 2017 года № 647-НПА. Размер платы на услуги АО «ЦФР» определен РСТ Забайкальского края на уровне прошлого периода регулирования с учетом изменения цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов. Размер платы на услуги по оперативно - диспетчерскому управлению АО «СО ЕЭС» определен согласно приказу ФАС России от 14 декабря 2017 года № 1681/17. Размер платы на услуги коммерческого оператора оптового рынка АО «АТС» определен согласно приказу ФАС России от 12 декабря 2017 года № 1671/17.

Приказом ФАС России от 19 декабря 2017 года № 1747/17 утверждены предельные максимальные и минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2018 год.

Таким образом, предлагаются к утверждению единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии по распределительным сетям Забайкальского края на 2018 год в соответствии с приложениями к представленному проекту приказа».

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края на 2018 год согласно приложению № 1 к приказу.

Голосовали: «ЗА» - 7 человек, «ПРОТИВ» - 1 человек (Старостин А.В.)

Вопрос № 4.1

**О внесении изменений в приказ РСТ Забайкальского края от 19.12.2014 года № 713 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2015-2019 годы»
(в части изменения необходимой валовой выручки ООО «Импульс 2003»)**

Выступил уполномоченный по делу: главный специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Н.А. Цыренова.

ООО «Импульс 2003» осуществляет услуги по передаче электрической энергии в границах Забайкальского края.

ООО «Импульс 2003» 10 апреля 2017 года (исх. от 10.04.2017 № 6) подано заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год с соблюдением установленных сроков.

Однако, во исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, предложение организации не опубликовано на официальном сайте.

Согласно пункту 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, Служба отказала в открытии дела об установлении цены (тарифа).

Необходимые расчеты по формированию НВВ произведены методом долгосрочной индексации НВВ. Долгосрочным периодом регулирования является период 2015-2019 годы.

Размер подконтрольных расходов определен путем индексации операционных расходов на коэффициент индексации с учетом индекса

эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов и в совокупности сложился в размере — 4 674,39 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов ООО «Импульс 2003» определена РСТ Забайкальского края в сумме 734,07 тыс. руб., в том числе прочие налоги, (приняты согласно представленной налоговой декларации) отчисления на социальные нужды (30,2% от ФОТ) и амортизация ОС организации -- на уровне предыдущего периода регулирования 25,43 тыс. руб.

Также проведена корректировка НВВ в соответствии с Методическими указаниями на общую сумму 372,43 тр.

Таким образом, НВВ на содержание сетей ООО «Импульс 2003» на 2018 год долгосрочного периода сложилась и предлагается к утверждению в размере 5 780,89 тыс. руб.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2014 года № 713 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2015-2019 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2015 года № 603, от 30 декабря 2016 года № 610-НПА) следующие изменения:

1.1 в преамбуле приказа слова «а также в соответствии с подпунктом 10.2.4 пункта 10 главы 2 Положения о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденного постановлением Правительства Забайкальского края от 24 апреля 2014 года № 229» заменить словами «Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196»;

1.2 таблицу приложения № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Импульс 2003»	2015	4 782,63
		2016	5 433,78
		2017	5 614,63
		2018	5 780,89
		2019	5 436,91
2	ОАО «РЖД» в лице Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2015	17 400,72
		2016	17 760,13
		2017	14 935,34
		2018	14 933,45
		2019	18 058,05
3	Филиал «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго»	2015	159 900,27
		2016	158 803,43

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2017	139 418,88
		2018	129 959,35
		2019	164 204,67
4	ОАО «РЖД» в лице Забайкальской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2015	357 883,54
		2016	268 496,04
		2017	250 615,32
		2018	302 059,61
		2019	290 055,72

Голосовали: «за» — 8, «против» — 0.

Вопрос № 4.2

**О внесении изменений в приказ РСТ Забайкальского края от 19.12.2014 года № 713 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2015-2019 годы»
(в части изменения необходимой валовой выручки Забайкальской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»)**

Выступил уполномоченный по делу: главный специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Н.А. Цыренова.

Забайкальская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД» (далее — ЗабЖД) 27 апреля 2016 года (вх. от 27.04.2017 № 2222) подала заявление о корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Забайкальского края на 2018 год.

В соответствии с пп. «г» п. 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24, предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2018 год по установленной форме размещено ЗабЖД 17 апреля 2017 года на официальном сайте <http://rzd.ru/>.

Однако, в соответствии с п.9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, РСТ Забайкальского края в открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в лице Забайкальской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на 2018 год отказано в связи с не соответствием величины необходимой валовой выручки и размера цен (тарифов), указанных в предложении,

представленном в орган регулирования (вх. от 27.04.2017 № 2222), величине необходимой валовой выручки и размеру цен (тарифов), указанных в предложении, размещенном на официальном сайте ОАО «РЖД» 17.04.2017.

Как следствие, корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии проведена с учетом имеющихся у РСТ Забайкальского края фактических сведений и показателей финансово-экономической деятельности по итогам проведенной плановой выездной проверки технико – экономических показателей по деятельности – передача электрической энергии ЗабЖД за 2014-2016 гг.

ЗабЖД осуществляет деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии в границах Забайкальского края как на собственные нужды (электропитание тяги поездов и других объектов железнодорожного транспорта), так и сторонним потребителям.

На текущую дату ЗабЖД соответствует критериям отнесения к территориальным сетевым организациям. Расчет производился методом долгосрочной индексации НВВ.

НВВ на содержание сетей ЗабЖД на 2018 год долгосрочного периода предлагается к утверждению в размере 302 059,61 тыс. руб.

1. Размер подконтрольных расходов в размере 158 311,20 тр. определен путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации ОР 1,027 (ИПЦ – по прогнозу СЭР, количество активов по итогам проведенной проверки).

2. Величина неподконтрольных расходов на 2018 год составила 157 927,23 тыс. руб. и сложилась из следующих затрат:

1) тепловая энергия на хозяйственные нужды — отнесены затраты на приобретение тепловой энергии в сумме 819,01 тыс. руб. Исходя из фактически и документального подтверждения уплаченных сумм в 2016 году;

2) плата за аренду приняты в соответствии с договорами аренды, заключенными Дирекцией, — 27,30 тыс. руб.; к арендуемому имуществу относятся земельные участки, на которых расположены объекты электросетевого хозяйства.

3) налоги — учтены затраты на оплату налога на землю в размере 1,42 тр., , транспортного налога, плата и сборы за предельно-допустимые выбросы в размере 40,97 тр. Исходя из фактически и документального подтверждения уплаченных сумм в 2016 году. Налог на имущество принят по предложению предприятия за исключением расходов РЦКУ в размере 11,96 тр. Расчет предприятия произведен в соответствии с НК РФ.

4) отчисления на социальные нужды в размере страховых взносов 30,4% от фонда оплаты труда — 34 161,02 тыс. руб.;

5) выпадающие доходы от льготного технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования составят 696,22 тыс. руб.— РСТ Забайкальского края в ходе проведения экспертизы предложений ЗабЖД по формированию стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

скорректировала расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

б) амортизация основных средств определена по итогам проверки на основании представленных подтверждающих документов в доле на передачу электроэнергии сторонним потребителям по факту 2016 года и составила 109 501,38 тыс. руб.

3. Также проведена корректировка НВВ в соответствии с Методическими указаниями на общую сумму «-» 14 178,82 тыс. руб.

B_i (формула 3)	ΔP_i	ΔH_i	P_{oi}	$B_{коррНад}$	$B_{коррИП}$	по итогам проверки
-14 178,82	1 057,83	3 676,72	17 232,89	0,00	-53 730,88	17 584,63

Таким образом, НВВ на содержание сетей ЗабЖД на 2018 год долгосрочного периода сложилась и предлагается к утверждению в размере 302 059,61 тыс. руб.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2014 года № 713 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2015-2019 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2015 года № 603, от 30 декабря 2016 года № 610-НПА) следующие изменения:

1.3 в преамбуле приказа слова «а также в соответствии с подпунктом 10.2.4 пункта 10 главы 2 Положения о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденного постановлением Правительства Забайкальского края от 24 апреля 2014 года № 229» заменить словами «Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196»;

1.4 таблицу приложения № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Импульс 2003»	2015	4 782,63
		2016	5 433,78
		2017	5 614,63
		2018	5 780,89
		2019	5 436,91
2	ОАО «РЖД» в лице Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2015	17 400,72
		2016	17 760,13
		2017	14 935,34
		2018	14 933,45

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2019	18 058,05
3	Филиал «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго»	2015	159 900,27
		2016	158 803,43
		2017	139 418,88
		2018	129 959,35
		2019	164 204,67
4	ОАО «РЖД» в лице Забайкальской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2015	357 883,54
		2016	268 496,04
		2017	250 615,32
		2018	302 059,61
		2019	290 055,72

Голосовали: «за» — 8, «против» — 0.

Вопрос № 4.3

**О внесении изменений в приказ РСТ Забайкальского края от 19.12.2014 года № 713 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2015-2019 годы»
(в части изменения необходимой валовой выручки Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»)**

Выступил уполномоченный по делу: главный специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Н.А. Цыренова.

Восточно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД» (далее — ВСЖД) направлено письмо об ознакомлении с расчетами и просит провести заседание Правления РСТ Забайкальского края без представителей от организации (исх. от 27.12.2017 № 7011/В-Сиб НТЭ).

ВСЖД подала 24 апреля 2017 года (вх. от 27.04.2017 № 2229) заявление о корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Забайкальского края на 2018 год.

В соответствии с пп. «г» п. 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24, предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2018 год по установленной форме размещено ВСЖД 17 апреля 2017 года на официальном сайте <http://rzd.ru/>.

Однако, в соответствии с п.9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

29.12.2011 №1178, РСТ Забайкальского края в открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ВСЖД на 2018 год отказано в связи с не соответствием величины необходимой валовой выручки, указанной в предложении, представленном в орган регулирования (вх. от 27.04.2017 № 2229), величине необходимой валовой выручки, указанной в предложении, размещенном на официальном сайте ОАО «РЖД» 17.04.2017.

Как следствие, корректировка необходимой валовой выручки проведена с учетом имеющихся у РСТ Забайкальского края фактических сведений и показателей финансово-экономической деятельности по итогам проведенной плановой документальной проверки технико – экономических показателей ВСЖД за 2014-2016 годы.

ВСЖД осуществляет свою деятельность на территории трех субъектов Российской Федерации: на территории Иркутской области, Республики Бурятия и Забайкальского края. И является одновременно:

- потребителем электроэнергии (мощности) на собственные нужды;
- субъектом электроэнергетики в части осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии потребителям и энергоснабжающим организациям. Доля, приходящаяся на оказание услуг сторонним потребителям принята в размере 42,51%. Пропорционально ПО ээ за 2016 год.

Доля распределения затрат на передачу электроэнергии Дирекции по энергообеспечению, приходящаяся на Забайкальский край, принята РСТ Забайкальского края в размере 0,21 %.

Необходимые расчеты по формированию НВВ и установлению тарифов произведены методом долгосрочной индексации НВВ. Долгосрочным периодом регулирования является период 2015-2019 годы.

НВВ на содержание сетей на 2018 год принята в размере 14 933,45 тыс. руб., Размер подконтрольных расходов определен РСТ Забайкальского края путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации (1,027) — 5 772,32 тыс. руб.

Количество активов определено по итогам проверки в размере 1 034,57 ед.

Неподконтрольные расходы приняты в размере 8 961,18 тыс. руб. в том числе. Амортизация, отчисления (30,4% от фот) и налоги.

ВСЖД представлена информация о фактическом начислении амортизационных начислений за 10 месяцев 2017 года, которая составила 5 831,9 тыс. руб. С учетом начислений за ноябрь и декабрь 2017 года годовая сумма начисленной амортизации составит 6 998,34 тыс. руб. в доле на передачу электроэнергии сторонним потребителям на территории Забайкальского края. Кроме того, ВСЖД планируется ввод комплексных трансформаторных подстанций в количестве 5 шт. общей стоимостью 6 603,62 тыс. руб. С учетом срока полезного использования и доли полезного отпуска электроэнергии (42,51%) сторонним потребителям амортизация,

подлежащая включению в тариф на передачу электроэнергии для ВСЖД, составит 186,11 тыс. руб. в год.

Таким образом, всего амортизация на 2018 год запланирована в сумме 7 184,45 тыс. руб.

Налог на имущество принят по факту 2016 года в размере 237,81 тр., а также учтены прочие налоги и сборы (налог на транспорт) в размере 5,53 тр. Исходя из документального подтверждения затрат, представленных в рамках проверки.

Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от фонда оплаты труда работников ВСЖД и составили 1 533,39 тыс. руб.

РСТ Забайкальского края скорректирована НВВ на 2018 год по итогам 2016 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э.

Общая сумма выпадающих доходов рассчитана в размере 199,95 тыс. руб.

V_i (формула 3)	ΔP_i	ΔH_i	P_{oi}	$V^{коррНад}$	по итогам проверки
199,95	404,14	-1 604,22	175,11	230,88	994,04

Таким образом, НВВ на содержание сетей ВСЖД на 2018 год долгосрочного периода сложилась и предлагается к утверждению в размере 14 933,45 тыс. руб.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2014 года № 713 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2015-2019 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2015 года № 603, от 30 декабря 2016 года № 610-НПА) следующие изменения:

1.5 в преамбуле приказа слова «а также в соответствии с подпунктом 10.2.4 пункта 10 главы 2 Положения о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденного постановлением Правительства Забайкальского края от 24 апреля 2014 года № 229» заменить словами «Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196»;

1.6 таблицу приложения № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
-------	--	-----	---

			тыс. руб.
1	ООО «Импульс 2003»	2015	4 782,63
		2016	5 433,78
		2017	5 614,63
		2018	5 780,89
		2019	5 436,91
2	ОАО «РЖД» в лице Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2015	17 400,72
		2016	17 760,13
		2017	14 935,34
		2018	14 933,45
		2019	18 058,05
3	Филиал «Забайкальский» ОАО «Оборонэнерго»	2015	159 900,27
		2016	158 803,43
		2017	139 418,88
		2018	129 959,35
		2019	164 204,67
4	ОАО «РЖД» в лице Забайкальской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2015	357 883,54
		2016	268 496,04
		2017	250 615,32
		2018	302 059,61
		2019	290 055,72

Голосовали: «за» — 8, «против» — 0.

Вопрос № 4.4

О внесении изменений в приказ РСТ Забайкальского края от 19.12.2014 года № 713 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2015-2019 годы» (в части изменения необходимой валовой выручки филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2018 год)

Выступил уполномоченный по делу: Чевлытко И.В. – заместитель руководителя Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

Филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (далее — Оборонэнерго) 27 апреля 2017 года подано заявление о корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» в границах Забайкальского края на 2018 год (исх. № ЗБК/030/896 от 29.04.17).

Долгосрочным периодом регулирования является период 2015 - 2019 годы. Размер подконтрольных расходов определен РСТ Забайкальского края в размере 104 750,34 тыс. руб. исходя из произведения базового уровня подконтрольных расходов, установленного на первый год долгосрочного периода регулирования, и соответствующих коэффициентов индексации на 2017 - 2018 гг. Коэффициент индексации на 2018 год составил 1,016.

Величина неподконтрольных расходов на 2018 год с учетом корректировок РСТ Забайкальского края составила 61 163,86 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

Наименование статьи	Единица измерения	По предложению филиала «Забайкальский» АО Оборонэнерго	По расчету РСТ	Примечание
Тепловая энергия	тыс. руб.	2 683,57	2 584,62	корректировка проведена исходя из фактических объемов потребления тепловой энергии в 2016 году и утвержденных РСТ Забайкальского края тарифов на тепловую энергию для соответствующих ресурсоснабжающих организаций
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	25,66	25,87	расчет проведен исходя из представленных действующих договоров аренды имущества, земельного участка, а также с соблюдением требований п. 28 Основ ценообразования об определении экономически обоснованной суммы затрат на аренду
Налоги, всего: в том числе:	тыс. руб.	5 408,37	2 246,92	-
налог на имущество	тыс. руб.	5 356,72	2 196,68	по статье затрат учтена заявленная Оборонэнерго на 2017 сумма налоговых отчислений по налогу на имущество, расположенное в пределах Забайкальского края, с учетом утвержденных на 2017 год ставок налога, а также исходя из количества у.е. на 2018 год с учетом исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев 2017
прочие налоги и сборы	тыс. руб.	51,65	50,24	по статье учтена сумма затрат на уплату транспортного налога исходя из количества единиц транспорта и специальной техники, и установленных ставок транспортного налога и скорректирована РСТ Забайкальского края с учетом невыполнения мероприятий по приобретению транспортных средств
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	22 434,57	22 198,37	корректировка проведена исходя из произведения рассчитанного на 2017 год фонда оплаты труда и совокупного процента отчислений в ПФ РФ, ФСС РФ и ФОМС РФ с учетом повышения размера страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	13 625,35	1 843,84	корректировка проведена путем исключения затрат на содержание Аппарата управления Оборонэнерго (г. Москва) и включения затрат на оплату услуг банка, проведение технического освидетельствования электросетевого хозяйства, установление границ охранных зон, разработку проектов природоохранной документации (проектов ПНООЛР)
Налог на прибыль	тыс. руб.	7 194,87	7 194,87	корректировка проведена исходя из суммы налога на прибыль, сформированной по данным

Наименование статьи	Единица измерения	По предложению филиала «Забайкальский» АО Оборонэнерго	По расчету РСТ	Примечание
				бухгалтерского учета за последний истекший период – 2016 год
Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	89,67	670,37	сумма выпадающих доходов определена в рамках расчета и установления стандартизированных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за подключение к электрическим сетям в отношении Оборонэнерго на 2018 год
Амортизация основных средств	тыс. руб.	24 026,60	17 610	корректировка проведена исходя из ожидаемой суммы амортизационных отчислений за 2017 год, и фактического исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев 2017 года
Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	6 789,00	6 789,00	корректировка проведена исходя из суммы прибыли, учтенной при корректировке инвестиционной программы на 2018 год
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс. руб.	4,18%	5,85%	-
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	82 277,66	61 163,86	-

Кроме того, согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, также была скорректирована сумма НВВ по итогам деятельности Оборонэнерго за 2016 год и 9 месяцев 2017 года (в части исполнения мероприятий инвестиционной программы). Общая сумма корректировки составила -35 954,85 тыс. руб.

Таким образом, НВВ на содержание сетей Оборонэнерго на территории Забайкальского края на 2018 год долгосрочного периода регулирования предлагается к утверждению в размере 129 959,35 тыс. руб.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2014 года № 713 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2015-2019 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2015 года № 603, от 30 декабря 2016 года № 610-НПА) следующие изменения:

1.7 в преамбуле приказа слова «а также в соответствии с подпунктом 10.2.4 пункта 10 главы 2 Положения о Региональной службе по тарифам и

ценообразованию Забайкальского края, утвержденного постановлением Правительства Забайкальского края от 24 апреля 2014 года № 229» заменить словами «Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196»;

1.8 таблицу приложения № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Импульс 2003»	2015	4 782,63
		2016	5 433,78
		2017	5 614,63
		2018	5 780,89
		2019	5 436,91
2	ОАО «РЖД» в лице Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2015	17 400,72
		2016	17 760,13
		2017	14 935,34
		2018	14 933,45
		2019	18 058,05
3	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2015	159 900,27
		2016	158 803,43
		2017	139 418,88
		2018	129 959,35
		2019	164 204,67
4	ОАО «РЖД» в лице Забайкальской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2015	357 883,54
		2016	268 496,04
		2017	250 615,32
		2018	302 059,61
		2019	290 055,72

Голосовали: «ЗА» — 7 (Батуева Е.В., Попова М.В., Болдырева Ю.А., Тузов А.В., Иващенко И.В., Д.А.Осипов, Старостин А.В.); «ПРОТИВ» — 0.

Вопрос № 5.1

Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями (в части взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Сибири» — «Читаэнерго» и ООО «Импульс 2003»)

Выступил: главный специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Н.А. Цыренова.

Величина необходимой валовой выручки на содержание сетей ООО «Импульс 2003», использованная при формировании тарифов на 2018 год, составила 5 780,89 тыс. руб. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в размере 441,78 тыс. руб.

Объем полезного отпуска электрической энергии и заявленной мощности сторонних потребителей на 2018 год определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю в размере 8 706,9 тыс. кВтч.

Исходя из суммы затрат ООО «Импульс 2003» на содержание сетей и покупку потерь, а также полезного отпуска сторонним потребителям, РСТ Забайкальского края предлагает установить следующие тарифы на передачу электрической энергии:

Показатель	Ед. изм.	Принято РСТ на 1 полугодие	Принято РСТ на 2 полугодие
Одноставочный тариф на передачу	руб./МВтч	872,61	554,59
в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВтч	844,34	481,08
ставка за потери	руб./МВтч	28,27	73,51
Двухставочный тариф на передачу			
ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	280 215,09	423 184,72
ставка за потери	руб./МВтч	28,27	73,51

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Сибири» — «Читаэнерго» и ООО «Импульс 2003» в границах Забайкальского края на 2018 год в следующих размерах:

Показатель	Ед. изм.	Принято РСТ на 1 полугодие	Принято РСТ на 2 полугодие
Одноставочный тариф на передачу	руб./МВтч	872,61	554,59
в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВтч	844,34	481,08
ставка за потери	руб./МВтч	28,27	73,51
Двухставочный тариф на передачу			
ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	280 215,09	423 184,72
ставка за потери	руб./МВтч	28,27	73,51

2. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 декабря 2016 года № 611-НПА «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Забайкальского края на 2017 год».

Голосовали: «за» — 8, «против» — 0.

Вопрос № 5.2

Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для взаиморасчетов между сетевыми

организациями (в части взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Сибири» — «Читаэнерго» и Забайкальской дирекцией по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»)

Выступил: главный специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Н.А. Цыренова.

Величина необходимой валовой выручки на содержание сетей ЗабЖД, использованная при формировании тарифов на 2018 год, составила 302 059,61 тыс. руб. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в размере 78 241,05 тыс. руб.

Объем полезного отпуска электрической энергии и заявленной мощности сторонних потребителей на 2018 год определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю в размере 284 402 тыс. кВтч.

Исходя из суммы затрат ЗабЖД на содержание сетей и покупку потерь, а также полезного отпуска сторонним потребителям, РСТ Забайкальского края предлагает установить следующие тарифы на передачу электрической энергии:

Показатель	Ед. изм.	Принято РСТ на 1 полугодие	Принято РСТ на 2 полугодие
Одноставочный тариф на передачу	руб./МВтч	1 306,47	1 371,66
в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВтч	923,49	1 217,56
ставка за потери	руб./МВтч	382,98	154,10
Двухставочный тариф на передачу			
ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	549 666,09	698 643,57
ставка за потери	руб./МВтч	382,98	154,10

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Сибири» — «Читаэнерго» и Забайкальской дирекцией по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД» в границах Забайкальского края на 2018 год в следующих размерах:

Показатель	Ед. изм.	Принято РСТ на 1 полугодие	Принято РСТ на 2 полугодие
Одноставочный тариф на передачу	руб./МВтч	1 306,47	1 371,66
в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВтч	923,49	1 217,56
ставка за потери	руб./МВтч	382,98	154,10
Двухставочный тариф на передачу			
ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	549 666,09	698 643,57
ставка за потери	руб./МВтч	382,98	154,10

2. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 декабря 2016 года № 611-НПА «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Забайкальского края на 2017 год».

Голосовали: «за» — 8, «против» — 0.

Вопрос № 5.3

Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями (в части взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Сибири» — «Читаэнерго» и Восточно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»)

Выступил: главный специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Н.А. Цыренова.

Величина необходимой валовой выручки на содержание сетей ВСЖД, использованная при формировании тарифов на 2018 год, составила 14 933,45 тыс. руб. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в размере 1 659,70 тыс. руб.

Объем полезного отпуска электрической энергии и заявленной мощности сторонних потребителей на 2018 год определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Забайкальскому краю в размере 4 837,13 тыс. кВтч.

Исходя из суммы затрат ВСЖД на содержание сетей и покупку потерь, а также полезного отпуска сторонним потребителям, РСТ Забайкальского края предлагает установить следующие тарифы на передачу электрической энергии:

Показатель	Ед. изм.	Принято РСТ на 1 полугодие	Принято РСТ на 2 полугодие
Одноставочный тариф на передачу	руб./МВтч	3 338,17	3 520,85
в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВтч	2 898,91	3 272,08
ставка за потери	руб./МВтч	439,26	248,77
Двухставочный тариф на передачу			
ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	1 975 454,42	1 953 024,98
ставка за потери	руб./МВтч	439,26	248,77

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК

Сибири» — «Читаэнерго» и Восточно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД» в границах Забайкальского края на 2018 год в следующих размерах:

Показатель	Ед. изм.	Принято РСТ на 1 полугодие	Принято РСТ на 2 полугодие
Одноставочный тариф на передачу	руб./МВтч	3 338,17	3 520,85
в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВтч	2 898,91	3 272,08
ставка за потери	руб./МВтч	439,26	248,77
Двухставочный тариф на передачу			
ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	1 975 454,42	1 953 024,98
ставка за потери	руб./МВтч	439,26	248,77

2. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 декабря 2016 года № 611-НПА «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Забайкальского края на 2017 год».

Голосовали: «за» — 8, «против» — 0.

Вопрос № 5.4

Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями (в части взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Сибири» — «Читаэнерго» и филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»)

Выступил: Чевлытко И.В. — заместитель руководителя Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

Величина необходимой валовой выручки на содержание сетей филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», использованная при формировании тарифов на 2018 год, составила 129 959,35 тыс. руб. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в размере 47 765,89 тыс. руб.

1. Объем полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2018 год принят РСТ Забайкальского края в соответствии с утвержденным ФАС России прогнозным балансом электрической энергии филиала в размере 168 282,52 тыс. кВт ч.

2. Величина заявленной мощности сторонних потребителей на 2018 год определена в размере 27,34 МВт.

Исходя из суммы затрат филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на содержание сетей и покупку потерь, а также полезного отпуска сторонним

потребителям, РСТ Забайкальского края предлагает установить следующие тарифы на передачу электрической энергии:

Показатель	Ед.изм.	Установлено РСТ на 2018 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф на передачу, в том числе:	руб./МВтч	1 104,23	1 002,91
на содержание сетей	руб./МВтч	769,96	774,82
на оплату потерь	руб./МВтч	334,27	228,09
Двухставочный тариф на передачу *			
содержание сетей	руб./МВт в месяц	312 685,56	491 515,14
оплата потерь	руб./МВтч	334,27	228,09

Правление РСТ Забайкальского края решило:

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Сибири» — «Читаэнерго» и филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Забайкальского края на 2018 год в следующих размерах:

Показатель	Ед.изм.	Установлено РСТ на 2018 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф на передачу, в том числе:	руб./МВтч	1 104,23	1 002,91
на содержание сетей	руб./МВтч	769,96	774,82
на оплату потерь	руб./МВтч	334,27	228,09
Двухставочный тариф на передачу *			
содержание сетей	руб./МВт в месяц	312 685,56	491 515,14
оплата потерь	руб./МВтч	334,27	228,09

4. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 декабря 2016 года № 611-НПА «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Забайкальского края на 2017 год».

Голосовали: «ЗА» — 7 (Батуева Е.В., Попова М.В., Болдырева Ю.А., Тузов А.В., Иващенко И.В., Старостин А.В., Д.А.Осипов); «ПРОТИВ» — 0.

Вопрос № 6

О признании утратившими силу некоторых нормативных правовых актов Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края

Выступил: руководитель ГКУ «Центр экспертиз» Вовк М.В.

В ходе заседания Правления по вопросу о признании утратившими силу некоторых нормативных правовых актов Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края решено:

1. Признать утратившими силу с 01 января 2018 года:

1.1 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2016 года № 556-НПА «Об установлении

тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для ООО «Партнер», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Ясногорское» муниципального района «Оловянинский район», на 2017-2021 годы»;

1.2 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2016 года № 560-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для ООО «Восход», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Новопавловское» муниципального района «Петровск-Забайкальский район», на 2017-2021 годы»;

1.3 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 561-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для ООО «Автохозяйство технологического транспорта», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Краснокаменский район», на 2017-2021 годы»;

1.4 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 562-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для МБУ «Благоустройство», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Борзинское» муниципального района «Борзинский район», на 2017-2021 годы»;

1.5 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 563-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для МП «Новокручининское», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Новокручининское» муниципального района «Читинский район», на 2017-2021 годы»;

1.6 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 564-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для Администрации муниципального образования сельское поселение «Беклемишевское», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования сельское поселение «Беклемишево» муниципального района «Читинский район», на 2017-2021 годы»;

1.7 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 565-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных

отходов для ИП Моторина Евгения Игоревича, осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования сельское поселение «Нишнекасучейское» муниципального района «Ононский район», на 2017-2021 годы»;

1.8 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 566-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для МУП «ЖКУ п. Кокуй», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Кокуйское» муниципального района «Сретенский район», на 2017-2021 годы»;

1.9 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 567-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для ОАО «Харанорское ЖКХ», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Шерловогорское» муниципального района «Борзинский район», на 2017-2021 годы»;

1.10 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 568-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для индивидуального предпринимателя Федорова Андрея Сергеевича, осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Карымское» муниципального района «Карымский район», на 2017-2021 годы»;

1.11 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 569-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для ООО «УО Коммунальник», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Могочинское» муниципального района «Могочинский район», на 2017-2021 годы»;

1.12 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 570-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для муниципального учреждения «Отдел материально-технического обеспечения Администрации муниципального района «Забайкальский район», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Забайкальское» муниципального района «Забайкальский район», на 2017-2021 годы»;

1.13 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 571-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных

отходов для МУП «Обелиск», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Город Балей» муниципального района «Балейский район», на 2017-2021 годы»;

1.14 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 572-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для ООО «Гарант», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Новоорловск» муниципального района «Агинский район», на 2017-2021 годы»;

1.15 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 573-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для МУП «Угольный», осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Нерчинское» муниципального района «Нерчинский район», на 2017-2021 годы»;

1.16 Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 579-НПА «Об установлении тарифов на услуги по утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов для МУП «Жилищно-коммунальные услуги» пгт. Первомайский, осуществляющего деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования городское поселение «Первомайское» муниципального района «Шилкинский район», на 2017-2021 годы».

Голосовали: «за» - 7, «против» - нет

Вопрос № 7

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Читаэнергосбыт» на территории Забайкальского края на 2018 год

Выступил: Ведущий специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края), М.С.Скорникова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Таблица № 1

Полное наименование	Акционерное общество «Читаэнергосбыт»
Сокращенное наименование	АО «Читаэнергосбыт»
Гражданско-правовой статус	Акционерное общество
Место нахождения (адрес)	672039, Забайкальский край, г. Чита, ул. Бабушкина, д.38
ИНН/КПП	7536066430/753601001
Виды деятельности	- покупка электрической энергии (мощности) на оптовом и

	розничных рынках электрической энергии (мощности); - реализация (продажа) электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам) и др.
--	---

2. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования

В соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России на 2018 год по Забайкальскому краю (далее – сводный прогнозный баланс), утвержденным приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП, объем покупки АО «Читаэнергосбыт» составляет:

- объем оплачиваемой электроэнергия – 3 441,29 млн. кВтч;
- объем оплачиваемой мощности на ОРЭМ – 444,58 МВт / мес.;
- объем электроэнергии, отпускаемой населению – 977,74 млн. кВтч.

Величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) гарантирующего поставщика (далее – ГП) АО «Читаэнергосбыт» определена Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) для расчета сбытовых надбавок на 2018 год в размере 942 387,5 тыс. руб. (см. табл. № 2).

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	Население	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сети	Итого
1	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, тыс. руб.	391 190,2	447 587,1	65 494,7	36 472,3	85 055,4	1 025 799,6
2	Неподконтрольные расходы ГП, тыс. руб.	38 249,7	16 003,7	7 296,7	4 625,8	18 312,4	84 488,3
3	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП, тыс. руб.	-31 647,3	-65 286,7	-22 367,8	-14 709,1	-33 866,5	-167 877,5
4	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, тыс. руб.	-138 874,7	0,0	0,0	0,0	138 851,8	-22,9
5	НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки, тыс. руб.	258 917,8	398 304,0	50 423,6	26 389,0	208 353,1	942 387,5

Эталонная выручка АО «Читаэнергосбыт» для целей расчета сбытовых надбавок по группам (подгруппам) потребителей

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Население	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сети	Итого
1	Эталонная выручка для целей расчета сбытовой надбавки,	391 190,2	447 587,1	65 494,7	36 472,3	85 055,4	1 025 799,6

	тыс. руб., в т.ч.:						
Исходя из постоянных компонентов эталона затрат, тыс. руб.							
1.1	Оплата труда	115 304,8	140 408,1	869,0	40,3	6 265,6	262 887,7
1.2	Содержание помещений	29 739,8	30 093,2	186,2	8,6	870,9	60 898,9
1.3	Печать и доставка документов	34 009,5	46 469,4	287,6	13,3	686,4	81 466,2
1.4	Организация работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»	9 919,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9 919,7
1.5	Организация сбора и обработку показаний приборов учета	25 327,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 327,0
1.6	Обеспечение потребителя (покупателя) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии	48 038,7	0,0	0,0	0,0	0,0	48 038,7
1.7	Накладные расходы	37 490,0	52 457,6	324,7	15,1	1 655,1	91 942,4
Исходя из переменных компонентов эталона затрат, тыс. руб.							
1.8	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	30 950,3	59 754,5	20 533,1	10 852,5	20 735,8	142 826,3
1.9	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	43 953,7	83 340,8	29 355,3	16 779,1	30 341,2	203 770,2
1.10	Расчетная предпринимательская прибыль	16 456,6	35 063,5	13 938,8	8 763,4	24 500,2	98 722,6

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом Федеральной антимонопольной службы от 21 декабря 2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания). В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 28 августа 2017 года № 1016 «О частичном изменении некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков для населения и приравненных к нему категорий потребителей, сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, и для группы (подгрупп) «прочие потребители» (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) на период с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на уровне сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, установленных на 31 декабря 2017 года соответственно для населения и приравненных к нему категорий потребителей, сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, и для группы (подгрупп) «прочие потребители»

(менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в том числе в случае установления сбытовых надбавок для группы (подгрупп) «прочие потребители» в виде формулы.

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2018 год составила 258 917,8 тыс. руб. В первом полугодии 2018 года сбытовая надбавка для населения установлена на уровне второго полугодия 2017 года в размере 0,25956 руб./кВт·ч. Во втором полугодии 2018 года сбытовая надбавка для населения составила 0,27068 руб./кВт·ч.

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2018 год	тыс. руб.	258 917,8
2	Объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии 2018 года	тыс. кВт·ч	515 883
3	Объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии 2018 года	тыс. кВт·ч	461 857
4	Сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2018 года	руб./кВт·ч	0,25956
5	Сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2018 года	руб./кВт·ч	0,27068

Сбытовая надбавка в первом полугодии 2018 года для группы «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» установлена РСТ Забайкальского края на уровне второго полугодия 2017 года и составила 0,24580 руб./кВт·ч. Сбытовая надбавка на второе полугодие 2018 года для сетевых организаций рассчитана в соответствии с Методическими указаниями и составила 0,31353 руб./кВт·ч.

Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители» (применительно к 1 полугодию 2018 года) дифференцируется по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств по формуле:

$$CH_{ij,k}^{проч} = ДП_{i,k} \times K_k^{рег} \times Ц_{j,k}^{э(м)},$$

где

$CH_{ij,k}^{проч}$ - сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы «прочие потребители», соответствующая j-тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт;

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы группы «прочие потребители» ГП, %;

$K_k^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в отношении группы «прочие потребители» ГП;

$\Pi_{j,k}^{э(м)}$ - i-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность ГП, руб./кВтч или руб./кВт.

Доходность продаж, коэффициент параметров деятельности ГП АО «Читаэнергосбыт» в первом полугодии 2018 года установлен РСТ Забайкальского края на уровне 2 полугодия 2017 года.

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» (применительно к 2 полугодью 2018 года) дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Сбытовые надбавки АО «Читаэнергосбыт» для каждой подгруппы группы «прочие потребители» на второе полугодие 2018 года определены согласно Методическим указаниям, в следующих размерах:

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателя	2 полугодие 2018 года
1	Сбытовая надбавка АО «Читаэнергосбыт» для группы "Прочие потребители", руб./кВт·ч	$CH_{\text{менее 670 кВт}} = 0,35690$
		$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 0,21559$
		$CH_{\text{не менее 10 МВт}} = 0,11897$

Правление РСТ Забайкальского края решило:

Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Читаэнергосбыт» в соответствии с представленным проектом приказа.

Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 575-НПА «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Читаэнергосбыт» на 2017 год».

Голосовали: «за» – 7, «против» – 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 8

Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Читаэнергосбыт» населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Забайкальского края, на 2018 год

Выступил: главный специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и

тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Н.А. Цыренова.

В 2018 году вся электрическая энергия для поставки населению и потребителям, приравненным к населению, приобретается с оптового рынка гарантирующим поставщиком – АО «Читаэнергосбыт». Общий объем покупки с оптового рынка электрической энергии для поставки населению и потребителям, приравненным к населению, утвержден ФАС России в размере 977,74 млн. кВтч. Среднегодовая оплачиваемая мощность для населения и потребителей, приравненных к населению, утверждена в размере 131,20 МВт.

Индикативные цены на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей Забайкальского края на 2018 год с календарной разбивкой приняты согласно приказу ФАС России от 27 декабря 2017 года № 1796/17 в следующих размерах:

Таблица № 1

I полугодие 2017 года		II полугодие 2017 года	
Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВтч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВтч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)
320,44	234 746,68	320,44	234 746,68

С учетом покупки планового объема электрической энергии и мощности одноставочный тариф покупки электроэнергии с оптового рынка для населения и потребителей, приравненных к населению, составил в первой половине 2018 года – 698,46 руб./МВтч, во второй половине 2017 года – 724,18 руб./МВтч.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» тарифы для населения устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых для субъектов Российской Федерации ФАС России. Приказом ФАС России от 13 октября 2017 года № 1354/17 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2018 год» для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Забайкальского края с календарной разбивкой установлены следующие предельные минимальные и максимальные уровни тарифов:

Таблица № 2

с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.				с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.			
в пределах социальной нормы потребления электрической энергии		сверх социальной нормы потребления электрической энергии		в пределах социальной нормы потребления электрической энергии		сверх социальной нормы потребления электрической энергии	
Минимальный уровень тарифа, коп/кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп/кВтч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп/Втч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп/кВтч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп/кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп/кВтч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп/кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп/кВтч (с НДС)
286,00	289,00	394,00	413,00	299,00	303,00	413,00	433,00

Величина сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии для тарифной группы потребителей «население» и

приравненных к нему категорий потребителей составила в 1 полугодии 2018 года 0,25956 руб./кВт·ч. (без НДС), во втором полугодии – 0,27118 руб./кВт·ч (без НДС).

Стоимость прочих услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения для ГП(с) во втором полугодии 2018 года:

Таблица № 3

Наименование услуги	2 полугодие 2018 года
Размер платы на услуги ОАО «ЦФР», руб./кВт·ч.	0,000345*
Размер платы на услуги по оперативно - диспетчерскому управлению СО «ЕЭС», руб./кВт·ч.	0,001363**
Размер платы на услуги коммерческого оператора оптового рынка ОАО «АТС», руб./кВт·ч.	0,001121***

* С учетом изменения цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов (103,7 %).

** Согласно проекту приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы».

*** Согласно проекту приказа ФАС России «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» на 2018 год».

Единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края на 2017 год утверждены приказом РСТ Забайкальского края от 30 декабря 2016 года № 613-НПА.

В соответствии с Методическими указаниями тарифы на услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности), поставляемой населению в первом полугодии 2018 года равны тарифам на услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности), поставляемой населению, действующим на 31 декабря 2017 года.

Во втором полугодии 2018 года стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии, учитываемая в ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется как разность соответствующей цены (тарифа) и суммы стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности для населения и цен (тарифов) на иные услуги,

оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика для соответствующей категории потребителей в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России от 19 декабря 2017 года № 1749/17.

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Так при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах Забайкальского края в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, применяется коэффициент - 1, для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применяется понижающий коэффициент, равный 0,7.

Также к ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на 2018 год для категорий потребителей, приравненных к населению «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» и «Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации» применяется понижающий коэффициент - 0,7. Для остальных категорий потребителей, приравненных к населению, к ценам (тарифам) на электрическую энергию применяется коэффициент, равный 1.

Тарифы для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей рассчитаны в двух вариантах:

- одноставочный тариф, включающий в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

- одноставочный тариф, дифференцированный по 2 и 3 зонам суток, включающий в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются ФАС России.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16 сентября 2014 года № 1442-Э.

При этом тарифы для населения, дифференцированные по 2 и 3 зонам суток, могут иметь величину, отличную от установленных предельных уровней тарифов, как в большую, так и в меньшую сторону.

На основании произведенных расчетов сформировались с календарной разбивкой следующие тарифы на 2018 год для населения и потребителей, приравненных к населению, Забайкальского края:

Таблица № 4

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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>					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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</p>					

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
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 **.					
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
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 **.					
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
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 **.					
4.3.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
4.3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
4.3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
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 **.					
4.4.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
4.4.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
4.4.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой России.

** При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Примечание:

Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую АО «Читаэнергосбыт» населению и приравненным к нему категориям

потребителей на территории Забайкальского края, на 2018 год согласно представленному проекту.

2. АО «Читаэнергосбыт» довести до сведения потребителей установленные тарифы.

3. Признать утратившими силу:

3.1 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 576-НПА «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Читаэнергосбыт» населению и приравненным к нему категориям потребителей Забайкальского края на 2017 год»;

3.2 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 января 2017 года № 7-НПА «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2016 года № 576-НПА».

Голосовали: «за» - 7 членов Правления, «против» - 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 9

Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую Краснокаменской ТЭЦ ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» и Унитарным муниципальным предприятием городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края «Жилищно-коммунальное управление» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район», на 2018 год

Выступил: главный специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Н.А. Цыренова.

ПАО «ППГХО» направило уведомление о согласии с проектом расчетов тарифов и уведомление об отсутствии представителя от ПАО «ППГХО» (исх. от 28.12.2017 № 100-01/5984-ИС). УМП «ЖКУ» также уведомило о согласии с тарифами на содержание сетей города и об отсутствии представителя от УМП «ЖКУ» (исх. от 28.12.2017 № 5206).

РСТ Забайкальского края проведен расчет тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям Краснокаменской ТЭЦ ПАО «ППГХО», с применением метода индексации тарифов с учетом коэффициентов-дефляторов согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов (далее – Прогноз), одобренному Правительством Российской Федерации.

В соответствии с приказом ФАС России от 30 июня 2017 года № 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и

поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год», полезный отпуск электрической энергии Краснокаменской ТЭЦ ПАО «ППГХО» на розничный рынок в 2018 году составляет 110,88 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии по группам потребителей:

- население – 61,86 млн. кВтч.;
- бюджетные потребители – 12,35 млн. кВтч.;
- прочие потребители – 36,66 тыс. кВтч.

Общая плановая сумма затрат ПАО «ППГХО» на производство электрической энергии в 2018 году составила 901 149,92 тыс. руб., для потребителей розничного рынка – 133 405,17 тыс. руб. пропорционально доле поставки электрической энергии на розничный рынок (14,8 %).

Общая плановая сумма затрат ПАО «ППГХО» на передачу электрической энергии в 2018 году составила 65 137,25 тыс. руб., на передачу электрической энергии потребителям розничного рынка – 14 972,87 тыс. руб. пропорционально доле поставки электрической энергии на розничный рынок. Также в сумму затрат на передачу электрической энергии включены расходы ПАО «ППГХО» на приобретение потерь электрической энергии в электрических сетях УМП «ЖКУ» в размере 10 413,2 тыс. руб.

Затраты УМП «ЖКУ» на содержание сетей города определены РСТ Забайкальского края в размере 14 581,8 тыс. руб. исходя из суммы затрат за исключением амортизации основных средств, установленных РСТ Забайкальского края на 2017 год с учетом индекса потребительских цен на 2017 год согласно Прогноза. Амортизация основных средств принята исходя из фактически сложившейся суммы за 2016 год в размере 1 030,4 тыс. руб.

Общая расчетная сумма затрат на сбыт электрической энергии, поставляемой ПАО «ППГХО» и УМП «ЖКУ», составила 2 445,0 тыс. руб.

Общая необходимая валовая выручка (НВВ) на производство, передачу и сбыт электрической энергии потребителям в 2017 году составила 175 730,20 тыс. руб.

Тарифы на электрическую энергию для конечных потребителей установлены на экономически обоснованном уровне. Тарифы для потребителей категории «прочие»:

Таблица 1

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф, без НДС	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
1	2	3	4	5
Прочие потребители				
1	Одноставочные тарифы	руб./кВт·ч	1,54	1,62
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,07	1,13
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,42	0,44
1.3	сбытовая надбавка	руб./кВт·ч	0,05	0,05
2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток*			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф, без НДС	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
1	2	3	4	5
2.1	ночная зона	руб./кВт·ч	0,87	0,95
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,40	0,46
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,42	0,44
2.1.3	сбытовая надбавка	руб./кВт·ч	0,05	0,05
2.2	полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,54	1,62
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,07	1,13
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,42	0,44
2.2.3	сбытовая надбавка	руб./кВт·ч	0,05	0,05
2.3	пиковая зона	руб./кВт·ч	2,27	2,35
2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,80	1,86
2.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,42	0,44
2.3.3	сбытовая надбавка	руб./кВт·ч	0,05	0,05
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток*			
3.1	ночная зона	руб./кВт·ч	0,87	0,95
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,40	0,46
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,42	0,44
3.1.3	сбытовая надбавка	руб./кВт·ч	0,05	0,05
3.2	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,94	2,00
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,47	1,51
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,42	0,44
3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,05	0,05

С целью социальной защиты населения для населения и потребителей, приравненных к населению, установлены тарифы на электрическую энергию, в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности). Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) (далее - социальная норма) в 2018 году сохранена на уровне предыдущего периода регулирования в количестве 65 кВтч на одного человека в месяц.

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, с учетом региональных особенностей, социальных и экономических факторов при утверждении цен (тарифов) на электрическую

энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования применяются коэффициенты, равные 1,0. Для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применяется понижающий коэффициент равный 0,97.

Тарифы для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей рассчитаны в двух вариантах:

- одноставочный тариф, включающий в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

- одноставочный, дифференцированный по 2 и 3 зонам суток тариф, включающий в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16 сентября 2014 года № 1442-Э. При этом тарифы для населения, дифференцированные по 2 и 3 зонам суток, могут иметь величину, отличную от установленных предельных уровней тарифов, как в большую, так и в меньшую сторону. Тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей сформировались в следующих размерах:

Таблица 2

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): 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					

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	1,93	2,01	2,52	2,62
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,15	2,24	2,69	2,80
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	1,93	2,01	2,52	2,62
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,15	2,24	2,69	2,80
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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>					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,63	1,70	2,12	2,22
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	1,87	1,96	2,44	2,55
	Ночная зона	руб./кВтч	1,01	1,05	1,48	1,55
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,04	2,13	2,61	2,73
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,63	1,70	2,12	2,22
	Ночная зона	руб./кВтч	1,01	1,05	1,48	1,55
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте**.</p>					
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	1,93	2,01	2,52	2,62
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,15	2,24	2,69	2,80

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
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 **.					
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	1,93	2,01	2,52	2,62
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,15	2,24	2,69	2,80
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
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 **.					
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	1,93	2,01	2,52	2,62
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,15	2,24	2,69	2,80
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
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 **.					
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	1,93	2,01	2,52	2,62
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,15	2,24	2,69	2,80
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,68	1,75	2,19	2,28
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,09	1,55	1,61

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую Краснокаменской ТЭЦ ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» прочим потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район», на 2018 год согласно представленному проекту;

2. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую Краснокаменской ТЭЦ ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район», на 2018 год согласно представленному проекту;

3. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую Унитарным муниципальным предприятием городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края «Жилищно-коммунальное управление» прочим потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район», на 2018 год согласно представленному проекту;

4. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую Унитарным муниципальным предприятием городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края «Жилищно-коммунальное управление» населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район», на 2018 год согласно представленному проекту;

5. ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» и Унитарному муниципальному предприятию городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края «Жилищно-коммунальное управление» довести до сведения потребителей установленные тарифы.

6. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2016 года № 542-НПА «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую Краснокаменской ТЭЦ ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» (ПАО «ППГХО») и Унитарным муниципальным предприятием городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края «Жилищно-коммунальное управление» (УМП «ЖКУ»), на 2017 год».

Голосовали: «за» - 7 членов Правления, «против» - 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 10

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ОСПК «Кактолгинское» от дизельных электростанций потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Кактолгинское» муниципального района «Газимуро-Заводский район», на 2018 год

Выступил: ведущий специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края), М.С.Скорникова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Обслуживающий сельскохозяйственный потребительский кооператив «Кактолгинский»
Сокращенное наименование	ОСПК «Кактолгинский»
Гражданско-правовой статус	Сельскохозяйственный потребительский кооператив
ИНН/КПП	7504001775 / 750401001
Место нахождения (юр. адрес)	673646, Забайкальский край, Газимуро-Заводский район, с. Католга, ул. Новая, 14
Услуги ЖКХ	Электроснабжение

2. Иные необходимые сведения

Предприятием не представлено предложение об установлении тарифов на 2018 год. Расчет тарифов производился методом индексации.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

При расчете тарифов на электрическую энергию, отпускаемую потребителям от дизельных электростанций ОСПК «Кактолгинское» на территории муниципального образования сельское поселение «Кактолгинское» муниципального района «Газимуро-Заводский район» на 2018 год, были учтены следующие затраты: расходы на приобретение материалов с учетом индексации на 2018 год, затраты на приобретение дизельного топлива и дизельного масла в объемах, определенных согласно

нормативному расчету исходя из установленного оборудования, и цен, принятых на уровне предшествующего периода регулирования с учетом индекса роста на 2018 год, расходы на выплату заработной платы исходя из ставки первого разряда 6 996, 5 руб. и численности основного производственного персонала, затраты на выплату социальных отчислений во внебюджетные фонды, расходы на оплату транспортных услуг по доставке топлива и покупку спецодежды и спецпитания для работников дизельных электростанций, принятые в соответствии с нормативным расчетом РСТ Забайкальского края, затраты на содержание административно-управленческого персонала.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на 2018 год сложился в размере 90,44 руб./кВт·ч. (с учетом НДС).

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ОСПК «Кактолгинское» от дизельных электростанций потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Кактолгинское» муниципального района «Газимуро-Заводский район» на 2018 год, в следующих размерах:

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую ОСПК «Кактолгинское» для населения и приравненным к нему категориям потребителей от дизельных электростанций на территории муниципального образования сельское поселение «Кактолгинское» муниципального района «Газимуро-Заводский район», на 2018 год

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских</p>					

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
2.1	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 **.					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.2	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 **.					
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.3	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 **.					
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.4	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 **.					
2.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

** При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Примечание:

Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую ОСПК «Кактолгинское» для прочих потребителей от дизельных электростанций на территории муниципального образования сельское поселение «Кактолгинское» муниципального района «Газимуро-Заводский район», на 2018 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.
-------	------------	-------------------	----------------------------------	----------------------------------

			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Прочие потребители			
1.1	Одноставочный тариф*	руб./кВт.ч	88,10	92,78
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток**			
1.2.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	98,98	104,24
1.2.2	Ночная зона	руб./кВт.ч	57,26	60,31
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток**			
1.3.1	Пиковая зона	руб./кВт.ч	111,22	117,13
1.3.2	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	88,10	92,78
1.3.3	Ночная зона	руб./кВт.ч	57,26	60,31

* В связи с освобождением предприятия от уплаты налога на добавленную стоимость тариф является конечным.

**Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 11

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций СХА «Куларки» потребителям на территории муниципальных образований сельское поселение «Усть-Начинское» и сельское поселение «Верхне-Куларкинское» муниципального района «Сретенский район», на 2018 год

Выступил: ведущий специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края), М.С.Скорникова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Сельскохозяйственная артель «Куларки»
Сокращенное наименование	СХА «Куларки»
Гражданско-правовой статус	Артель
ИНН/КПП	7519000735/751901001
Место нахождения (юридический адрес)	673563, Забайкальский край, Сретенский район, с. Верхние Куларки, Ул. Молодежная, 1
Услуги ЖКХ	Электроснабжение

2. Иные необходимые сведения

Предприятием не представлено предложение об установлении тарифов на 2018 год. Расчет тарифов производился методом индексации.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

При расчете тарифов на электрическую энергию, отпускаемую потребителям от дизельных электростанций СХА «Куларки» на территории муниципального района «Сретенский район» на 2018 год, были учтены следующие затраты: расходы на приобретение материалов с учетом индексации на 2018 год, затраты на приобретение дизельного топлива и

дизельного масла в объемах, определенных согласно нормативному расчету исходя из установленного оборудования, и цен, принятых на уровне предшествующего периода регулирования с учетом индекса роста на 2018 год, затраты на амортизационные отчисления на уровне предшествующего периода регулирования, расходы на выплату заработной платы исходя из ставки первого разряда 6 514,43 руб. и численности основного производственного персонала, затраты на выплату социальных отчислений во внебюджетные фонды, расходы на оплату транспортных услуг по доставке топлива и покупку спецодежды и спецпитания для работников дизельных электростанций, принятые в соответствии с нормативным расчетом РСТ Забайкальского края, затраты на содержание административно-управленческого персонала.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на 2018 год по с. Горбица сложился в среднем по году в размере 106,26 руб./кВт·ч, по с. Усть-Начин – 79,37 руб./кВт·ч.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций СХА «Куларки» потребителям на территории муниципальных образований сельское поселение «Усть-Начинское» и сельское поселение «Верхне-Куларкинское» муниципального района «Сретенский район» на 2018 год, в следующих размерах:

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую СХА «Куларки» для населения и приравненным к нему категориям потребителей от дизельных электростанций на территории муниципальных образований сельское поселение «Усть-Начинское» и сельское поселение «Верхне-Куларкинское» муниципального района «Сретенский район», на 2018 год

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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					

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
2.1	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 **.					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.2	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 **.					
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие					

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте **.					
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.4	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 **.					
2.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

** При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Примечание:

Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций СХА «Куларки» для прочих потребителей на территории муниципальных образований сельское поселение «Усть-Начинское» и сельское поселение

**«Верхне-Куларкинское» муниципального района
«Сретенский район», на 2018 год**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	с. Усть-Начин (сельское поселение «Усть-Начинское»)			
	Прочие потребители			
1.1	Одноставочный тариф*	руб./кВт.ч	77,52	81,22
2	с. Горбица (сельское поселение «Верхне-Куларкинское»)			
	Прочие потребители			
2.1	Одноставочный тариф*	руб./кВт.ч	105,90	106,62

* В связи с применением предприятием системы налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей (единый сельскохозяйственный налог) тариф является конечным.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 12

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию,
поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири»
потребителям на территории муниципального образования сельское
поселение «Мензинское» муниципального района «Красночикойский
район», на 2018 год**

Выступил: ведущий специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края), М.С.Скорникова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»
Сокращенное наименование	АО «ЭСК Сибири»
Гражданско-правовой статус	Акционерное общество
ИНН/КПП	5501231424/246501001
Место нахождения (юр. адрес)	660062, Красноярский край, г. Красноярск, ул. им. Героя Советского Союза В.В.Вильского, 7
Услуги ЖКХ	Электроснабжение

2. Иные необходимые сведения

Предприятием было представлено предложение об установлении тарифов с соблюдением сроков подачи документов. Предложение о размере цен (тарифов) АО «ЭСК Сибири» на 2018 год опубликовано на официальном сайте организации с соблюдением установленных законодательством сроков, однако, не соответствует предложению, представленному в орган регулирования (вх. от 30 апреля 2017 года № 2407). В этой связи, РСТ Забайкальского края отказала в открытии дела об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Мензинское» муниципального района «Красночикойский район», на 2018 год.

Расчет тарифов производился методом индексации.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

При расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Мензинское» муниципального района «Красночикойский район» на 2018 год, учтены: расходы на приобретение материалов согласно предложению предприятия (с учетом представленных сведений о фактических затратах за 2016 год), затраты на приобретение дизельного топлива и дизельного масла в объемах, определенных согласно нормативному расчету исходя из установленного оборудования, и цен, принятых на уровне предшествующего периода регулирования с учетом индекса роста на 2018 год, расходы на выплату заработной платы определены исходя из ставки первого разряда 6 996,5 руб. и численности основного производственного персонала, затраты на выплату социальных отчислений во внебюджетные фонды, расходы на покупку спецодежды и спецпитания для работников дизельных электростанций. Учтены расходы на страхование, выплату арендных платежей согласно представленному договору аренды земли с Администрацией муниципального района «Красночикойский район», выплата энергосервисных платежей, определенных в рамках долгосрочных параметров регулирования, затраты на оплату налога на имущество, выплату тела кредита и процентов, а также на обучение персонала. В составе общехозяйственных расходов учтены затраты на содержание административно-управленческого персонала, командировочные расходы.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на 2018 год по с. Менза, с. Укыр сложился в среднем по году в размере 76,80 руб./кВт·ч, по с. Шонуй – 141,23 руб./кВт·ч. (без НДС).

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Мензинское» муниципального района «Красночикойский район» на 2018 год, в следующих размерах:

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» на территории муниципального образования сельское поселение «Мензинское» муниципального района «Красночикойский район», населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2018 год

Забайкальский край				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления	Сверх социальной нормы потребления

	разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)		с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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>					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
2.1	<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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте **.</p>					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.2	<p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте **.</p>					
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.3	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 **.					
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.4	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	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

** При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Примечание:

Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций
АО «ЭСК Сибири» на территории муниципального образования сельское
поселение «Мензинское» муниципального района «Красночикойский район»
прочим потребителям, на 2018 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
с. Менза, с. Укыр				
1	Прочие потребители			
1.1	Одноставочный тариф*	руб./кВт.ч	75,50	78,10
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток**			
1.2.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	84,83	87,75
1.2.2	Ночная зона	руб./кВт.ч	49,08	50,76
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток**			
1.3.1	Пиковая зона	руб./кВт.ч	95,32	98,60
1.3.2	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	75,50	78,10
1.3.3	Ночная зона	руб./кВт.ч	49,08	50,76
с. Шонуй				
2	Прочие потребители			
2.1	Одноставочный тариф*	руб./кВт.ч	147,53	134,94
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток**			
2.2.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	165,75	151,60
2.2.2	Ночная зона	руб./кВт.ч	95,89	87,71
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток**			
2.3.1	Пиковая зона	руб./кВт.ч	186,25	170,36
2.3.2	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	147,53	134,94
2.3.3	Ночная зона	руб./кВт.ч	95,89	87,71

* В тариф не включен налог на добавленную стоимость.

**Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 13

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию,
поставляемую от дизельной электростанции ООО «Кировское»
потребителям в с. Семиозёрье муниципального района
«Красночикойский район», на 2018 год**

Выступил: ведущий специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края), М.С.Скорникова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Кировское»
Сокращенное наименование	ООО «Кировское»
Учредительные документы	Устав общества с ограниченной ответственностью
Гражданско-правовой статус	Общество с ограниченной ответственностью
ИНН/КПП	7509004970 / 750901001
Место нахождения (юр. адрес)	673060, Забайкальский край, Красночикойский район, с. Малоархангельск, ул. Центральная, 53-А

2. Иные необходимые сведения

Предприятием было представлено предложение об установлении тарифов с соблюдением сроков подачи документов. Однако, ООО «Кировское» не было опубликовано предложение о размере цен (тарифов) на 2018 год (в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»), следовательно, РСТ Забайкальского края отказала ООО «Кировское» в открытии дела об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «Кировское» потребителям в с. Семиозёрье муниципального района «Красночикойский район», на 2018 год.

Расчет тарифов производился методом индексации.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

При расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «Кировское» потребителям в с. Семиозёрье муниципального района «Красночикойский район» на 2018 год, учтены расходы на приобретение материалов согласно предложению предприятия, затраты на приобретение дизельного топлива и дизельного масла в объемах, определенных согласно нормативному расчету исходя из установленного оборудования, цены на дизельное топливо, принятой по результатам анализа представленной первичной документации за 2016 год (с учётом индекса роста на 2017-2018 года) и цены на дизельное масло, принятой на уровне предшествующего периода регулирования с учетом индекса роста на 2018 год. Учтены расходы на выплату заработной платы исходя из ставки первого разряда 6 000 руб. и численности основного производственного персонала, затраты на выплату социальных отчислений во внебюджетные фонды, транспортные расходы на доставку топлива согласно представленному договору и калькуляции расчета себестоимости доставки, затраты на расходы на покупку спецодежды и спецпитания для работников дизельных электростанций – нормативно рассчитаны РСТ Забайкальского края. В составе общехозяйственных расходов учтены затраты на содержание административно-управленческого персонала, командировочные расходы, расходы на обслуживание служебного автомобиля.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на 2018 год по с. Семиозёрье, сложился в среднем по году в размере 440, 26 руб./кВт·ч.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «Кировское» потребителям в с. Семиозёрье муниципального района «Красночикойский район», на 2018 год в следующих размерах:

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «Кировское» для населения и приравненным к нему категориям потребителей в с. Семиозёрье муниципального района «Красночикойский район», на 2018 год

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
1.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
2.1	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,					

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте **.					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.2	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 **.					
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.3	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 **.					
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.4	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 **.					
2.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	и полупиковая)					
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

** При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Примечание:

Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции
ООО «Кировское» для прочих потребителей в с. Семиозёрье
муниципального района «Красночикойский район», на 2018 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 30.06.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф*	руб./кВт.ч	432,49	448,02

* В связи с применением предприятием упрощенной системы налогообложения тариф является конечным.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 14

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «СтройМонтаж» потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Энгорокское» муниципального района «Хилокский район», на 2018 год

Выступил: ведущий специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края), М.С.Скорникова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Строймонтаж»
Сокращенное наименование	ООО «Строймонтаж»
Гражданско-правовой статус	Общество с ограниченной ответственностью
ИНН/КПП	7509004297 / 750901001
Место нахождения (юр. адрес)	673071, Забайкальский край, Красночикойский район, с. Красный Чикой, ул. Первомайская, 72/16
Услуги ЖКХ	Электроснабжение

2. Иные необходимые сведения

Предприятием было представлено предложение об установлении тарифов с соблюдением сроков подачи документов. Однако, ООО «Строймонтаж» не было опубликовано предложение о размере цен (тарифов) на 2018 год (в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»), следовательно, РСТ Забайкальского края отказала ООО «Строймонтаж» в открытии дела об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций ООО «Строймонтаж» потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Энгорокское» муниципального района «Хилокский район», на 2018 год.

Расчет тарифов производился методом индексации.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

При расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «СтройМонтаж» потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Энгорокское» муниципального района «Хилокский район» на 2018 год, учтены расходы на приобретение материалов согласно предложению предприятия, затраты на приобретение дизельного топлива и дизельного масла в объемах, определенных согласно нормативному расчету исходя из установленного оборудования, цен на дизельное топливо и масло принятых на уровне предшествующего периода регулирования с учетом индекса роста на 2018 год. Учтены расходы на выплату заработной платы исходя из ставки первого разряда 6 996,5 руб. и численности основного производственного персонала, затраты на выплату социальных отчислений во внебюджетные фонды, транспортные расходы на доставку топлива согласно представленному договору и калькуляции расчета себестоимости доставки, затраты на расходы на покупку спецодежды и спецпитания для работников дизельных электростанций – нормативно рассчитаны РСТ Забайкальского края. В составе общехозяйственных расходов учтены затраты на содержание административно-управленческого персонала, командировочные расходы, расходы на обслуживание служебного автомобиля.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на 2018 год по сельскому поселению «Энгорокское», сложился в среднем по году в размере 101,01 руб./кВт·ч.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «СтройМонтаж» потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Энгорокское» муниципального района «Хилокский район» на 2018 год, в следующих размерах:

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «СтройМонтаж» для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории муниципального образования сельское поселение «Энгорокское» муниципального района «Хилокский район», на 2018 год

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
2.1	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 **.					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.2	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 **.					
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.3	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 **.					
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.4	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					

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте **.					
2.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

** При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Примечание:

Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции
 ООО «СтройМонтаж» для прочих потребителей на территории
 муниципального образования сельское поселение «Энгорокское»
 муниципального района «Хилокский район», на 2018 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
Прочие потребители				
1	Одноставочный тариф*	руб./кВт.ч	99,50	102,53
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток**			
1.2.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	111,79	115,20
1.2.2	Ночная зона	руб./кВт.ч	64,68	66,64
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток**			
1.3.1	Пиковая зона	руб./кВт.ч	125,62	129,44
1.3.2	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	99,50	102,53
1.3.3	Ночная зона	руб./кВт.ч	64,68	66,64

* В связи с применением предприятием упрощенной системы налогообложения тариф является конечным.

****Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.**

Голосовали: «за» – 7, «против» – 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 15

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «Компания СтройРесурс» потребителям в с. Средний Калар муниципального района «Каларский район», на 2018 год

Выступил: ведущий специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края), М.С.Скорникова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Компания СтройРесурс»
Сокращенное наименование	ООО «Компания СтройРесурс»
Учредительные документы	Устав общества с ограниченной ответственностью
Гражданско-правовой статус	Общество с ограниченной ответственностью
ИНН/КПП	7506004877/ 750601001
Место нахождения (юр. адрес)	674159, Забайкальский край, Каларский район, пгт. Новая Чара, м-н Тополек, д.4, кв. 2

2. Иные необходимые сведения

Предприятием не было представлено предложение об установлении тарифов. Расчет тарифов производился методом индексации.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

При расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «Компания СтройРесурс» потребителям в с. Средний Калар муниципального района «Каларский район» на 2018 год, учтены расходы на приобретение материалов с учетом индексации на 2018 год, затраты на приобретение дизельного топлива и дизельного масла в объемах, определенных согласно нормативному расчету исходя из установленного оборудования, цен на дизельное топливо и масло принятых на уровне предшествующего периода регулирования с учетом индекса роста на 2018 год. Учтены расходы на выплату заработной платы исходя из ставки первого разряда 6 996,5 руб. и численности основного производственного персонала, затраты на выплату социальных отчислений во внебюджетные фонды, транспортные расходы на доставку топлива, затраты на расходы на покупку спецодежды и спецпитания для работников дизельных электростанций – нормативно рассчитаны РСТ Забайкальского края. Общехозяйственные расходы приняты на уровне 2017 года с учетом индексации на 2018 год.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на 2018 год по с. Средний Калар, сложился в среднем по году в размере 99,77 руб./кВтч.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «Компания СтройРесурс» потребителям в с. Средний Калар муниципального района «Каларский район» на 2018 год, в следующих размерах:

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «Компания СтройРесурс» для населения и приравненным к нему категориям потребителей в с. Средний Калар муниципального района «Каларский район», на 2018 год

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
2.1	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 **.					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.2	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 **.					
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.3	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 **.					
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.4	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					

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте **.					
2.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

** При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Примечание:

Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельной электростанции ООО «Компания СтройРесурс» для прочих потребителей в с. Средний Калар муниципального района «Каларский район», на 2018 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
Прочие потребители				
1	Одноставочный тариф*	руб./кВт.ч	97,74	101,79
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток**			
1.2.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	109,81	114,37
1.2.2	Ночная зона	руб./кВт.ч	63,53	66,17
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток**			
1.3.1	Пиковая зона	руб./кВт.ч	123,39	128,51
1.3.2	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	97,74	101,79
1.3.3	Ночная зона	руб./кВт.ч	63,53	66,17

* В тариф не включен налог на добавленную стоимость.

**Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 16

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций СХПК «Луч» потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Надежнинское» муниципального района «Кыринский район», на 2018 год

Выступил: ведущий специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края), М.С.Скорникова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Сельскохозяйственный производственный кооператив «Луч»
Сокращенное наименование	СХПК «Луч»
Учредительные документы	Устав производственного кооператива
Гражданско-правовой статус	Производственный кооператив
ИНН/КПП	7510001766 / 751001001
Место нахождения (юридический адрес)	674250, Забайкальский край, Кыринский район, с. Кыра, пер. Октябрьский, 13

2. Иные необходимые сведения

Предприятием не было представлено предложение об установлении тарифов. Расчет тарифов производился методом индексации.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

При расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций СХПК «Луч» потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Надежнинское» муниципального района «Кыринский район» на 2018 год, учтены расходы на приобретение материалов на уровне предыдущего периода регулирования с учетом индексации на 2018 год, затраты на приобретение дизельного топлива и дизельного масла в объемах, определенных согласно нормативному расчету исходя из установленного оборудования, цен на дизельное топливо и масло принятых на уровне предшествующего периода регулирования с учетом индекса роста на 2018 год. Учтены расходы на выплату заработной платы исходя из ставки первого разряда 5 376,85 руб. и численности основного производственного персонала, затраты на выплату социальных отчислений во внебюджетные фонды. Транспортные расходы на доставку топлива, затраты на расходы на покупку спецодежды и спецпитания для работников дизельных электростанций определены РСТ Забайкальского края посредством нормативного расчета. Общехозяйственные расходы учтены на уровне установленном в 2017 году с учетом индексации на 2018 год.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на

2018 год по с. Надежный, сложился в среднем по году в размере 96,94 руб./кВтч, по с. Устье в размере 82,46 руб./кВтч.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций СХПК «Луч» потребителям на территории муниципального образования сельское поселение «Надежнинское» муниципального района «Кыринский район» на 2018 год, в следующих размерах:

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций СХПК «Луч» для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории муниципального образования сельское поселение «Надежнинское» муниципального района «Кыринский район»,
на 2018 год

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
2.1	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 **.					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.2	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 **.					
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.3	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 **.					
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.4	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.					

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте **.					
2.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

** При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Примечание:

Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций СХПК «Луч» для прочих потребителей на территории муниципального образования сельское поселение «Надежнинское» муниципального района «Кыринский район», на 2018 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	с. Надежный			
1.1	Прочие потребители			
1.1.1	Одноставочный тариф*	руб./кВтч	94,30	99,58
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток**			
1.1.2.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	105,95	111,89
1.1.2.2	Ночная зона	руб./кВт.ч	61,30	64,73
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток**			
1.1.3.1	Пиковая зона	руб./кВт.ч	119,06	125,73
1.1.3.2	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	94,30	99,58
1.1.3.3	Ночная зона	руб./кВт.ч	61,30	64,73
2	с. Устье			
2.2	Прочие потребители			
2.2.1	Одноставочный тариф*	руб./кВтч	81,26	83,65

* В связи с применением предприятием системы налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей (единый сельскохозяйственный налог) тариф является конечным.

**Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 17

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций ООО «Коммунальник» потребителям на территории муниципального района «Тунгиро-Олёкминский район», на 2018 год

Выступил: ведущий специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края), М.С.Скорникова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальник»
Сокращенное наименование	ООО «Коммунальник»
Учредительные документы	Учредительный договор от 12.09.2005 г., Устав, утвержденный решением собрания учредителей от 12.09.2005
Гражданско-правовой статус	Общество с ограниченной ответственностью
Место нахождения (юридический адрес)	673820, Забайкальский край, Тунгиро-Олёкминский район, с. Тупик, ул. Нагорная, 47
ИНН	7520000828/752001001

2. Иные необходимые сведения

Предприятием было представлено предложение об установлении тарифов не в полном объеме с нарушением сроков подачи документов. Расчет тарифов производился методом индексации.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

При расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций ООО «Коммунальник» потребителям на территории муниципального района «Тунгиро-Олёкминский район» на 2018 год, учтены расходы на приобретение материалов на уровне предыдущего периода регулирования с учетом индексации на 2018 год, затраты на приобретение дизельного топлива и дизельного масла в объемах, определенных согласно нормативному расчету исходя из установленного оборудования, цены на дизельное топливо принятой по предоставленным предприятием счет-фактурам с учетом индекса-дефлятора на 2018 год, и цены на дизельное масло принятой на уровне предшествующего периода регулирования с учетом индекса роста на 2018 год. Затраты на амортизационные отчисления приняты согласно представленным

предприятием сведениям о первоначальной стоимости основных средств и дате их ввода в эксплуатацию. Учтены расходы на выплату заработной платы исходя из ставки первого разряда 4 724,97 руб. и численности основного производственного персонала, затраты на выплату социальных отчислений во внебюджетные фонды. Транспортные расходы на доставку топлива, затраты на расходы на покупку спецодежды и спецпитания для работников дизельных электростанций определены РСТ Забайкальского края посредством нормативного расчета. К общехозяйственным и общепроизводственным расходам отнесена доля общехозяйственных затрат в соответствии с рассчитанным при формировании тарифов на коммунальные услуги на 2017-2019 года. Базой распределения общехозяйственных расходов является фонд оплаты труда основных производственных рабочих.

Так, экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на 2018 год, сложился в среднем по году в размере 34,92 руб./кВт·ч.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций ООО «Коммунальник» потребителям на территории муниципального района «Тунгиро-Олёкминский район» на 2018 год, в следующих размерах:

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций
ООО «Коммунальник» для населения и приравненным к нему категориям
потребителей на территории муниципального района
«Тунгиро-Олёкминский район», на 2018 год

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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</p>					

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
2.1	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 **.					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.2	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 **.					
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.3	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 **.					
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	и полупиковая)					
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, 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 **.					
2.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

** При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Примечание:

Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций
ООО «Коммунальник» для прочих потребителей на территории
муниципального района «Тунгиро-Олёкминский район», на 2018 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Прочие потребители			
1.1	Одноставочный тариф*	руб./кВт.ч	34,00	35,85

1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток**			
1.2.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	38,19	40,28
1.2.2	Ночная зона	руб./кВт.ч	22,10	23,30
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток**			
1.3.1	Пиковая зона	руб./кВт.ч	42,92	45,26
1.3.2	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	34,00	35,85
1.3.3	Ночная зона	руб./кВт.ч	22,10	23,30

* В связи с применением предприятием упрощенной системы налогообложения тариф является конечным.

**Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 1 (А.В.Старостин).

Вопрос № 18

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории муниципального района «Тунгокоченский район», на 2018 год

Выступил: ведущий специалист-эксперт отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края), М.С.Скорникова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»
Сокращенное наименование	АО «ЭСК Сибири»
Гражданско-правовой статус	Акционерное общество
ИНН/КПП	5501231424/246501001
Место нахождения (юр. адрес)	660062, Красноярский край, г. Красноярск, ул. им. Героя Советского Союза В.В.Вильского
Услуги ЖКХ	Электроснабжение

2. Иные необходимые сведения

Предприятием было представлено предложение об установлении тарифов в полном объеме, с нарушением сроков подачи документов.

Расчет тарифов производился методом индексации.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

При расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории муниципального района «Тунгокоченский район» на 2018 год, учтены расходы на приобретение материалов по предложению предприятия (за вычетом расходов не относящихся к данной статье затрат), затраты на приобретение дизельного топлива и дизельного масла в объемах, определенных согласно нормативному расчету исходя из установленного

оборудования, цен на дизельное топливо и дизельное масло принятых на уровне предшествующего периода регулирования с учетом индекса роста на 2018 год. Учтены расходы на покупку дров для обогрева помещений по предложению предприятия, выплату заработной платы исходя из ставки первого разряда 4 576,21 руб. и численности основного производственного персонала, затраты на выплату социальных отчислений во внебюджетные фонды. Транспортные расходы на доставку топлива учтены по предложению предприятия, затраты на покупку спецодежды и спецпитания для работников дизельных электростанций приняты по предложению предприятия (с количественной корректировкой некоторых позиций по средствам защиты согласно штатному расписанию). В общехозяйственные расходы включены командировочные затраты, а также затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно- управленческого персонала.

Так, экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на 2018 год, сложился в среднем по году в размере 41,42 руб./кВт·ч.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» потребителям на территории муниципального района «Тунгокоченский район» на 2018 год, в следующих размерах:

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории муниципального района «Тунгокоченский район», на 2018 год

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
1	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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</p>					

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте**.					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
2.1	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 **.					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.2	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 **.					
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.3	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 **.					
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *					
	Дневная зона (пиковая	руб./кВтч	2,32	2,42	3,32	3,32

Забайкальский край						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
1	2	3	4	5	6	7
	и полупиковая)					
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,63	3,61	3,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,02	2,10	2,89	2,89
	Ночная зона	руб./кВтч	1,41	1,47	2,17	2,17
2.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, 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 **.					
2.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
2.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,32	3,44	4,75	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10
2.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,61	3,74	5,16	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,89	2,99	4,13	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,17	2,24	3,10	3,10

* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

** При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Примечание:

Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) принята на уровне предшествующего периода регулирования в размере 65 кВтч на одного человека в месяц.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию, поставляемую от дизельных электростанций АО «ЭСК Сибири» для прочих потребителей на территории муниципального района «Тунгокоченский район», на 2018 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф*	руб./кВт.ч	44,72	38,12

1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток**			
1.2.1	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	50,24	42,83
1.2.2	Ночная зона	руб./кВт.ч	29,07	24,78
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток**			
1.3.1	Пиковая зона	руб./кВт.ч	56,46	48,13
1.3.2	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	44,72	38,12
1.3.3	Ночная зона	руб./кВт.ч	29,07	24,78

* В тариф не включен налог на добавленную стоимость.

**Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Голосовали: «за» – 7, «против» – 1 (А.В.Старостин).

Председатель Правления

Е.В. Батуева

Секретарь Правления

Ю.А.Болдырева