


Утверждаю  
Председатель Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
  
М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ № 51/2

заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области  
по вопросам установления тарифов на электрическую энергию

г. Томск

31.12.2013

Члены Правления

Вагина М.Д.: Председатель Правления - начальник департамента тарифного регулирования Томской области

Крынин М.А. Заместитель начальника департамента тарифного регулирования Томской области

Хрячкова Л.В

Председатель комитета регулирования тарифов в сфере ЖКХ

Касьянова Заместитель председателя комитета регулирования тарифов в сфере ЖКХ

Пивнева М.Г. Председателя комитета регулирования естественных монополий – на Правлении не присутствует. Выразила свое решение письменно, путем заочного голосования.

Жилкина Г.Г Секретарь Правления, главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Паньков С.А. Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России

Нечай М.Г. Представитель от Некоммерческого партнерства «Совет рынка»

Кворум имеется. Организации были уведомлены о дате, времени и месте проведения Правления путем направления 21.12.2013г. оповещения через ФГИС ЕИАС ФСТ России, а также путем размещения 20.12.2013г. информации о заседании Правления на официальном сайте Департамента.

От организаций на Правлении присутствуют :

От ОАО ТРК - Разманова И.Н (доверенность №11 от 25.04.2013), Черпинский А.В., Лысых

От ОАО «Томская энергосбытовая компания» присутствуют 2 представителя, в том числе и.о.генерального директора Кодин А.В.

От ОАО «Оборонэнергосбыт» -Мартышева Т.П. ( доверенность №04/9113 от 01.11.2013).

Председатель Электропрофсоюза Теркина Л.Т.

Повестка дня заседания:

1.О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области №40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Приложение 1 к протоколу заседания Правления).

2.Утверждение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2013 год. (Приложение 1 к протоколу заседания Правления).

3.Утверждение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год (Приложение 1 к протоколу заседания Правления).

4.Утверждение индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2014 год:

открытое акционерное общество «Томская распределительная компания» - филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго», общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» - открытое акционерное общество «Томская распределительная компания», открытое акционерное общество «Томская распределительная компания» - общество с ограниченной ответственностью «Электросети» (Приложение 2 к протоколу заседания Правления).

5. Утверждение сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2014 год. (Приложение 3 к протоколу заседания Правления).

6. Утверждение тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население по Томской области на 2014 год. (Приложение 3 к протоколу заседания Правления).

7. Утверждение сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2014 год (Приложение 4 к протоколу заседания Правления).

8. Утверждение тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети», на 2014 год. (Приложение 4 к протоколу заседания Правления).

9. Утверждение тарифов на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Городские электрические сети» гарантирующему поставщику филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на 2014 год. (Приложение 4 к протоколу заседания Правления).

10. Утверждение сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на 2014 год (Приложение 5 к протоколу заседания Правления).

11. Утверждение тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям розничных рынков на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в границах которых не происходит формирование равновесной цены оптового рынка, гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Оборонэнерго» на 2014 год. (Приложение 5 к протоколу заседания Правления).

12. Утверждение тарифа на электрическую энергию, производимую электростанциями открытого акционерного общества «Сибирский химический комбинат», поставляемую на розничный рынок, на 2014 год. (Приложение 6 к протоколу заседания Правления).

13. Утверждение тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» закрытого административно-территориального образования Северск. (Приложение 7 к протоколу заседания Правления).

14. Утверждение тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, у гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2014 год. (Приложение 7 к протоколу заседания Правления).

Секретарь Правления



Жилкина Г.Г.

На заседании Правления присутствуют  
От организации:  
От ОАО «ТРК» - Разманова И.Н (доверенность №11 от 25.04.2013), Черпинский А.В.,  
Лысых М.А.

Приглашенные:  
Председатель Томской областной организации Всероссийский «Электропрофсоюз» -  
Теркина Л.Т.

Повестка дня заседания:

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

2. Утверждение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2013 год. Внесение изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.08.2013 № 25/437.

3. Утверждение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год.

На момент проведения заседания Правления ОАО «ТРК» ознакомлено с рассчитанными экспертами величинами долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для установления тарифов по передаче электрической энергии. Материалы к заседанию, включая проекты приказов, были направлены ОАО «ТРК» для ознакомления по факсу (8(3822) 277-770) 30.12.2013.

1. По первому вопросу повестки дня доложила Вагина М.Д.:

В соответствии с приказом РЭК Томской области от 22.12.2009 № 67/449 «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, рассчитанных методом доходности инвестированного капитала» регулирование деятельности ОАО «ТРК» осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала на период 2010-2012 г.

29.12.2011 было издано постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Пунктом 3 указанного постановления Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предписано до 1 апреля 2012 г. принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 г. долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. При этом, в соответствии с пунктом 4 данного постановления для организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, в случае отсутствия инвестиционной программы со сроком действия до 2018 года с 1 июля 2012 г. регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) должно осуществляться с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В связи с отсутствием инвестиционной программы на период до 2018 года ОАО «ТРК» подлежало регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с 1 июля 2012 г.

Приказом Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» были установлены долгосрочные

параметры регулирования. Указанные долгосрочные параметры регулирования были изменены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.08.2013 № 25/434.

Не согласившись с измененными долгосрочными параметрами регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2012-2017 годы, ОАО «ТРК» обратилось в ФСТ России с заявлением о досудебном рассмотрении спора.

Предлагаемые сегодня изменения в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Приказ № 40/396) вносятся в соответствии с приказом ФСТ России от 18.12.2013 г. № 1636-д «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО «Томская распределительная компания» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере регулирования тарифов естественных монополий, с Департаментом тарифного регулирования Томской области (вх. № ФСТ-25340-27 от 18.10.2013г.)» (далее – Приказ № 1636-д).

В соответствии с пунктом 2 Приказа № 1636-д Департаменту тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) предписано до 31 декабря 2013 года принять решение о приведении долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО «ТРК» в соответствии с действующим законодательством, при этом рассчитать базовый уровень подконтрольных расходов в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178.

Департаментом в адрес ОАО «ТРК» был направлен запрос № 53-02-1882 от 24.12.2013 года о предоставлении документов, обосновывающих базовый уровень подконтрольных расходов, а также размер необходимой валовой выручки ОАО «ТРК» на 2012-2017 годы. На указанный запрос 26.12.2013 года был получен ответ вх. № 53/4542, где ОАО «ТРК» предложило Департаменту рассмотреть в качестве обосновывающих материалов расчеты и документы, представленные ранее для корректировки долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ТРК» на территории Томской области на 2012 год, рассчитанных методом доходности инвестированного капитала (письмо ОАО «ТРК» от 29.04.2011 года № 1.6/1-2402, а также заявление ОАО «ТРК» от 29.04.2011 г. № 1.6/1-2382).

В соответствии с пунктом 1 заявления ОАО «ТРК» от 29.04.2011 года № 1.6/1-2382 «На корректировку долгосрочных тарифов по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ТРК» на территории Томской области на 2012 год, рассчитанных методом доходности инвестированного капитала» (далее - заявление ОАО «ТРК») целью обращения организации в адрес Департамента явилось:

1. установление скорректированных долгосрочных параметров регулирования для ОАО «ТРК» с применением метода доходности инвестированного капитала, при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год согласно приложению № 1 (к заявлению) - базовый уровень операционных расходов в размере 1 117,12 млн. рублей;

2. установление скорректированной необходимой валовой выручки на 2012 год (без учета оплаты потерь) для ОАО «ТРК» согласно приложению 2 (к заявлению) в размере 6 196 479,5 тыс. рублей (с учетом расходов на оплату услуг ТСО, но без учета оплаты потерь).

Кроме того, дополнительно к документам, представленным 29.04.2011, ОАО «ТРК» 26.12.2013 направило смету подконтрольных расходов на 2012 год на общую сумму 1 659 331,32 тысяч рублей, и дополнительные материалы, обосновывающие затраты, которые, по мнению ОАО «ТРК», подлежат дополнительному учету, а именно:

- расходы на организацию проведения в полном объеме работ, предусмотренных Программой работ ОАО «ТРК» по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период с 2011-2014 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства» на сумму 200 789,0 тысяч рублей;

- расходы на управление (Договор управления с ООО «ЭРДФ ВОСТОК» от 28.02.2012 года № 18.70.561.12 (2012-ЕИО) на сумму 90 000,0 тысяч рублей;

- расходы на страхование по ДМС на сумму 12 749,1 тысяч рублей;

- расходы на информационные услуги и приобретение программного обеспечения на сумму 58 474,03 тысяч рублей.

По результатам проведенной Департаментом экспертизы расчетов и документов, представленных ОАО «ТРК», определен размер базового уровня подконтрольных расходов на период 2012-2017 годов в сумме 1 176 596,51 тысяч рублей. При этом также определен размер необходимой валовой выручки ОАО «ТРК» на 2012 на содержание электрических сетей в размере 3 597 932,08 тысяч рублей (без учета расходов услуг территориальных сетевых организаций и оплаты потерь), в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 176 596,51 тысяч руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 421 35,57 тысяч руб.

Отклонения в размере отдельных расходов, предложенных организацией, и расходов, принятых к учету Департаментом для включения в состав базового уровня подконтрольных расходов, возникли по следующим причинам:

1. Расходы на организацию проведения в полном объеме работ, предусмотренных Программой работ ОАО «ТРК» по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период с 2011-2014 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства» в размере 200 789,0 тысяч рублей. В соответствии с пояснительной запиской, представленной ОАО «ТРК», стр. 121 дополнительных обосновывающих материалов указано, что «по итогам работы за период 2011-2012 годов установлены охранные зоны на следующие объекты общества: ВЛ-110 кВ – 339,09 км на сумму 2 271,9 тысяч рублей, ВЛ-35 кВ – 134,9 км на сумму 950 тысяч рублей, ВЛ-10/0,4 кВ – 411,98 км на сумму 421 тысяч рублей.» Поскольку сумма фактически выполненных работ по двум годам не расписана ОАО «ТРК» на каждый год в отдельности, она определена экспертами как среднее число суммы указанных выше расходов и составляет 1 821,45 тысяч рублей в год. Расходы в указанном размере учтены в составе подконтрольных расходов.

Поскольку эксперты считают, что данные расходы носят разовый характер и запланированы, во-первых, в течение одного года долгосрочного периода (2012 г.), во-вторых, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 26.08.2013 № 736 должны быть завершены до 01.01.2015, то целесообразно запланировать данные затраты, но в составе неподконтрольных расходов. Учет данных затрат в составе подконтрольных расходов тех лет, в течение которых данные работы не будут и не должны выполняться - является необоснованным.

2. Расходы на управление (Договор управления с ООО «ЭРДФ ВОСТОК» от 28.02.2012 года № 18.70.561.12 (2012-ЕИО)) в размере 90 000,0 тысяч рублей;

Расходы на управление по договору, заключенному в течение 2012 года не подлежат включению в состав подконтрольных расходов на базовый период 2012 года, поскольку в состав подконтрольных расходов данного периода уже включены расходы на управление по договорам, заключенным и действовавшим на момент начала первого (базового) года долгосрочного периода регулирования. В частности, учтены расходы на управление юридическим лицом по договорам с ОАО «Холдинг МРСК» в размере 28 860 млн.рублей, и ОАО «МРСК Сибирь» в размере 45 361 млн.рублей. Дополнительный учет расходов на услуги по договору управления с ООО «ЭРДФ ВОСТОК» приведет к двойному учету затрат на управление обществом в составе сметы расходов ОАО «ТРК».

3. Расходы на страхование, согласно пояснительной записке от 26.12.2013 и расчету расходов на страхование, Обществом предлагается учесть в размере 12 749,1 тысяч рублей. Однако, согласно приложенной смете расходов от 26.12.2013 года (вх. № 53/4542) данные расходы ОАО «ТРК» предлагается учесть уже в размере 13 542,90 тысяч рублей.

Экспертами расходы на страхование приняты в размере обоснованном документами к заявлению ОАО «ТРК» от 29.04.2011 года № 1.6/1-2382 в сумме 12 749,1 млн. рублей.

4. Организацией предлагается принять расходы на информационные услуги и приобретение программного обеспечения в размере 58 474,03 тысяч рублей. Экспертами Департамента приняты экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты по данной статье расходов (ИТ), перечисленные в письмах ОАО «ТРК», в размере 2 660,09 тысяч рублей. Расходы на ИТ в сумме 10 172,0 тыс.рублей учтены в составе подконтрольных расходов.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов) указаны в смете затрат (приложение № 2 к протоколу).

*По данному вопросу также выступили:*

Представитель НП «Совет рынка» Нечай М.Г. - предложила исключить из сметы затраты на расчистку просек без изменения величины расходов на материальные расходы. Члены Правления сочли предложение обоснованным.

Кроме того, Представителем НП «Совет рынка» Нечай М.Г. было предложено изменить структуру НВВ при этом увеличить базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «ТРК» на 101 млн. рублей без увеличения НВВ организации за счет исключения выпадающих доходов предшествующих периодов. В частности, считает необходимым изменить материальные и прочие расходы.

Вагина М.Д. сообщила, что при подготовке решения учтены все предложения организации по уровню подконтрольных расходов согласно заявлению организации и обосновывающих материалов, кроме того, учтены дополнительные расходы, подтверждаемые документально.

По итогам обсуждения иные Члены Правления сочли обоснованным предложение Нечай М.Г. по изменению структуры НВВ в части изменения материальных и прочих расходов, однако не согласились с увеличением подконтрольных расходов ОАО «ТРК» на 101 млн. рублей, так как они не подтверждены документально. При этом было указано на возможность дополнительного учета экономически обоснованных выпадающих расходов, подтвержденных документально.

ОАО «ТРК» представило письменные возражения на проект приказа «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», в которых выразило свое несогласие с размером скорректированного уровня подконтрольных расходов, размером НВВ на 2012-2017 года, считая их экономически необоснованными. Конкретные причины и конкретные суммы в возражении не были указаны.

Кроме того, ОАО «ТРК» считает недостаточным срок для ознакомления (1 день) с проектом приказа и с материалами к Правлению.

По итогам обсуждения предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», в соответствии с приложением № 1 к настоящему Приложению 1 к протоколу заседания Правления.

Результаты голосования:

Нечай М.Г. - «против».

Паньков С.А. - «воздержался».

Вагина М.Д., Крынин М.А., Хрячкова Л.В., Касьянова О.Н., Пивнева М.Г. (заочно)- «за».

Решение принято.

*2. По второму вопросу повестки дня доложила Вагина М.Д.:*

В связи с произошедшим изменением долгосрочных параметров регулирования ОАО «ТРК» на период 2012-2017 (базового уровня подконтрольных расходов) в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» также изменился размер необходимой валовой выручки на 2013 год. В результате корректировки планируемых значений НВВ на 2013 год коэффициент индексации составил 1,062.

По результатам внесения изменений в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», определен размер необходимой валовой выручки ОАО «ТРК» на 2013 на содержание электрических сетей в размере 3 624 228,10 тысяч рублей (без учета расходов услуг территориальных сетевых организаций и оплаты потерь), в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 249 861,10 тысяч рублей;



- неподконтрольные расходы – 2 374 367,0 тысяч рублей.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов) указаны в смете затрат (приложение № 2 к настоящему Приложению 1 к протоколу заседания Правления.). Значения сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), учтенные ранее при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год, не изменились.

В связи с увеличением НВВ необходимо внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.08.2013 № 25/437 «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2013 год изложив приложение № 1 к приказу в новой редакции (см. приложение № 3 к настоящему Приложению 1 к протоколу заседания Правления.).

Возражений на проект приказа от представителей ОАО «ТРК» по данному вопросу не поступало.

Результаты голосования:

Нечай М.Г. - «против».

Паньков С.А. - «воздержался».

Вагина М.Д., Крынин М.А., Хрячкова Л.В., Касьянова О.Н., Пивнева М.Г. (заочно) - «за».

Решение принято.

### *3. По третьему вопросу повестки дня доложила Вагина М.Д.:*

На основании приказа Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» с учетом пересмотра базового уровня неподконтрольных расходов, были изменены размер неподконтрольных расходов и необходимой валовой выручки на 2014 год в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки». В результате корректировки планируемых значений на 2014 год коэффициент индексации составил 1,048.

По результатам внесения изменений в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», определен размер необходимой валовой выручки ОАО «ТРК» на 2014 на содержание электрических сетей в размере 3 740 862,70 тысяч рублей (без учета расходов услуг территориальных сетевых организаций и оплаты потерь), в том числе:

- неподконтрольные расходы – 1 309 316,20 тысяч рублей;

- неподконтрольные расходы – 2 431 546,50 тысяч рублей

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов) указаны в смете затрат (приложение № 2 к протоколу). В соответствии с утвержденным балансом электрической энергии (мощности) на 2014 год – потери электрической энергии для расчета тарифов были определены в размере 950,01 млн. кВтч, полезный отпуск электрической энергии и мощности в размере 5 443,07 млн. кВтч и 682,76 МВт соответственно.

В соответствии с Федеральным законом от 06.11.2013 № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям в Томской области могут быть увеличены не более чем на семь процентов от их уровня по состоянию на 31 декабря 2013 года с 1 января 2014 года (с начала календарного года).

Организация представила письменные возражения от 31.12.2013 б/н на проект приказа об установлении единых котловых тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2014 год, без указания конкретных значений тарифов. Кроме того, ОАО «ТРК» считает недостаточным срок для ознакомления (1 день) с проектом приказа и с материалами к Правлению.

Предлагается установить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года единые (котловые) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области согласно приложению № 4 к Приложению1 протокола Заседания Правления.

Результаты голосования

Нечай М.Г. - «против»,

Паньков С.А. - «воздержался»,

Вагина М.Д., Крынин М.А., Хрячкова Л.В., Касьянова О.Н. - «за»,

Пивнева М.Г. – заочно проголосовала «за».



**Долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
1.	Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания»	2012	1 176,596	1,00	75	1,00	8,66	0,0213	1,0102
		2013	1 176,596	1,00	75	2,00	8,59	0,0210	1,0102
		2014	1 176,596	1,00	75	-	8,53	0,0207	1,0102
		2015	1 176,596	1,00	75	-	8,46	0,0204	1,0102
		2016	1 176,596	1,00	75	-	8,39	0,0201	1,0102
		2017	1 176,596	1,00	75	-	8,32	0,0198	1,0102

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции :

**Необходимая валовая выручка открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

п/п	Наименование сетевой организации	год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания»	2012	3 597 932,1	
		2013	3 624 228,1	
		2014	3 740 862,7	
		2015	3 940 211,8	
		2016	4 144 092,5	
		2017	4 348 888,8	

приложение № 2  
к Приложению 1 протокола Заседания  
Правления № 51/2 от 31 декабря 2013 года

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2012		2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	
			4	3	5	6	7	8	9					
	<b>Расчет подконтрольных расходов</b>													
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	204 727,6	217 475,6	227 820,8	237 929,7	247 994,6	258 635,8						
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	85 409,0	90 727,3	95 043,1	99 260,4	103 459,3	107 898,7						
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	110 943,4	117 851,7	123 457,8	128 935,9	134 390,1	140 156,7						
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	35 130,1	37 317,6	39 092,8	40 827,5	42 554,5	44 380,5						
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	93 784,2	99 623,9	104 363,0	108 993,8	113 604,5	118 479,1						
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	50 278,9	53 409,6	55 950,3	58 433,0	60 904,8	63 518,2						
1.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	665 388,8	706 821,4	740 444,4	773 299,8	806 011,7	840 597,1						
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	2 869,1	3 047,8	3 192,7	3 334,4	3 475,5	3 624,6						
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	306 480,1	325 564,1	341 051,0	356 184,3	371 251,5	387 181,6						
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-						
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	201 538,0	214 087,4	224 271,4	234 222,9	244 131,0	254 606,5						
1.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.	13 179,0	13 999,6	14 665,6	15 316,3	15 964,2	16 649,3						
1.3.2.2	Расходы на услуги введённых в эксплуатацию охран и коммунального хозяйства	тыс. руб.	31 382,0	33 336,1	34 921,9	36 471,4	38 014,3	39 645,4						
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-						
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консалтинговые услуги	тыс. руб.	1 933,0	2 053,4	2 151,0	2 246,5	2 341,5	2 442,0						
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-						
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	155 044,0	164 698,3	172 532,9	180 188,7	187 811,0	195 869,8						
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	15 733,0	16 712,7	17 507,7	18 284,5	19 058,0	19 875,8						
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	5 035,0	5 348,5	5 602,9	5 851,6	6 099,1	6 360,8						
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	4 856,0	4 839,7	5 069,9	5 294,9	5 518,9	5 755,7						
1.3.6	расходы на страхование	тыс. руб.	12 749,1	13 543,0	14 187,2	14 816,7	15 443,5	16 106,2						
1.3.7.	Аренда, всего	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-						
1.3.8.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	3 822,0	4 060,0	4 253,1	4 441,8	4 629,7	4 828,4						
1.3.10	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	37 768,0	40 119,8	42 028,2	43 893,1	45 749,9	47 713,0						
1.4.	Электроэнергия на хол. пужды	тыс. руб.	25 279,0	26 853,1	28 130,5	29 378,7	30 621,5	31 935,4						
1.5	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 176 596,5	1 249 861,1	1 309 316,2	1 367 413,8	1 425 257,8	1 486 414,6						
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	88 278,12	93 424,81	97 683,61	102 018,07	106 333,62	110 896,32						
2	<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>													

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2012		2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год	
			4	тыс. руб.	5	тыс. руб.	6	тыс. руб.	7	тыс. руб.	8	тыс. руб.	9	тыс. руб.
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 428 580,6	1 645 088,2	1 705 063,4	1 780 721,2	1 856 048,9	1 935 090,6						
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Теплоэнергия	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	14 685,6	15 669,5	16 414,9	17 143,3	17 868,5	18 635,2						
2.5	Налог, всего, в том числе:	тыс. руб.	12 329,4	12 449,9	26 207,0	27 369,9	28 527,7	29 751,8						
2.5.1	плата за землю	тыс. руб.	1 315,5	1 397,4	1 463,9	1 528,8	1 593,5	1 661,9						
2.5.2	Налог на имущество	тыс. руб.	10 268,3	10 261,7	23 914,7	24 975,9	26 032,4	27 149,4						
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	745,6	790,8	828,4	865,2	901,8	940,5						
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	196 807,1	214 873,7	225 095,1	235 083,1	245 027,6	255 541,5						
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	25 390,5	29 766,7	26 414,8	29 581,0	32 917,0	33 833,0						
2.9	Выпадающие доходы/экономика средств	тыс. руб.	166 610,4	56 518,9	12 351,4	12 899,4	13 445,1	14 022,0						
2.9.1	век. присоединение	тыс. руб.	35 173,7	41 376,6	12 351,4	12 899,4	13 445,1	14 022,0						
2.9.2	резервы по судебным решениям	тыс. руб.	131 436,7	15 142,3	-	-	-	-						
2.10	Расходы на восстановление охраняемых зон объектов электросетевого хозяйства		200 789,0											
2.11	Амортизация основных средств	тыс. руб.	274 581,0	321 053,0	356 369,0	395 569,0	439 082,0	487 381,0						
2.12	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	101 562,0	78 947,0	63 631,0	74 431,0	85 918,0	87 619,0						
2.13	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	2 421 335,6	2 374 366,9	2 431 546,6	2 572 798,0	2 718 834,7	2 862 474,2						
3	ИТОГО	тыс. руб.	3 597 932,1	3 624 228,0	3 740 862,7	3 940 211,8	4 144 092,5	4 348 868,8						

*Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2013 год (\*)*

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
Прочие потребители (без учета НДС)						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	890,81	1 813,66	1 982,21	2 633,18
2.	Двухставочный тариф					
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	638 869,92	832 554,92	883 159,69	922 188,33
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	86,67	187,22	277,61	415,67
Население и приравненные к нему категории потребителей (**)						
	Одноставочный тариф	руб./МВтч	318,10	318,10	318,10	318,10

(\*), Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям применяются для гарантирующих поставщиков, сбытовых (энергоснабжающих) организаций (кроме сетевых организаций) и потребителей для оплаты услуг при передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области.

(\*\*) - тарифы указаны без учета НДС.

приложение № 4  
к Приложению 1 протокола Заседания  
Правления № 51/2 от 31 декабря 2013 года

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год										
без учета НДС										
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	01.01.2014-30.06.2014				01.07.2014-31.12.2014			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прочие потребители									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт х ч	919,81	1 550,68	2 046,73	2 718,89	919,81	1 550,68	2 046,73	2 718,89
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт х мес.	683 590,81	890 833,76	944 980,87	986 741,51	683 590,81	890 833,76	944 980,87	986 741,51
1.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт х ч	92,74	200,33	297,04	444,77	92,74	200,33	297,04	444,77
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт х ч	281,75				281,75			
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области						НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области			
							тыс.руб.			
1	ОАО "ТРК" (ИНН 7017114672)						3 740 862,74			
2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)						904 599,16			
3	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)						605 549,23			
4	ОАО "Томскгазпром" (ИНН 7019035722)						16 849,97			
5	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)						13 782,55			
6	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)						8 160,90			
7	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)						6 211,74			
8	ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)						4 640,37			
9	ООО "Академэлектросеть" (ИНН 7017141443)						5 346,99			
10	МУП ЖСК "Средневасюганское" (ИНН 7006006749)						4 578,62			
11	ООО "Аэропорт Томск" (ИНН 7014044882)						3 168,25			
12	ООО "ТРИЗ-Сервис" (ИНН 7017104931)						2 326,23			
13	ООО "Энергоучасток" (ИНН 7014019879)						1 402,86			
14	ООО "Электросети" (ИНН 7017279410)						1 846,10			
15	ЗАО "Сибкабель" (ИНН 7020012261)						824,94			
16	ООО "Энерго-С" (ИНН 7017155291)						801,27			
17	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет" (ИНН 7018007264)						669,76			
18	ООО "Электросети" (ИНН 7024035693)						10 189,87			
19	ЗАО "Томскэнергобаланс" (ИНН 7017234955)						2 836,81			
20	ООО "ЭнергоГЭК" (ИНН 7017318531)						263,49			
Всего:							5 334 911,86			

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2014 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
			Диапазоны напряжения	Диапазоны напряжения
			ВН-I	ВН-I
1	2	3	4	5
1	Прочие потребители			
1.1.	Двухставочный тариф			
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт х мес.	$T^{ВН1} = T^{ФСК}_{\text{сод}} + (656 * \mathcal{E}^{ВН1}_{\text{по}}) / \mathcal{E}^{ВН1}_{\text{м}}$	$T^{ВН1} = T^{ФСК}_{\text{сод}} + (656 * \mathcal{E}^{ВН1}_{\text{по}}) / \mathcal{E}^{ВН1}_{\text{м}}$
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт х ч	$T^{ВН1} = 1325,39 * НТПЭ$	$T^{ВН1} = 1325,39 * НТПЭ$

<\*> ВН1 – уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7,8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

$T^{ФСК}_{\text{сод}}$  - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденная в Приложении № 2 к Приказу ФСТ России от 29.12.2009г. № 552-э/2 для соответствующего субъекта Российской Федерации на 2014 год, руб./МВт\*мес.;

$\mathcal{E}^{ВН1}_{\text{по}}$  - объем полезного опуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2014 года, МВт\*ч.;

$\mathcal{E}^{ВН1}_{\text{м}}$  - объем мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2014 года, МВт\*мес.;

НТПЭ – норматив технологического расхода (потерь), утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации на 2014 год для соответствующего класса (уровня) напряжения, %.

Рассматривается вопрос по утверждению индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2014 год: открытое акционерное общество «Томская распределительная компания» - филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго», общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» - открытое акционерное общество «Томская распределительная компания», открытое акционерное общество «Томская распределительная компания» - общество с ограниченной ответственностью «Электросети».

При рассмотрении вопроса на заседании Правления присутствуют представители ОАО «ТРК», ОАО «Оборонэнерго». ООО «Томскнефтехим» было уведомлено о заседании Правления, на заседании представители от организации не присутствовали. ООО «Электросети» предоставило в адрес Департамента письмо от 30.12.2013 №1060 с просьбой рассмотреть вопросы повестки дня заседания Правления без их участия.

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемых вопросов.

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии были приняты в расчет следующие основные параметры:

ОАО «ТРК» - ОАО «Оборонэнерго»:

1. Поступление электроэнергии в сеть, всего 3,0070 млн. кВт·ч
2. Поступление мощности в сеть, всего 0,8575 МВт
3. НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям Филиала «Сибирский» ОАО «Оборонэнерго» 4 640,368 тыс. руб.

ООО «Томскнефтехим» - ОАО «ТРК»:

1. Поступление электроэнергии в сеть, всего 272,0231 млн. кВт·ч
2. Отпуск мощности из сети, всего 32,477 МВт
3. НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО «Томскнефтехим» 6 211,741 тыс. руб.

ОАО «ТРК» - ООО «Электросети»:

4. Поступление электроэнергии в сеть, всего 18,0 млн. кВт·ч
5. Поступление мощности в сеть, всего 2,096 МВт
6. НВВ на содержание электрических сетей 10 189,870 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области. Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация, указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель).

1.1. Предлагается установить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2014 год с календарной разбивкой

		без учета НДС
Наименование	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014



сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075534) - ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	24 732,49	3,80	39,63	25 286,02	3,74	39,57
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	9 021,96	7,24	40,36	8 686,55	9,86	42,98
ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	405 131,60	101,30	667,40	405 131,60	101,30	667,40

Результаты голосования:

Нечай М.Г «против», остальные члены Правления «за». Решение принято.

- Утверждение сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2014 год
- Утверждение тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население по Томской области на 2014 год

При рассмотрении вопросов на заседании Правления присутствуют представители ОАО «Томская энергосбытовая компания».

1. Рассматривается вопрос по утверждению сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2014 год. Вопрос был перенесен с заседания Правления от 27.12.2013 по решению членов Правления.

Организация выразила особое мнение к вопросу по утверждению сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2014 год № 21/15174 от 31.12.2013 . Организация считает, что в НВВ не учтены расходы на проценты по обслуживанию кредитов и расходы на социальные нужды на 2014 год. По результатам анализа предоставленных организацией материалов, экспертами принято решение не включать в НВВ расходы на обслуживание кредитов, поскольку организация имеет достаточный объем оборотных средств. При определении расходов на социальные нужды экспертами были приняты условия отраслевого тарифного соглашения и коллективного договора в соответствии с действующим трудовым законодательством.

При установлении сбытовой надбавки экспертами были приняты следующие параметры: отпуск электроэнергии конечным потребителям на 2014 год составляет 4 059 827,1 кВтч, в том числе населению 1 195 420 тыс. кВтч.

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемого вопроса.

1.1.Предлагается установить с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года сбытовую надбавку (без учета НДС) гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» с учетом календарной разбивки:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей	
		руб./МВт х ч	
		01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
1	2	3	4
1	ОАО «Томскэнергосбыт» (ИНН 7017114680)	212,00	212,12
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./МВт х ч	
		01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
1	2	3	4
1	ОАО «Томскэнергосбыт» (ИНН 7017114680)	311,71	208,80

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы	
		01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
1	2	3	4
1	ОАО «Томскэнергосбыт» (ИНН 7017114680)	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от 150 до 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от 150 до 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$Ц^{э(м)}$  - цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика, рассчитываемые и публикуемые коммерческим оператором оптового рынка и размещаемые на официальном сайте гарантирующего поставщика ОАО «Томскэнергосбыт», руб./кВтч и (или) руб./кВт.

ДП – доходность продаж для группы «прочие потребители», %;

№ п/п	Наименование организации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014	01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014	01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014	01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Томскэнергосбыт» (ИНН 7017114680)	22,02	21,79	20,73	20,51	13,15	13,02	7,10	7,02

$K^{рег}$  - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика;

№ п/п	Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{рег}$ )	
		01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
1	2	3	4
1	ОАО «Томскэнергосбыт» (ИНН 7017114680)	1,83	1,43

Результаты голосования :

Нечай М.Г «против», остальные члены Правления «за». Решение принято.

**2. Рассматривается вопрос по утверждению тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население по Томской области на 2014 год.** Вопрос был перенесен с заседания Правления от 27.12.2013 по решению членов Правления.

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемого вопроса.

2.1.Предлагается установить с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы для населения и потребителей, приравненных к категории население по Томской области, на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» и другими гарантирующими поставщиками, сбытовыми и

энергоснабжающими организациями на территории Томской области с учетом календарной разбивки:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,60	2,70
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,70	2,81
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,85	2,01
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,23	3,35
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,60	2,70
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,85	2,01
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,82	1,89
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,89	1,98
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,30	1,41
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,26	2,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,82	1,89
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,30	1,41
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,82	1,89
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,89	1,98
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,30	1,41
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,26	2,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,82	1,89
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,30	1,41
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,60	2,70
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,70	2,81
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,85	2,01
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,23	3,35
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,60	2,70
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,85	2,01

Примечание:

\* В соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам России от 31.12.2010 № 655-э «Об определении

категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам)» к группе «Потребители, приравненные к населению» относятся:

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда: жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления населения и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Для потребителей, указанных в пункте 1 примечания, приобретающих электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления населения и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности, в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 07.12.1998 г. № 1444 «Об основах ценообразования в отношении электрической энергии, потребляемой населением» для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, а также в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками, применяется понижающий коэффициент 0,7.

2. 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.

Юридические лица, в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания, при условии наличия раздельного учета для указанных помещений.

Юридические и физические лица, в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающихся по договору энергоснабжения (купли-продажи) по общему счетчику.

Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

Хозяйственные постройки физических лиц (погреб, сарай и иные сооружения аналогичного назначения).

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), и отдельно стоящие гаражи, принадлежащие гражданам, в части приобретаемого объема электрической энергии в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемого для осуществления коммерческой деятельности.

Результаты голосования:

Нечай М.Г «против», остальные члены Правления «за». Решение принято.

- Утверждение сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2014 год
- Утверждение тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети», на 2014 год.
- Утверждение тарифов на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Городские электрические сети» гарантирующему поставщику филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2014 год

Рассмотрение этих вопросов было перенесено с заседания Правления от 27.12.2013 по решению членов Правления. ОАО «Городские электрические сети» было уведомлено о заседании Правления, на заседании представители от организации не присутствовали. Организация предоставила в адрес Департамента письмо от 30.12.2013 №42/1276 с просьбой рассмотреть вопросы повестки дня заседания Правления без их участия.

1. Рассматривается вопрос по утверждению сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2014 год.

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемого вопроса.

1.1. Предлагается установить с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» с учетом календарной разбивки:

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка для открытого акционерного общества "Городские электрические сети" ЗАТО Северск (ИНН 7024024719)

		без учета НДС	
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей	
		руб./кВтч	
		01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
1	2	3	4
1	ОАО «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719)	244,31	156,18
		без учета НДС	
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВтч	
		01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
1	2	3	4
1	ОАО «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719)	863,2	617,39





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители									
1.	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	2 522,73		2 935,88	3 981,85	2 630,34		3 043,49	4 089,46
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	2 511,58		2 924,73	3 970,70	2 613,35		3 026,50	4 072,47
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	2 442,42		2 855,57	3 901,54	2 518,84		2 931,99	3 977,96
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 487,35		1 487,35	1 487,35	1 517,09		1 517,09	1 517,09
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч								
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	836,08		1 249,23	2 295,20	836,08		1 249,23	2 295,20
1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт·ч								
1.4.	<b>сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	199,30		199,30	199,30	277,17		277,17	277,17
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	188,15		188,15	188,15	260,18		260,18	260,18
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	118,99		118,99	118,99	165,67		165,67	165,67
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
2.	<b>Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
2.1.	<b>средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)</b>									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес	256 549,37		256 549,37	256 549,37	271 209,20		271 209,20	271 209,20
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт·мес								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт·ч	966,77		966,77	966,77	966,77		966,77	966,77
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт·ч								
2.2.	<b>услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)</b>									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	397 245,52		539 104,87	974 420,90	417 107,80		566 060,11	986 741,51
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	98,02		218,04	226,82	92,74		228,94	238,16
2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт·ч								
2.4.	<b>сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа</b>									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	124,93		124,93	124,93	173,74		173,74	173,74
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	117,94		117,94	117,94	165,80		165,80	165,80
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	74,58		74,58	74,58	103,84		103,84	103,84
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
2.5.	<b>сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа</b>									
	менее 150 кВт	руб./МВт·мес	34 024,35		34 024,35	34 024,35	47 317,62		47 317,62	47 317,62
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·мес	32 120,01		32 120,01	32 120,01	44 416,92		44 416,92	44 416,92

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·мес	20 313,05		20 313,05	20 313,05	28 281,80		28 281,80	28 281,80
	не менее 10 МВт	руб./МВт·мес								
3.	<b>Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	<b>- ночная зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	1 927,78		2 340,93	3 386,90	1 976,59		2 389,74	3 435,71
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	1 920,79		2 333,94	3 379,91	1 968,65		2 381,80	3 427,77
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	1 877,43		2 290,58	3 336,55	1 906,69		2 319,84	3 365,81
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	966,77		966,77	966,77	966,77		966,77	966,77
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч								
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	836,08		1 249,23	2 295,20	836,08		1 249,23	2 295,20
3.1.3.	инфраструктурные платежи <=>	руб./МВт·ч								
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.4.	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	124,93		124,93	124,93	173,74		173,74	173,74
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	117,94		117,94	117,94	165,80		165,80	165,80
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	74,58		74,58	74,58	103,84		103,84	103,84
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
	<b>- полупиковая зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.2.	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	2 522,73		2 935,88	3 981,85	2 630,34		3 043,49	4 089,46
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	2 511,58		2 924,73	3 970,70	2 613,35		3 026,50	4 072,47
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	2 442,42		2 855,57	3 901,54	2 518,84		2 931,99	3 977,96
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 487,35		1 487,35	1 487,35	1 517,09		1 517,09	1 517,09
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч								
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	836,08		1 249,23	2 295,20	836,08		1 249,23	2 295,20
3.2.3.	инфраструктурные платежи <=>	руб./МВт·ч								
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.2.4.	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	199,30		199,30	199,30	277,17		277,17	277,17
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	188,15		188,15	188,15	260,18		260,18	260,18
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	118,99		118,99	118,99	165,67		165,67	165,67
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
	<b>- пиковая зона: в т.ч.</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.3.	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	3 396,92		3 810,07	4 856,04	3 538,35		3 951,49	4 997,46
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	3 379,99		3 793,14	4 839,11	3 512,55		3 925,69	4 971,66
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	3 274,98		3 688,13	4 734,10	3 369,05		3 782,19	4 828,16
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	2 258,24		2 258,24	2 258,24	2 281,43		2 281,43	2 281,43

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч								
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	836,08		1 249,23	2 295,20	836,08		1 249,23	2 295,20
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт·ч								
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт·ч								
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	302,60		302,60	302,60	420,83		420,83	420,83
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	285,67		285,67	285,67	395,03		395,03	395,03
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	180,66		180,66	180,66	251,53		251,53	251,53
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
4.	<b>Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток</b>									
4.1.	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	1 927,78		2 340,93	3 386,90	1 976,59		2 389,74	3 435,71
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	1 920,79		2 333,94	3 379,91	1 968,65		2 381,80	3 427,77
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	1 877,43		2 290,58	3 336,55	1 906,69		2 319,84	3 365,81
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	966,77		966,77	966,77	966,77		966,77	966,77
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч								
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	836,08		1 249,23	2 295,20	836,08		1 249,23	2 295,20
4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт·ч								
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	124,93		124,93	124,93	173,74		173,74	173,74
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	117,94		117,94	117,94	165,80		165,80	165,80
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	74,58		74,58	74,58	103,84		103,84	103,84
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
4.2.	- дневная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	2 767,51		3 180,66	4 226,63	2 890,74		3 303,89	4 349,86
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	2 754,73		3 167,88	4 213,85	2 871,28		3 284,43	4 330,40
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	2 675,54		3 088,69	4 134,66	2 763,05		3 176,20	4 222,17
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 703,20		1 703,20	1 703,20	1 737,26		1 737,26	1 737,26
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт·ч								
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	836,08		1 249,23	2 295,20	836,08		1 249,23	2 295,20
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт·ч								
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	228,23		228,23	228,23	317,40		317,40	317,40
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	215,45		215,45	215,45	297,94		297,94	297,94
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	136,26		136,26	136,26	189,71		189,71	189,71
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч								



1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч				1 487,35				1 517,09
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч								
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 219,73				2 242,78
1.3	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч								
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
4	<b>Трехставочный тариф покупки в целях поставки:</b>									
	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ МВт х мес.				256 549,37				271 209,20
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./ МВт х мес.								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./ МВт х ч				966,77				966,77
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./ МВт х ч								
4.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./ МВт х мес.				974 420,90				986 741,51
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./ МВт х ч				226,82				238,16
4.3	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч								
4.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа									
4.5	менее 150 кВт	руб./ МВт х мес.							
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х мес.							
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х мес.							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х мес.							
5	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
5.1	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				3 186,50			3 209,55
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				3 186,50			3 209,55
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч							
5.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч				966,77			966,77
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч							
5.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 219,73			2 242,78
5.1.3	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч							
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
5.1.4	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-
- полуликовая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
5.2	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				3 707,08			3 759,87
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				3 707,08			3 759,87
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч							

5.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч				1 487,35				1 517,09
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч								
5.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 219,73				2 242,78
5.2.3	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч								
5.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
5.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				4 477,97				4 524,21
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				4 477,97				4 524,21
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
5.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 258,24				2 281,43
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч								
5.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 219,73				2 242,78
5.3.3	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч								
5.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
6	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
6.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				3 186,50				3 209,55



		ч							
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч			3 186,50				3 209,55
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч							
6.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч			966,77				966,77
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч							
6.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч			2 219,73				2 242,78
6.1.3	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч							
6.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч							
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч							
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч							
6.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч			3 922,93				3 980,04
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч			3 922,93				3 980,04
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч							
6.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч			1 703,20				1 737,26
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч							
6.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч			2 219,73				2 242,78
6.2.3	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч							
6.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч							
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч							
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч							

Результаты голосования :

Нечай М.Г «против», остальные члены Правления «за». Решение принято.

- Утверждение сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2014 год
- Утверждение тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям розничных рынков на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в границах которых не происходит формирование равновесной цены оптового рынка, гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт» на 2014 год

Рассмотрение этих вопросов было перенесено с заседания Правления от 27.12.2013 по решению членов Правления. Представитель от ОАО «Оборонэнергосбыт» на Правлении присутствовал.

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемого вопроса.

1. Рассматривается вопрос по утверждению сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2014 год

Организация представила разногласия № ИС-64/372 от 31.12.2013 по статьям затрат «Расходы на оплату труда», «расходы на командировки и представительские расходы», «расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей», «налог на имущество организации», «расходы на содержание и функционирование филиалов», «резерв по сомнительным долгам».

Эксперты считают, что процент, предлагаемый организацией при распределении расходов на содержание новосибирского и московского филиалов, не соответствует экономически обоснованным размерам.

Основные разногласия по размеру фонда оплаты труда связаны с численностью: расходы на оплату труда предложены организацией исходя из штатной численности, а эксперты приняли в расчет нормативную численность.

При установлении сбытовой надбавки экспертами были приняты следующие основные параметры:

1. Отпуск электроэнергии конечным потребителям на 2014 год составляет 2 767 077 кВтч, в том числе по нерегулируемым ценам 2 717 228 кВтч, по регулируемым ценам 49 849 кВтч.

2. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития России на 2014 год необходимая валовая выручка принята департаментом в расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика в размере 3 538,115 тыс. руб., в том числе расходы, связанные с реализацией – 3 512,155 тыс. руб., внереализационные расходы – 1,183 тыс. руб., необходимая прибыль – 24,777 тыс. руб.

1.1. Предлагается установить с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» с учетом календарной разбивки

*Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются без НДС)*

для открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218)			

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы	
		01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
1	2	3	4
1	ОАО «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218)	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
ДП – доходность продаж для группы «прочие потребители», %;			
K <sup>рег</sup> - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика;			
Ц <sup>э(м)</sup> - цены на электрическую энергию и (или) мощность, которые приобретаются гарантирующим поставщиком ОАО «Оборонэнергосбыт» на розничном рынке у гарантирующего поставщика - субъекта оптового рынка, руб./кВтч или руб./кВт.			

№ п/п	Наименование организации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		01.01.2014- 30.06.2014	01.07.2014- 31.12.2014	01.01.2014- 30.06.2014	01.07.2014- 31.12.2014	01.01.2014- 30.06.2014	01.07.2014- 31.12.2014	01.01.2014- 30.06.2014	01.07.2014- 31.12.2014
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218)	21,78	18,99%	20,51	19,67%	0	0	0	0

Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K <sup>рег</sup> )	
	01.01.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
	3	4
2 ОАО «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218)	3,45	13,07

Результаты голосования :

Нечай М.Г «против», остальные члены Правления «за». Решение принято.

2. Рассматривается вопрос по утверждению тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям розничных рынков на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в границах которых не происходит формирование равновесной цены оптового рынка, гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт» на 2014 год.

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемого вопроса.

2.1. Предлагается установить с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям розничных рынков на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в границах которых не происходит формирование

цены оптового рынка, гарантирующим поставщиком открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (ИНН 7704731218) с учетом календарной разбивки

без учета НДС

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2014- 30.06.2014				01.07.2014-31.12.2014				
			Цена (тариф)				Цена (тариф)				
			В Н	СН-I	СН-II	НН	В Н	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители										
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт	руб./МВт х ч				4 900,16					7 578,18
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт х ч				4 834,99					7 713,49
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт х ч									
	не менее 10 МВт	руб./МВт х ч									
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч				1 487,35					1 517,09
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч									
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 295,20					2 295,20
1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч									
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт	руб./МВт х ч				1 117,61					3 765,89
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт х ч				1 052,44					3 901,20
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт х ч									
	не менее 10 МВт	руб./МВт х ч									
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)										

	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ МВт х мес.				256 549,37				271 209,20
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./ МВт х мес.								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./ МВт х ч				966,77				966,77
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./ МВт х ч								
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./ МВт х мес.				974 420,90				986 741,51
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./ МВт х ч				226,82				238,16
2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч								
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				726,44				2 399,82
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				684,08				2 486,05
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х мес.				177 916,90				0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х мес.				164 053,25				0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х мес.								
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х мес.								
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				3 988,41				5 661,79
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				3 946,05				5 748,02
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								

	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч				966,77				966,77
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч								
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 295,20				2 295,20
3.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч								
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				726,44				2 399,82
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				684,08				2 486,05
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
3.2.	- полулиповая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				4 900,16				7 578,18
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				4 834,99				7 713,49
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
3.2.1.	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч				1 487,35				1 517,09
3.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч								
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 295,20				2 295,20
3.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч								
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				1 117,61				3 765,89
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				1 052,44				3 901,20



	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				6 250,30				10 239,86
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				6 151,36				10 443,34
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 258,24				2 281,43
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч								
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 295,20				2 295,20
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч								
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				1 696,86				5 663,23
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				1 597,92				5 866,71
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				3 988,41				5 661,79
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				3 946,05				5 748,02
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч								
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч								
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./ МВт х ч				966,77				966,77

	(мощности)								
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч							
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 295,20			2 295,20
4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч							
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				726,44			2 399,82
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				684,08			2 486,05
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч							
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				5 278,20			8 344,88
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				5 203,58			8 499,83
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч							
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч				1 703,20			1 737,26
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч							
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч				2 295,20			2 295,20
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./ МВт х ч							
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств								
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч				1 279,80			4 312,42
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч				1 205,18			4 467,37
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч							

Результаты голосования :

Нечай М.Г «против», остальные члены Правления «за». Решение принято.

**Рассматривается вопрос по утверждению тарифа на электрическую энергию, производимую электростанциями открытого акционерного общества «Сибирский химический комбинат», поставляемую на розничный рынок, на 2014 год.**

Рассмотрение этого вопроса было перенесено с заседания Правления от 27.12.2013 по решению членов Правления. ОАО «Сибирский химический комбинат» было извещено о предстоящем Правлении, на Правлении не присутствовали.

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемого вопроса.

1. Предлагается установить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на электрическую энергию, производимую электростанциями открытого акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2014 год с учетом календарной разбивки:

*Цены (тарифы) в технологически изолированных территориальных энергетических системах, на розничных рынках на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), а также тариф на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями, с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка*

для ОАО «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499)				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2014- 30.06.2014	01.07.2014 - 31.12.2014
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 487,35	1 517,09
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1,2</sup>	руб./МВт·мес.	256 549,37	271 209,20
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт·ч	966,77	966,77

<sup>1</sup> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

<sup>2</sup> Строка 2.1 для договоров энергоснабжения.

Результаты голосования :

Нечай М.Г «против», остальные члены Правления «за». Решение принято.

**1. Утверждение тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» закрытого административно-территориального образования Северск.**

Рассмотрение этого вопроса было перенесено с заседания Правления от 27.12.2013 по решению членов Правления. ООО «Электросети» были извещены о предстоящем Правлении, на Правлении не присутствовали. Организация предоставила в адрес Департамента письмо от 30.12.2013 №1060 с просьбой рассмотреть вопросы повестки дня заседания Правления без их участия.

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемого вопроса.

1.1. Предлагается установить с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693), с учетом календарной разбивки:

Тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2014-30.06.2014				01.07.2014-31.12.2014				без учета НДС
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
<b>Прочие потребители</b>											
1.	Одноставочный тариф	руб./МВт ч	836,08	-	1 249,23	2 295,20	836,08	-	1 249,23	2 295,20	
2.	<b>Двухставочный тариф</b>										
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	397 245,52	-	539 104,87	974 420,90	417 107,80	-	566 060,11	986 741,51	
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	98,02	-	218,04	226,82	92,74	-	228,94	238,16	
<b>Население и приравненные к нему категории потребителей</b>											
1.	Одноставочный тариф	руб./МВт ч	0,001	-	0,001	0,001	0,001	-	0,001	0,001	

Результаты голосования :

Нечай М.Г «против», остальные члены Правления «за». Решение принято.

**2. Рассматривается вопрос по утверждению тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, у гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2014 год.**

Вагина М.Д. доложила по существу рассматриваемого вопроса.

2.1.Предлагается установить с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) с учетом календарной разбивки :

Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, у гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2014 год

без учета НДС

№ п/п		Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1		3	4	5
	<b>ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)</b>			
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1 487,35	1 517,09
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	863,2	617,39

Результаты голосования :

Нечай М.Г «против», остальные члены Правления «за». Решение принято.