Кудрявцев К. А., *канд. экон. наук, доцент кафедры экономики и организации производства Поволжского государственного технологического университета, г. Йошкар–Ола,* KudryavcevKA@volgatech.net

Экспертный расчет регулируемых тарифов на электроэнергию как следствие нарушения порядка ценообразования

Установление тарифов на электроэнергию подлежит государственному регулированию. Следовательно, строгое соблюдение органами, регулирующими данный вид деятельности, правил нормативной документации при формировании тарифов имеет ключевое значение, так как иное может привести к нарушению установленного нормативными правовыми актами порядка ценообразования и соответствующей ответственности. ФАС России выявила данный факт нарушения в действиях ОАО «Мариэнергосбыт». В дальнейшем по заявлению Общества арбитражным судом был признан недействующим приказ Республиканской службы по тарифам Республики Марий Эл № 62 от 24.12.2009 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком ОАО «Мариэнергосбыт», прочим потребителям Республики Марий Эл (за исключением населения)» в части ряда пунктов. Указанное обстоятельство послужило основанием для обращения ряда промышленных предприятий республики с исковыми заявлениями в арбитражный суд о взыскании неосновательного обогащения. В ходе судебных разбирательств назначались судебные экспертизы.

Данная статья раскрывает результаты судебной экспертизы, проведенной автором. Итогом исследования являются сделанные выводы по экспертному расчету регулируемых тарифов на электроэнергию, поставляемую «прочим потребителям ОАО «Мариэнергосбыт», рассчитывающихся как по договорам энергоснабжения, так и купли–продажи электрической энергии.

Ключевые слова: электрическая энергия, одноставочный тариф, двухставочный тариф, ставка средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии и мощности, экспертиза.

Введение

В ходе осуществления мониторинга свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Мариэнергосбыт», антимонопольный орган выявил признаки нарушения названным обществом подп. 10 ч. 1 ст. 10 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (далее — Закон о защите конкуренции), в связи с чем возбудил дело о нарушении антимонопольного законодательства № 1 10/123–10.

По результатам рассмотрения указанного дела решением от 21.12.2010 ФАС России признала ОАО «Мариэнергосбыт» нарушившим ч. 1 ст. 10 Закона о защите конкуренции посредством совершения действий, выразившихся в нарушении установленного нормативными правовыми актами порядка ценообразования, а также манипулировании ценами на розничном рынке электрической энергии при расчете предельных уровней свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) при расчетах с потребителями в 2010 г. Законность вынесенного решения подтверждена постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 07.02.2012 № А40-12125/11-146-118.

Указанным постановлением также было установлено, что «значения средневзвешенной стоимости приобретения электрической энергии и электрической мощности на оптовом и розничном рынках, указанные в приказе №62 от 24.12.2009 (Республиканской службы по тарифам), не приведены в соответствие с корректными расчетами. В отношении двухставочного и зонного варианта тарифов в приказе №62 от 24.12.2009 — акте органа государственной власти в области государственного регулирования тарифов — отсутствуют данные значения средневзвешенной стоимости приобретения электрической энергии и электрической мощности на оптовом и розничном рынках, учтенные при установлении этих вариантов тарифов» [Постановление ФАС Московского округа № А40-12125/11-146-118].

Открытое акционерное общество «Мариэнергосбыт» обратилось в Арбитражный суд Республики Марий Эл с заявлением о признании недействующим приказа республиканской службы по тарифам Республики Марий Эл от 24.12.2009 №62 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком ОАО «Мариэнергосбыт» прочим потребителям Республики Марий Эл (за исключением населения)» в части ряда пунктов (далее — Приказ РСТ РМЭ №62) [Приказ №62 от 24.12.2009].

Решением арбитражного суда первой инстанции (резолютивная часть) от 17.07.2012 по делу № А38-577/2012 признан недействующим Приказ РСТ РМЭ №62 в части пунктов, указанных ниже.

В дальнейшем ряд промышленных предприятий республики обратился с исковыми заявлениями в Арбитражный суд Республики Марий Эл о взыскании неосновательного обогащения к ответчику ОАО «Мариэнергосбыт». В ходе судебных разбирательств назначались судебные экспертизы по нижеприведенным вопросам.

Данная статья раскрывает результаты судебной экспертизы, проведенной автором в срок с 1 по 20 июля 2015 г. Основанием для проведения судебной экспертизы явилось «Определение о назначении повторной судебной экспертизы» от 22 июня 2015 г. по делу № А38-2243/2013, которое находилось в производстве Арбитражного суда Республики Марий Эл.

Вопросы, поставленные перед экспертом судом:

«– Какая величина средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии подлежала применению для расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком ОАО «Мариэнергосбыт» для прочих потребителей Республики Марий Эл (за исключением населения) в 2010 году с разбивкой по уровням напряжения и ЧЧИМ (число часов использования заявленной мощности)?

Рассчитать величину средневзвешенной стоимости на основании Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке, утвержденных приказом ФСТ России (Федеральная служба по тарифам. — *Ред.*) от 06.08.2004 №20-э/2 (в редакции от 31.12.2009 №558-э/1).

— Какая стоимость электрической энергии для конечных потребителей ОАО «Мариэнергосбыт», в том числе рассчитывающихся по договорам купли-продажи электрической энергии, с детализацией всех составляющих (слагаемых) свободных нерегулируемых цен, подлежала применению гарантирующим поставщиком в 2010 году с разбивкой по уровням напряжения и ЧЧИМ?

Рассчитать предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию, поставляемую обществом «Мариэнергосбыт» в 2010 году на розничном рынке электроэнергии (мощности) с разбивкой по уровням напряжения и ЧЧИМ» [Определение о назначении повторной судебной экспертизы № А38-2243/2013].

Таким образом, цель данной статьи — экспертный расчет регулируемых тарифов

на электроэнергию, поставляемую «прочим потребителям ОАО «Мариэнергосбыт» в 2010 г., в том числе рассчитывающимся по договорам купли-продажи электрической энергии.

Расчету предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию будет посвящена отдельная статья.

Соответствие тарифов нормативным требованиям

Проведен анализ соответствия тарифов на электроэнергию, установленных на 2010 г. для «прочих потребителей» ОАО «Мариэнергосбыт», требованиям нормативных документов

В экспертизе на разрешение был поставлен вопрос о составляющих стоимости электроэнергии с учетом того, что решением Арбитражного суда Республики Марий Эл от 20.07.12 признан недействующим пункт 3.1.2.1 Приказа РСТ РМЭ №62.

Однако п. 1 Решения арбитражного суда первой инстанции (резолютивная часть) от 17.07.2012 по делу № А38-577/2012 признан недействующим Приказ РСТ РМЭ №62 в части пунктов 2.1.1.1, 2.1.1.2, 2.1.2.1, 2.1.2.2, 2.1.3.1, 2.1.3.2, 2.1.4.1, 2.1.4.2, 3.1.1.1, 3.1.1.2, 3.1.2.1, 3.1.2.2, 3.1.3.1, 3.1.3.2, 3.1.4.1, 3.1.4.2 [Решения арбитражного суда Республики Марий Эл № А38-577/2012].

Признанные недействующими пункты 2.1.1.1, 2.1.1.2, 2.1.2.1, 2.1.2.2, 2.1.3.1, 2.1.3.2, 2.1.4.1, 2.1.4.2 приложения к Приказу РСТ РМЭ №62 применялись для прочих потребителей с одноставочным тарифом, дифференцированным по числу часов использования заявленной мощности. Признанные недействующими пункты 3.1.1.1, 3.1.1.2, 3.1.2.1, 3.1.2.2, 3.1.3.1, 3.1.3.2, 3.1.4.1, 3.1.4.2 Приложения к Приказу РСТ РМЭ №62 применялись для бюджетных потребителей с одноставочным тарифом, дифференцированным по числу часов использования заявленной мощности.

Относительно бюджетных потребителей в Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ №20-э/2 от 06.08.2004)» (далее — МУ-20-э/2) приведены следующие разъяснения:

Пункт 27. В целях формирования бюджетной политики в группе «Прочие потребители» потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, указываются отдельной строкой (далее — Бюджетные потребители).

Пункт 29.1. На территории субъекта Российской Федерации тарифы для бюджетных потребителей, получающих электрическую энергию на одном уровне напряжения, могут рассчитываться на одном уровне, вне зависимости, от какой энергоснабжающей организации осуществляется электроснабжение указанных потребителей [Приказ ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2].

Исходя из вышеизложенного бюджетные потребители являются подкатегорией «Прочих потребителей». Так как в 2010 г. на территории Республики Марий Эл ОАО «Мариэнергосбыт» являлось единственным гарантирующим поставщиком (далее — ГП) электроэнергии, расчет единого тарифа для бюджетных потребителей по территории субъекта Российской Федерации не осуществлялся. Об этом свидетельствует и тот факт, что в приложении к Приказу РСТ РМЭ №62 значения тарифов на электроэнергию для бюджетных потребителей идентичны значениям тарифов для прочих потребителей.

В признанных недействующими пунктах Приказа РСТ РМЭ №62 содержались составляющие тарифов для потребителей по договорам энергоснабжения, рассчитывающихся за электроэнергию по одноставочному тарифу с учетом числа часов использования заявленной мощности (далее — ЧЧИЗМ). Другие пункты данного приказа не признаны недействующими.

Однако в соответствии с п. 63 МУ-20-э/2 в редакции от 31.12.2009 процедура расчета тарифов на электрическую энергию предусматривала двухставочные тарифы (на принципах раздельного учета затрат между электрической энергией и мощностью) в качестве базы для расчета тарифов на электроэнергию для всех групп потребителей. Для расчета одноставочных тарифов, учитывающих число часов используемой мощности, необходимо вначале рассчитать ставки двухставочного тарифа для «Прочих потребителей» [Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2]. В пункте 2.2. приложения к Приказу РСТ РМЭ № 62 отсутствуют данные о составляющих ставок двухставочного тарифа (средневзвешенная стоимость мощности, ставка за содержание электрических сетей — для ставки за мощность, средневзвешенная стоимость электроэнергии, ставка на оплату потерь в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи — для ставки за электроэнергию), поэтому нет возможности определить, какое значение средневзвешенной стоимости электроэнергии принималось при их расчете.

Республиканская служба по тарифам Республики Марий Эл при расчете двухставочного тарифа за электрическую мощность, поставляемую ОАО «Мариэнергосбыт» по договорам энергоснабжения «прочим потребителям» в 2010 г., учла ставки за содержание электрических сетей котлового тарифа на передачу электроэнергии, отличные от установленных приказом Республиканской службы по тарифам Республики Марий Эл № 61 от 24.12.2009 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и компенсации потерь в электрических сетях» (далее Приказ РСТ РМЭ № 61). Об этом свидетельствует тот факт, что для диапазона «низкое напряжение» ставка за мощность тарифа на передачу оказалась выше, чем ставка за мощность двухставочного тарифа по договору энергоснабжения (табл. 1). Но в соответствии с формулами 42–43 МУ-20-э/2 ставка за мощность двухставочного котлового тарифа является одной из составляющих тарифа на поставку электроэнергии по договору энергоснабжения [Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2].

Далее произведен расчет тарифов для «прочих потребителей», в том числе по договорам купли-продажи с учетом нормативной базы, действовавшей на момент установления тарифов.

Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии

Произведем обоснование и экспертный расчет средневзвешенной стоимости приобретения единицы электрической энергии на оптовом и розничном рынках, которая должна была быть учтена при установлении тарифа на 2010 г. для «прочих потребителей» ОАО «Мариэнергосбыт».

Таблица 1. Сравнение ставок за содержание электрических сетей и ставки за мощность двухставочного тарифа

Table 1. Compare Rates for the content of electrical networks and power rates for the two-part tariff

Вид ставки	Единица измерения	ВН	СН1	СН2	НН
Ставки за содержание электрических сетей единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям РМЭ по приказу РСТ РМЭ № 61 от 24.12.2009	руб./(МВт · мес)	90 497,93	236 998,34	474 442,52	721 432,72
Ставки за мощность двухставочного тарифа по приказу РСТ РМЭ № 62 от 24.12.2009	руб./(МВт · мес)	553 510,00	572 570,00	574 310,00	635 730,00

Средневзвешенная стоимость приобретения единицы электрической энергии и расчетной мощности, состоящей из двух ставок

В соответствии с п. 10 МУ-20-э/2 «Регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям, представляют собой сумму следующих слагаемых:

— средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой и (или) приобретаемой гарантирующим поставщиком, энергоснабжающей организацией, энергосбытовой организацией, к числу потребителей которой относится население, на оптовом и розничном рынках по регулируемым тарифам (ценам). Затраты гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций, энергоснабжающих организаций на приобретение электрической энергии включают расходы, связанные с оплатой мощности на оптовом рынке;

— сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии;

— сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

— стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) — в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

В счетах на оплату электрической и тепловой энергии (мощности) помимо суммарного платежа должны раздельно указываться стоимость отпущенной потребителю энергии (мощности), стоимость услуг по ее передаче и стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения энергией потребителей» [Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2].

Для расчета средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии и расчетной мощности использованы формулы, содержащиеся в п. 63.1 МУ-20-э/2:

«Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии и расчетной мощности определяется отдельно для каждого ГП в виде следующих 2 ставок:

— Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (за 1 МВт·ч):

$$T^{Э}_{СВ} = T^{Э}_{инд.\ i,j} \cdot Э^{ОПТ} + SUM^{n}_{n=1}(Э^{роз}_{n} \cdot T^{роз}_{эп}) / Э^{пр},\ руб./МВт·ч \quad (16)$$[1]»

Для ОАО «Мариэнергосбыт» на 2010 г.:

$$T^{Э}_{СВ} = \frac{451{,}82 \cdot 2038{,}34 + (13{,}74 \cdot 1303{,}21)}{2052{,}08} = 457{,}52\ руб./МВт \cdot ч$$

где $T^{Э}_{инд.\ i,j}$ — индикативная цена на электрическую энергию для *i*-го региона *j*-й ценовой зоны (за 1 МВт·ч), величина которой для ОАО «Мариэнергосбыт» равна 451,82 руб./МВт·ч в соответствии с Приказом ФСТ России № 344-э/1 от 04.12.2009 г. [Приказ ФСТ РФ от 04.12.2009 № 344-э/1];

$Э^{ОПТ}$ — объем электроэнергии, покупаемый ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) (МВт·ч); величина которого для ОАО «Мариэнергосбыт» составляет 2038,34 МВт·ч согласно приказу ФСТ России № 301-э/1 от 20.11.2009 [Приказ ФСТ России от 20.11.2009 № 301-э/1];

$Э^{роз}_{n}$ — объем электроэнергии, покупаемый ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке электрической энергии у *n*-го поставщика (производитель, другой гарантирую-

[1] Номера формул соответствуют Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ России № 20-э/2 от 6.08.2004, с учетом изменений, внесенных Приказом ФСТ России № 558-э/1 от 31.12.2009).

щий поставщик, энергосбытовая организация и т. д.), учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) (МВт·ч), величина которого для ОАО «Мариэнергосбыт» составляет 13,74 МВт·ч, согласно приказу ФСТ России № 301-э/1 от 20.11.2009 [Приказ ФСТ России от 20.11.2009 № 301-э/1];

$T_{эп}^{роз}$ — ставка на электрическую энергию для *n*-го поставщика розничного рынка электрической энергии, (руб. /МВт·ч), величина которой для ОАО «Мариэнергосбыт» составляет 1303,21 руб/МВт·ч, согласно письму РСТ РМЭ № РСТ-1759 от 25.09.2013 [Письмо РСТ РМЭ № РСТ-1759 от 25.09.2013];

$Э^{пр}$ — объем электрической энергии, приобретаемой на оптовом и розничном рынках ГП (ЭСО, ЭСК), для продажи потребителям розничного рынка (в том числе сетевым организациям), учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) (МВт·ч) (для ОАО «Мариэнергосбыт» 2038,34 + 13,74 = 2052,08 МВт·ч).

— Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности:

$$T_{СВ}^{N} = (SUM_{янв}^{дек}(T_{инд i,j}^{N} \cdot N^{ОПТ}) + SUM_{янв}^{дек} SUM_{n=1}^{Г}(T_{Nn}^{роз} \cdot N_{п}^{роз}))/N_{сг}^{пр}, \text{руб.}/\text{МВт}/\text{мес.} \quad (16.1)^{2}$$

Для ОАО «Мариэнергосбыт» на 2010 г.:

$$T_{СВ}^{N} = \frac{366211{,}4 \cdot 308{,}74 + 0 \cdot 1{,}58}{310{,}32} = 364346{,}83 \text{ руб.}/\text{МВт}/\text{мес.},$$

где $T_{инд\,i,j}^{N}$ — индикативная цена на электрическую мощность для *i*-го региона *j*-й ценовой зоны, (руб. /МВт/мес); (для ОАО «Мариэнергосбыт» составляет 366 211,4 руб/МВт/мес. в соответствии с Приказом ФСТ России № 344-э/1 от 04.12.2009) [Приказ ФСТ России от 04.12.2009 № 344-э/1];

$N^{ОПТ}$ — объем электрической мощности, покупаемый ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке (с учетом покупки резервной мощности с ОРЭМ), учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) (МВт); (для ОАО «Мариэнергосбыт» 308,74 МВт, согласно приказу ФСТ России № 301-э/1 от 20.11.2009) [Приказ ФСТ России от 20.11.2009 № 301-э/1];

$T_{Nn}^{роз}$ — ставка на электрическую мощность, для *n*-го поставщика розничного рынка электрической энергии, (руб. /МВт/мес); (для ОАО «Мариэнергосбыт» принята равной 0, так как нет сведений о стоимости мощности, приобретаемой на региональном розничном рынке, счета-фактуры от МЦБК только на продажу электроэнергии);

$N_{n}^{роз}$ — объем электрической мощности, покупаемый ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке у *n*-го, *r*-го поставщика, учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) (МВт); (для ОАО «Мариэнергосбыт» равна 1,58 МВт, согласно приказу ФСТ России № 301-э/1 от 20.11.2009) [Приказ ФСТ России от 04.12.2009 № 344-э/1];

$N_{сг}^{пр}$ — объем расчетной электрической мощности, определяемый как среднеарифметическое (за год) месячных объемов электрической мощности, учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) (МВт·ч) (для ОАО «Мариэнергосбыт» составляет 308,74 + 1,58 = 310,32 МВт) [Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2].

Следовательно, для расчета двухставочных регулируемых тарифов на электроэнергию, отпускаемую ОАО «Мариэнергосбыт» в 2010 г., ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии равнялась 457,52 руб./МВт·ч, а ставка средне-

[2] Номера формул соответствуют Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ России № 20-э/2 от 6.08.2004, с учетом изменений, внесенных Приказом ФСТ России № 558-э/1 от 31.12.2009).

взвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности равнялась 364346,83 руб./МВт·ч.

Средневзвешенная стоимость приобретения единицы электрической энергии с учетом мощности для расчета одноставочных тарифов на электрическую энергию с дифференциацией по ЧЧИЗМ

Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии и мощности, применяемая при расчете одноставочного тарифа на электрическую энергию, определяется отдельно для каждого ГП (ЭСО, ЭСК) в виде ставок за электрическую энергию (мощность), дифференцированных в зависимости от числа часов использования потребителями электрической мощности и определяется по следующей формуле:

$$T_j^{ЭО} = \frac{T_{св}^{N} \cdot M}{h_{max\ j}} + T_{св}^{э}, \qquad (16.3)^3$$

где $h_{max\ j}$ — годовое число часов использования расчетной мощности;

$T_{св}^{Э}$ — ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии за 1 кВт·ч; (для ОАО «Мариэнергосбыт» равна 0,45752 руб/кВт·ч, в соответствии с расчетом по формуле (16));

$T_{св}^{М}$ — ставка за 1 кВт средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности (для ОАО «Мариэнергосбыт» 364,34683 руб. /кВт/мес. в соответствии с расчетом по формуле (16.1)).

Средневзвешенные стоимости покупки единицы электроэнергии на оптовом и розничном рынках, которые должны были применяться для расчета одноставочных тарифов, дифференцированных по ЧЧИЗМ на 2010 г., для ОАО «Мариэнергосбыт» рассчитаны по формуле 16.3 (табл. 2).

Экспертный расчет тарифов

Произведем экспертный расчет регулируемых тарифов на электроэнергию, поставляемую «прочим потребителям» ОАО «Мариэнергосбыт» в 2010 г., в том числе рассчитывающихся по договорам купли-продажи электрической энергии.

Методические материалы, применяемые для проведения экспертного расчета тарифов на электроэнергию, поставляемую «прочим потребителям», в том числе рассчитывающимся по договорам купли-продажи электрической энергии

Для проведения экспертного расчета необходимо руководствоваться положениями п. 63.1, 64 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ России №20-э/2 от 6.08.2004 (ред. от 31.12.2009 №558-э/1).

Приказ ФСТ России №558-э/1 от 31.12.2009 «О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» изменил принцип расчета одноставочного тарифа на следующий:

«64. Одноставочный тариф для конечных потребителей представляет собой сумму следующих слагаемых:

— средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), состоящая из одной ставки, которая дифференцируется в зависимости от числа часов использования потребителями электрической мощности;

— стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) — единый (котловой) тариф, который дифференцируется по уровням напряжения, определя-

[3] Формулы и их номера взяты из Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ России №20-э/2 от 6.08.2004, с учетом изменений, внесенных Приказом ФСТ России №558-э/1 от 31.12.2009).

Таблица 2. Средневзвешенные стоимости покупки единицы электроэнергии на оптовом и розничном рынках

Table 2. The weighted average purchase price of electricity units in the wholesale and retail markets

Диапазоны	Порядок расчета	Единица измерения
7001 ч и выше	$T_{\text{от } 7001}^{\text{ЭО}} = \frac{364346{,}83 \cdot 12}{7500} + 457{,}52 = 1040{,}47$	руб./МВт·ч
от 6001 до 7000 ч	$T_{\text{от } 6001}^{\text{ЭО}} = \frac{364346{,}83 \cdot 12}{6500} + 457{,}52 = 1130{,}16$	руб./МВт·ч
от 5001 до 6000 ч	$T_{\text{от } 5001}^{\text{ЭО}} = \frac{364346{,}83 \cdot 12}{5500} + 457{,}52 = 1252{,}46$	руб./МВт·ч
менее 5000 ч	$T_{\text{менее } 5000}^{\text{ЭО}} = \frac{364346{,}83 \cdot 12}{4750} + 457{,}52 = 1377{,}98$	руб./МВт·ч

емый в соответствии с п. 51 настоящих Методических указаний, но не дифференцируются в зависимости от режима использования потребителями электрической мощности;

— сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

— услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию» [Приказ ФСТ России от 31.12.2009 № 558-э/1].

Размер платы за услуги

Произведем обоснование размера платы за услуги, подлежащие государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителя (покупателя) по договору купли-продажи, включая сбытовую надбавку ГП, с детализацией всех составляющих.

В соответствии с п. 10 МУ-20-э/2 «Регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям, представляют собой сумму следующих слагаемых:

— средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой и (или) приобретаемой гарантирующим поставщиком, энергоснабжающей организацией, энергосбытовой организацией, к числу потребителей которой относится население, на оптовом и розничном рынках по регулируемым тарифам (ценам). Затраты гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций, энергоснабжающих организаций на приобретение электрической энергии включают расходы, связанные с оплатой мощности на оптовом рынке;

— сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии;

— сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

— стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) — в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения» [Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2].

Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии и расчетной мощности определена выше.

Стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) принята в экспертном расчете в соответствии с приложением № 1 к приказу № 61 РСТ

Таблица 3. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл (без НДС) на 2010 г.

Table 3. Unified tariffs for electric power transmission networks of the Republic of Mari El (excluding VAT) for 2010

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	Одноставочный тариф	руб/МВт·ч	224,41	566,09	1 130,35	1 985,33
2	Двухставочный тариф					
2.1	— Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт/мес	90 497,93	236 998,34	474 442,52	721 432,72
2.2	— Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВт·ч	74,05	172,38	287,81	548,31

РМЭ от 24.12.2009 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и компенсации потерь в электрических сетях» (табл. 3).

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика за единицу электроэнергии учтена согласно приказу №63 РСТ РМЭ от 24.12.2009 «Об утверждении сбытовой надбавки ОАО «Мариэнергосбыт» (далее — Приказ РСТ РМЭ №63) в размере 60 руб/МВт·ч [Приказ РСТ РМЭ №63 от 24.12.2009].

Стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, для ОАО «Мариэнергосбыт» на 2010 г. должна была учитывать также:

— плату ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» по тарифу 0,209 руб./МВт·ч, утвержденному Приказом ФСТ России от 24.11.2009 №327-э/1 «Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» http://www.so-cdu.ru/index. php?id=tech_disc_tarif_2010 [Приказ ФСТ России от 24.11.2009 №327-э/1];

— плату ОАО АТС по тарифу 0,621 руб. /МВт·ч, утвержденному Приказом ФСТ России от 24.11.2009 №323-э/1 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» http://www.fstrf.ru/docs/electro/78 [Приказ ФСТ России от 24.11.2009 №323-э/1];

— плату за комплексную услугу ЗАО «ЦФР», равную 0,185 руб./МВт·ч, утвержденную Наблюдательным советом НП «Совет рынка» от 25 декабря 2009 г. http://www.atsenergo.ru/cfr/payments/ [Плату за комплексную услугу ЗАО «ЦФР»].

Экспертный расчет двухставочных тарифов

Произведем экспертный расчет двухставочных тарифов, в том числе по договорам купли-продажи с дифференциацией по уровням напряжения.

Таблица 4. Экспертный расчет двухставочного тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Мариэнергосбыт» в 2010 г. потребителям с интегральным учетом по договорам энергоснабжения

Table 4. Expert calculation of two-part tariff for electric energy (power) supplied by JSC «Marienergosbyt» in 2010 consumers with an integral power supply, taking into account contractual

Аналог № по приказу РСТ РМЭ № 62 от 24.12.2009	Наименование ставок тарифа и их составляющих	Уровень напряжения			
1	2	3	4	5	6
1.2	Двухставочные тарифы по договорам энергоснабжения	ВН	СН1	СН2	НН
1.2.1	Ставка за мощность, руб. /МВт/мес, в том числе	**454 844,76**	**601 345,17**	**838 789,35**	**1 085 779,55**
1.2.1.1	Средневзвешенная стоимость мощности, руб. /МВт/мес.	364 346,83	364 346,83	364 346,83	364 346,83
1.2.1.2	Ставка за содержание электрических сетей, руб. /МВт/мес.	90 497,93	236 998,34	474 442,52	721 432,72
1.2.2	Ставка за энергию, руб./МВт·ч, в том числе	**592,59**	**690,92**	**806,35**	**1 066,85**
1.2.2.1	Средневзвешенная стоимость электроэнергии, руб./МВт·ч	457,52	457,52	457,52	457,52
1.2.2.2	Стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку ГП, руб./МВт·ч, в том числе	135,07	233,40	348,83	609,33
	Ставка на оплату потерь в электросетях, руб./МВт·ч	74,05	172,38	287,81	548,31
	Сбытовая надбавка, руб./МВт·ч	60,00	60,00	60,00	60,00
	Плата СО ЕЭС, руб./МВт·ч	0,209	0,209	0,209	0,209
	Плата НП АТС, руб./МВт·ч	0,621	0,621	0,621	0,621
	Плата ЗАО ЦФР, руб./МВт·ч	0,185	0,185	0,185	0,185

Расчет ставок двухставочного тарифа на электроэнергию, отпускаемую ОАО «Мариэнергосбыт» потребителям розничного рынка по договорам энергоснабжения, произведен в табл. 4.

Расчет ставок двухставочного тарифа на электроэнергию, отпускаемую ОАО «Мариэнергосбыт» потребителям розничного рынка по договорам купли-продажи, произведен в табл. 5.

В столбце 1 табл. 4 приведена нумерация тарифов, соответствующая используемой в приложении к Приказу РСТ РМЭ № 62.

В столбце 2 табл. 4 приведены виды ставок двухставочного тарифа и их составляющих.

Так как в приказе Республиканской службы по тарифам Республики Марий Эл № 56 от 24 сентября 2010 г. «Об утверждении тарифов на куплю-продажу электрической

энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком ОАО «Мариэнергосбыт» по договорам купли-продажи с ОАО «Мариэнергосбыт», ставки дувухставочного тарифа отсутствуют, в столбцах табл. 5 приведена собственная нумерация тарифов.

В столбцах 3–6 табл. 4 рассчитаны ставки двухставочного тарифа для различных диапазонов напряжения:

— в строке 1.2.1 ставка за мощность рассчитана суммированием значений в строке 1.2.1.1 (средневзвешенная стоимость мощности, рассчитанная в п 2.1) и строке 1.2.1.2 (ставка за содержание электрических сетей, приведенная в строке 2.1 табл. 2).

— в строке 1.2.2 ставка за энергию рассчитана суммированием значений в строке 1.2.2.1 (средневзвешенная стоимость электроэнергии, рассчитанная в пункте 2.1) и строке 1.2.2.2 (стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку ГП).

Суммарная стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, являющихся неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией для ставки за энергию (строка 1.2.2.2) детализирована в ненумерованных строках табл. 4, расположенных ниже строки 1.2.2.2. Обоснование стоимости остальных услуг приведено в п. 3.2.

В столбцах 3–6 табл. 5 рассчитаны ставки двухставочного тарифа для различных диапазонов напряжения:

— в строке 1.1 ставка за мощность равна средневзвешенной стоимости мощности;

— в строке 1.2 ставка за энергию рассчитана суммированием значений в строке 1.2.1 (средневзвешенная стоимость электроэнергии) и строке 1.2.2 (стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку ГП).

Суммарная стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, являющихся неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией для ставки за энергию (строка 1.2.2.2), детализирована в ненумерованных строках табл. 5, расположенных ниже строки 1.2.2.2. Обоснование стоимости остальных услуг приведено выше.

Экспертный расчет одноставочных тарифов

Произведем экспертный расчет одноставочных тарифов, в том числе по договорам купли-продажи с дифференциацией по уровням напряжения и числу часов использования заявленной мощности.

В соответствии с п. 64 Приказа ФСТ России №558-э/1 от 31.12.2009 «О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» «64. Одноставочный тариф для конечных потребителей представляет собой сумму следующих слагаемых:

— средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), состоящая из одной ставки, которая дифференцируется в зависимости от числа часов использования потребителями электрической мощности;

— стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) — единый (котловой) тариф, который дифференцируется по уровням напряжения, определяемый в соответствии с п. 51 настоящих Методических указаний, но не дифференцируются в зависимости от режима использования потребителями электрической мощности;

— сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

— услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабже-

Таблица 5. Экспертный расчет двухставочного тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Мариэнергосбыт» в 2010 г. потребителям с интегральным учетом по договорам купли-продажи

Table 5. Expert calculation of two-part tariff for electric energy (power) supplied by JSC «Marienergosbyt» in 2010 with an integral view of consumers on the purchase and sale agreements

Нумерация экспертов	Наименование ставок тарифа и их составляющих	Уровень напряжения			
1	2	3	4	5	6
1	Двухставочные тарифы по договорам энергоснабжения	ВН	СН1	СН2	НН
1.1	Ставка за мощность, руб. /Мвт/мес, в том числе	**364 346,83**	**364 346,83**	**364 346,83**	**364 346,83**
1.1.1	Средневзвешенная стоимость мощности, руб. /Мвт/мес.	364 346,83	364 346,83	364 346,83	364 346,83
1.2	Ставка за энергию, руб./Мвт·ч, в том числе	**518,54**	**518,54**	**518,54**	**518,54**
1.2.1	Средневзвешенная стоимость электроэнергии, руб./Мвт·ч	457,52	457,52	457,52	457,52
1.2.2	Стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку гп, руб./Мвт·ч,	61,02	61,02	61,02	61,02
	в том числе				
	Сбытовая надбавка, руб./Мвт·ч	60,00	60,00	60,00	60,00
	Плата со еэс, руб./Мвт·ч	0,209	0,209	0,209	0,209
	Плата нп атс, руб./Мвт·ч	0,621	0,621	0,621	0,621
	Плата зао цфр, руб./Мвт·ч	0,185	0,185	0,185	0,185

ния электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию» [Приказ ФСТ РФ от 31.12.2009 № 558-э/1].

Экспертные значения дифференцированных в зависимости от числа часов использования электрической мощности ставок средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии рассчитаны выше.

Стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) — единый (котловой) тариф — это одноставочный тариф на передачу электрической энергии, утвержденный п. 1 Приложения 1 к приказу РСТ РМЭ № 61.

Величина сбытовой надбавки и прочих услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, и размер платы за которые подлежит государственному регулированию, обоснована выше.

Расчет одноставочных тарифов на электроэнергию, отпускаемую ОАО «Мариэнергосбыт» потребителям розничного рынка по договорам энергоснабжения в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» в редакции Приказа ФСТ России № 558-э/1 от 31.12.2009, произведен в табл. 6.

Таблица 6. Экспертный расчет одноставочных тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ОАО «Мариэнергосбыт» в 2010 г. потребителям по договорам энергоснабжения

Table 6. Expert calculation of flat-rate tariffs for electric energy (power), let go of «Marienergosbyt» in 2010 to consumers on energy supply agreements

Нумерация пунктов приводится согласно приказу РСТ РМЭ № 62 от 24.12.09	Наименование видов одноставочных тарифов и их составляющих	Уровень напряжения			
1	2	3	4	5	6
	Одноставочные тарифы по договорам купли-продажи электрической энергии (расчет по МУ в ред. Приказа ФСТ России № 558-э/1 от 31.12.2009)	ВН	СН1	СН2	НН
2.1.1	Тариф для потребителей с ЧЧИМ от 7001 и выше, руб. /МВт*ч	1 325,90	1 667,58	2 231,84	3 086,82
2.1.1.1	Средневзвешенная стоимость электроэнергии, руб./МВт·ч	1 040,47	1 040,47	1 040,47	1 040,47
2.1.1.2	Стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку ГП, руб./МВт·ч (строка 2.1.1 — строка 2.1.1.1)	285,43	627,11	1191,37	2046,35
	Плата за передачу электроэнергии, руб. /МВт*ч	224,41	566,09	1130,35	1985,33
	Сбытовая надбавка, руб./МВт·ч	60,00	60,00	60,00	60,00
	Сумма оплаты СО ЕЭС, НП АТС, ЗАО ЦФР, руб./МВт·ч	1,02	1,02	1,02	1,02
2.1.2	Тариф для потребителей с ЧЧИМ от 6001 до 7000, руб./МВт·ч	1 415,59	1 757,27	2 321,53	3 176,51
2.1.1.1	Средневзвешенная стоимость электроэнергии, руб./МВт·ч	1 130,16	1 130,16	1 130,16	1 130,16
2.1.1.2	Стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку ГП, руб./МВт·ч (строка 2.1.1 — строка 2.1.1.1)	285,43	627,11	1 191,37	2 046,35
	Плата за передачу электроэнергии, руб./МВт·ч	224,41	566,09	1 130,35	1985,33
	Сбытовая надбавка, руб./МВт·ч	60,00	60,00	60,00	60,00
	Сумма оплаты СО ЕЭС, НП АТС, ЗАО ЦФР, руб./МВт·ч	1,02	1,02	1,02	1,02
2.1.3	Тариф для потребителей с ЧЧИМ от 5001 до 6000, руб./МВт·ч	1 537,89	1 879,57	2 443,83	3 298,81
2.1.1.1	Средневзвешенная стоимость электроэнергии, руб./МВт·ч	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46

Окончание табл. 6

Нумерация пунктов приводится согласно приказу РСТ РМЭ № 62 от 24.12.09	Наименование видов одноставочных тарифов и их составляющих	Уровень напряжения			
1	2	3	4	5	6
2.1.1.2	Стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку ГП, руб./МВт·ч (строка 2.1.1 — строка 2.1.1.1)	285,43	627,11	1 191,37	2 046,35
	Плата за передачу электроэнергии, руб./МВт·ч	224,41	566,09	1 130,35	1 985,33
	Сбытовая надбавка, руб./МВт·ч	60,00	60,00	60,00	60,00
	Сумма оплаты СО ЕЭС, НП АТС, ЗАО ЦФР, руб./МВт·ч	1,02	1,02	1,02	1,02
2.1.4	Тариф для потребителей с ЧЧИМ 5000 и менее, руб./МВт·ч	1 663,41	2 005,09	2 569,35	3 424,33
2.1.1.1	Средневзвешенная стоимость электроэнергии, руб./МВт·ч	1 377,98	1 377,98	1 377,98	1 377,98
2.1.1.2	Стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку ГП, руб./МВт·ч (строка 2.1.1 — строка 2.1.1.1)	285,43	627,11	1 191,37	2 046,35
	Плата за передачу электроэнергии, руб./МВт·ч	224,41	566,09	1 130,35	1 985,33
	Сбытовая надбавка, руб./МВт·ч	60,00	60,00	60,00	60,00
	Сумма оплаты СО ЕЭС, НП АТС, ЗАО ЦФР, руб./МВт·ч	1,02	1,02	1,02	1,02

В столбце 1 табл. 6 приведена нумерация тарифов, соответствующая используемой в приложении к Приказу РСТ РМЭ № 62.

В столбце 2 табл. 6 приведены наименования видов одноставочного тарифа (с указанием диапазонов ЧЧИМ) и их составляющих.

В столбцах 3–6 табл. 6 рассчитаны ставки одноставочных тарифов, дифференцированных по ЧЧИМ для различных диапазонов напряжения.

Значения Тарифа в строке 2.1.1 по столбцам 3–6 получены суммированием значений в строках 2.1.1.1 и 2.1.1.2. Значения в строке 2.1.1.2 получены суммированием значений составляющих в лежащих ниже ненумерованных строках.

Значения Тарифа в строке 2.1.2 по столбцам 3–6 получены суммированием значений в строках 2.1.2.1 и 2.1.2.2. Значения в строке 2.1.2.2 получены суммированием значений составляющих в нижележащих ненумерованных строках.

Значения Тарифа в строке 2.1.3 по столбцам 3–6 получены суммированием значений в строках 2.1.3.1 и 2.1.3.2. Значения в строке 2.1.3.2 получены суммированием значений составляющих в нижележащих ненумерованных строках.

Значения Тарифа в строке 2.1.4 по столбцам 3–6 получены суммированием значений в строках 2.1.4.1 и 2.1.4.2. Значения в строке 2.1.4.2 получены суммированием

значений составляющих в нижележащих ненумерованных строках.

По каждому из столбцам 3–6 значения строк 2.1.1.2, 2.1.2.2, 2.1.3.2, 2.1.4.2 совпадают. Дифференциация тарифов по ЧЧИМ достигается только за счет дифференциации средневзвешенной стоимости приобретения единицы электроэнергии.

Потребители, приобретающие электроэнергию по договорам купли-продажи, самостоятельно рассчитываются за передачу электрической энергии с сетевыми организациями. Поэтому тарифы на поставку ОАО «Мариэнергосбыт» электроэнергии по договорам купли-продажи не должны учитывать стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии — единственную составляющую тарифа, дифференцируемую по уровню напряжения. Исходя из этого тарифы по договорам купли-продажи должны быть рассчитаны одинаковыми для всех диапазонов напряжения.

Необходимые для расчета одноставочных тарифов значения средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), состоящей из одной ставки, которая дифференцируется в зависимости от числа часов использования потребителями электрической мощности, были рассчитаны по формуле (16.1).

Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) в тарифах по договорам купли-продажи не учитывается.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика за единицу электроэнергии учтена в соответствии с приказом №63 РСТ РМЭ от 24.12.2009 «Об утверждении сбытовой надбавки ОАО «Мариэнергосбыт»» в размере 60 руб./МВт·ч [Приказ РСТ РМЭ №63 от 24.12.2009].

Стоимость следующих услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, для ОАО «Мариэнергосбыт» на 2010 г. также должна быть учтена и для тарифа по договорам купли-продажи:

— плату ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» по тарифу 0,209 руб./МВт·ч, утвержденному Приказом ФСТ России от 24.11.2009 №327-э/1 «Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системой надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» http://www.so-cdu.ru/index.php?id=tech_disc_tarif_2010 [Приказ ФСТ России от 24.11.2009 №327-э/1];

— плату ОАО АТС по тарифу 0,621 руб./МВт·ч, утвержденному Приказом ФСТ России от 24.11.2009 №323-э/1» Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» http://www.fstrf.ru/docs/electro/78 [Приказ ФСТ России от 24.11.2009 №323-э/1];

— плату за комплексную услугу ЗАО «ЦФР», равную 0,185 руб./МВт·ч, утвержденную Наблюдательным советом НП «Совет рынка» от 25 декабря 2009 г. http://www.atsenergo.ru/cfr/payments/ [Плата за комплексную услугу ЗАО «ЦФР»].

Суммарно стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая

Таблица 7. Экспертный расчет одноставочных тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Мариэнергосбыт» в 2010 г. потребителям по договорам купли-продажи электрической энергии

Table 7. Expert calculation of flat-rate tariffs for electric energy (power) supplied by JSC «Marienergosbyt» in 2010 to customers on contracts of purchase and sale of electric energy

Нумерация пунктов приводится согласно приказу РСТ РМЭ № 62 от 24.12.09	Наименование видов одноставочных тарифов и их составляющих	Уровень напряжения			
1	2	3	4	5	6
	Одноставочные тарифы по договорам купли-продажи электрической энергии (расчет по МУ в ред. Приказа ФСТ России № 558-э/1 от 31.12.2009)	ВН	СН1	СН2	НН
2.1.1	**Тариф для потребителей с ЧЧИМ от 7001 и выше, руб./МВт·ч**	**1 101,49**	**1 101,49**	**1 101,49**	**1 101,49**
2.1.1.1	Средневзвешенная стоимость электроэнергии, руб./МВт·ч	1 040,47	1 040,47	1 040,47	1 040,47
2.1.1.2	Стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку гп, руб./МВт·ч (строка 2.1.1 — Строка 2.1.1.1)	61,02	61,02	61,02	61,02
	Сбытовая надбавка, руб./МВт·ч	60,00	60,00	60,00	60,00
	Сумма оплаты со еэс, нп атс, зао цфр, руб./МВт·ч	1,02	1,02	1,02	1,02
2.1.2	**Тариф для потребителей с ЧЧИМ от 6001 до 7000, руб./МВт·ч**	**1 191,18**	**1 191,18**	**1 191,18**	**1 191,18**
2.1.1.1	Средневзвешенная стоимость электроэнергии, руб./МВт·ч	1 130,16	1 130,16	1 130,16	1 130,16
2.1.1.2	Стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку гп, руб./МВт·ч (строка 2.1.1 — Строка 2.1.1.1)	61,02	61,02	61,02	61,02
	Сбытовая надбавка, руб./МВт·ч	60,00	60,00	60,00	60,00
	Сумма оплаты со еэс, нп атс, зао цфр, руб./МВт·ч	1,02	1,02	1,02	1,02
2.1.3	**Тариф для потребителей с ЧЧИМ от 5001 до 6000, руб./МВт·ч**	**1 313,48**	**1 313,48**	**1 313,48**	**1 313,48**
2.1.1.1	Средневзвешенная стоимость электроэнергии, руб./МВт·ч	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46
2.1.1.2	Стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку гп, руб./МВт·ч (строка 2.1.1 — Строка 2.1.1.1)	61,02	61,02	61,02	61,02

Окончание табл. 7

	Сбытовая надбавка, руб./МВт·ч	60,00	60,00	60,00	60,00
	Сумма оплаты со еэс, нп атс, зао цфр, руб./МВт·ч	1,02	1,02	1,02	1,02
2.1.4	**Тариф для потребителей с ЧЧИМ 5000 и менее, руб./МВт·ч**	**1 439,00**	**1 439,00**	**1 439,00**	**1 439,00**
2.1.1.1	Средневзвешенная стоимость электроэнергии, руб./МВт·ч	1 377,98	1 377,98	1 377,98	1 377,98
2.1.1.2	Стоимость услуг, подлежащих государственному регулированию, оказание которых является неотъемлимой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (покупателей), включая сбытовую надбавку гп, руб./МВт·ч (строка 2.1.1 — Строка 2.1.1.1)	61,02	61,02	61,02	61,02
	Сбытовая надбавка, руб./МВт·ч	60,00	60,00	60,00	60,00
	Сумма оплаты со еэс, нп атс, зао цфр, руб./Мвт·ч	1,02	1,02	1,02	1,02

сбытовую надбавку ГП, для договоров купли-продажи равна

60 + 0,209 + 0,621 + 0,185 = 61,015 (округленно 61,02) руб./МВт·ч.

Экспертный расчет одноставочных тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Мариэнергосбыт» в 2010 г. потребителям с интегральным учетом по договорам купли-продажи, приведен в табл. 7.

В графе 1 табл. 7 приведена нумерация тарифов, соответствующая используемой в приложении к Приказу № 62 от 24.12.2009 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком ОАО «Мариэнергосбыт» прочим потребителям Республики Марий Эл (за исключением населения)».

В графе 2 табл. 7 приведены наименования видов одноставочного тарифа (с указанием диапазонов ЧЧИМ) и их составляющих).

В графах 3–6 табл. 7 рассчитаны средневзвешенные стоимости единицы электрической энергии (мощности), применяемые при расчете одноставочных тарифов на электрическую энергию, дифференцированные по ЧЧИМ для различных диапазонов напряжения. Расчет произведен в соответствии с пунктом 64 МУ-20-э/2 [Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2].

Для большей наглядности значения приведены для всех диапазонов напряжения, несмотря на то, что они одинаковы.

Результаты исследований и выводы

Результаты проведенных расчетов по представленным на экспертизу вопросам:

По вопросу 1. Какая величина средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии подлежала применению для расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком ОАО «Мариэнергосбыт» для прочих потребителей Республики Марий Эл (за исключением населения) в 2010 г. с разбивкой по уровням напряжения и ЧЧИМ? Рассчитать величину средневзвешенной стоимости на основании Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (в редакции от 31.12.2009 № 558-э/1).

В одноставочных регулируемых тарифах на электроэнергию, дифференцируемых

Таблица 8. Средневзвешенные стоимости покупки единицы электроэнергии

Table 8. The weighted average cost of buying electric energy unit

Диапазоны	Порядок расчета	Единица измерения
7001 ч и выше	$T_{\text{от } 7001}^{\text{ЭО}} = \frac{364346{,}83 \cdot 12}{7500} + 457{,}52 = 1040{,}47$	руб./МВт·ч
от 6001 до 7000 ч	$T_{\text{от } 6001}^{\text{ЭО}} = \frac{364346{,}83 \cdot 12}{6500} + 457{,}52 = 1130{,}16$	руб./МВт·ч
от 5001 до 6000 ч	$T_{\text{от } 5001}^{\text{ЭО}} = \frac{364346{,}83 \cdot 12}{5500} + 457{,}52 = 1252{,}46$	руб./МВт·ч
менее 5000 ч	$T_{\text{менее } 5000}^{\text{ЭО}} = \frac{364346{,}83 \cdot 12}{4750} + 457{,}52 = 1377{,}98$	руб./МВт·ч

по числу часов использования заявленной мощности, должны были быть учтены следующие значения средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (табл. 8).

Результаты экспертного расчета одноставочных тарифов, в том числе по договорам купли продажи, произведенного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ России № 20-э/2 от 6.08.2004) в редакции Приказа ФСТ России от 31.12.2009 № 558-э/1 приведены в табл. 6 и 7.

По вопросу 2. Какая стоимость электрической энергии для конечных потребителей ОАО «Мариэнергосбыт», в том числе рассчитывающихся по договорам купли-продажи электрической энергии, с детализацией всех составляющих (слагаемых) свободных нерегулируемых цен, подлежала применению гарантирующим поставщиком в 2010 г. с разбивкой по уровням напряжения и ЧЧИМ? Рассчитать предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию, поставляемую обществом «Мариэнергосбыт» в 2010 г. на розничном рынке электроэнергии (мощности) с разбивкой по уровням напряжения и ЧЧИМ.

Стоимость электрической энергии для конечных потребителей ОАО «Мариэнергосбыт» складывалась из части электроэнергии, приобретенной по регулируемым тарифам, и части электроэнергии, приобретенной по нерегулируемым ценам. Доля поставки электроэнергии по регулируемым тарифам опубликована на сайте ОАО «Мариэнергосбыт» http://www.marienergosbyt.ru/consumer/retail-market/the-calculation-of-the-threshold-levels-of-unregulated-prices/.

Для расчета корректных значений предельных уровней нерегулируемых (свободных) цен применимы одноставочные тарифы (см. табл. 6 и 7).

Детализация составляющих нерегулируемых цен в табл. 6 и 7 приведена в соответствии с методологией п. 109 ПП РФ от 31.08.2006 № 530.

Расчеты одноставочных тарифов на поставку электрической энергии, утвержденных на 2010 г. Республиканской службой по тарифам Республики Марий Эл, не соответствовали требованиям Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ России № 20-э/2 от 6.08.2004, с учетом изменений, внесенных Приказами ФСТ России от 28.11.2006 № 318-э/15, от 31.07.2007 № 138-э/6, от 21.10.2008 № 209-э/1, от 21.10.2008 № 209-э/1, от 31.12.2009 558-э/1). В частности:

— учтенная в тарифах средневзвешенная стоимость электрической энергии

не была дифференцирована по числу часов используемой мощности;

— учтенная в тарифах по договорам энергоснабжения стоимость передачи электроэнергии отличалась от единых котловых тарифов, утвержденных приказом Республиканской службы по тарифам Республики Марий Эл №61 от 24 декабря 2009 г. «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и компенсации потерь в электрических сетях»;

— тарифы по договорам купли-продажи были дифференцированы по диапазонам напряжения.

Таким образом, был произведен экспертный расчет дифференцированной по ЧЧИМ средневзвешенной стоимости электроэнергии, которая должна была быть использована при установлении тарифов, а также расчет одноставочных тарифов в соответствии с нормативной базой, действовавшей на момент установления тарифов.

Список литературы

1. «Определение о назначении повторной судебной экспертизы» от 22 июня 2015 г. по делу № А38-2243/2013. URL: http://kad.arbitr.ru/ (проверено 05.07.2015).
2. Письмо Республиканской службы по тарифам Республики Марий Эл № РСТ-1759 от 25.09.2013.
3. Плата за комплексную услугу ЗАО «ЦФР», утвержденную Наблюдательным советом НП «Совет рынка» от 25 декабря 2009 года. URL: http://www.atsenergo.ru/cfr/payments/ (проверено 05.07.2015).
4. Постановление Федерального арбитражного суда Московского округа от 07.02.2012 № А40-12125/11-146-118. URL: http://kad.arbitr.ru/ (проверено 03.07.2015).
5. Приказ ФСТ России от 24.11.2009 №323-э/1 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС». URL: http://www.fstrf.ru/docs/electro/78 (проверено 05.07.2015).
6. Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Марий Эл №61 от 24.12.2009 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и компенсации потерь в электрических сетях». URL: http://portal.mari.ru/tarif/Pages/tarifs_electro. aspx (проверено: 05.07.2015).
7. Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Марий Эл №63 от 24.12.2009 «Об утверждении сбытовой надбавки ОАО «Мариэнергосбыт». URL: http://www.consultant.ru/ (проверено: 05.07.2015).
8. Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Марий Эл от 24.12.2009 №62 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком ОАО «Мариэнергосбыт» прочим потребителям Республики Марий Эл (за исключением населения)». URL: http://www.consultant.ru/ (проверено 05.07.2015).
9. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 (ред. от 31.12.2009) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке». URL: http://www.consultant.ru/ (проверено: 05.07.2015).
10. Приказ ФСТ России от 24.11.2009 №327-э/1 «Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы». URL: http://www.so-cdu.ru/index.php? id=tech_disc_tarif_2010 (проверено: 05.07.2015).
11. Приказ ФСТ РФ от 04.12.2009 №344-э/1 (ред. от 23.09.2010) «Об утверждении индикативных цен и тарифов на электрическую энергию и мощность для покупателей — субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности)». URL: http://www.consultant.ru/ (проверено: 05.07.2015).
12. Приказ ФСТ РФ от 20.11.2009 №301-э/1 «О внесении изменений в Приказ Федеральной службы по тарифам от 30 июля 2009 г. №173-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2010 год». URL: http://www.consultant.ru/ (проверено: 05.07.2015).
13. Приказ ФСТ РФ от 31.12.2009 №558-э/1 «О внесении изменений и дополнений в Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. №20-э/2». URL: http://www.consultant.ru/ (проверено 05.07.2015).
14. Решения арбитражного суда первой инстанции (резолютивная часть) от 17.07.2012 по делу № А38-577/2012. URL: http://kad.arbitr.ru/ (проверено: 05.07.2015).

References

1. Decisions of the arbitration court of first instance (the operative part) of July 17, 2012 in case number A38-577/2012 (in Russian).
2. Decree of the Federal Arbitration Court of Moscow District on February 07, 2012 № A40-12125/11-146-118 (in Russian).
3. FTS Order December 04, 2009 N 344-e/1 (amended on 23.09.2010) «On approval of the indicative prices and tariffs for electricity and capacity for buyers — the subjects of

the wholesale electricity (capacity) market». Available at: http://www.consultant.ru/ (accessed: 05.07.2015).
4. FTS Order December 31, 2009 N 558-e/1 «On amendments and additions to the Guidelines for the calculation of regulated tariffs and prices for electric (thermal) energy in the retail (consumer) market, approved by the Federal Tariff Service of the Order of August 6th, 2004 N 20-e / 2». Available at: http://www.consultant.ru/ (accessed: 05.07.2015).
5. FTS Order November 20, 2009 N 301-e/1 «On Amendments to the Order of the Federal Tariff Service of 30 July 2009 N 173-e / 1» On approval of the consolidated forecast balance of production and supply of electric energy (power) within the framework of the Unified energy system of Russia on subjects of the Russian Federation for 2010». Available at: http://www.consultant.ru/ (accessed: 05.07.2015).
6. Letter of the Republican Tariff Service of the Republic of Mari El of September 25, 2013, number RTS-1759.
7. Order of the FTS of Russia from August 06, 2004 N 20-e/2 (rev. 31.12.2009) «On Approval of the Guidelines for the calculation of regulated tariffs and prices for electric (thermal) energy in the retail (consumer) market». Available at: http://www.consultant.ru/ (accessed: 05.07.2015).
8. Order of the FTS of Russia from November 24, 2009 number 323-e/1 «On approval of tariffs for the commercial operator of services provided by JSC» TSA». Available at: http://www.fstrf.ru/docs/electro/78 (accessed: 05.07.2015).
9. Order of the FTS of Russia from November 24, 2009 number 327-e/1 «On approval of tariffs for services on operational dispatch management in the electric power industry in terms of management of technological modes of operation of electric power facilities and power receivers of electricity consumers, as well as the functioning of the technological infrastructure of the wholesale and retail electricity markets and limit the maximum level of prices (tariffs) for services related to operational dispatch management in the electric power industry in terms of ensuring the reliability of the electric power industry through the selection organization performers and payment services to ensure system reliability, to ensure the withdrawal of services Russian Unified energy system of emergency situations, services related to ensuring capacity reserve provided by JSC «system operator of Unified energy system». Available at: http://www.so-cdu.ru/index. php? id=tech_disc_tarif_2010 (accessed 05.07.2015).
10. Order of the Republican Tariff Service of the Republic of Mari El number 63 from December 24, 2009 «On Approval of the distribution of bonuses» Marienergosbyt». Available at: http://www.consultant.ru/ (accessed 05.07.2015).
11. Order the Republican Tariff Service of the Republic of Mari El №61 of December 24, 2009 «On approval of tariffs for electric power transmission and compensation of losses in electric networks». Available at: http://portal.mari.ru/tarif/Pages/tarifs_electro. aspx (accessed 05.07.2015).
12. The definition of re-appointment of judicial examination of June 22, 2015, the case number A38-2243/2013 (in Russian).
13. The fee for one-stop service of CJSC «CFR», approved by the Supervisory Board of NP «Market Council» of December 25, 2009. Available at: http://www.atsenergo.ru/cfr/payments/ (accessed 05.07.2015).
14. The Order of the Republican Tariff Service of the Republic of Mari El on December 24, 2009 number 62 «On approval of tariffs for electric energy supplied by a supplier of JSC» Marienergosbyt «to other consumers of the Republic of Mari El (except for population)». Available at: http://www.consultant.ru/ (accessed 05.07.2015).

K. Kudryavtsev, FGBOU VPO «Volga State Technological University»,Yoshkar-Ola, Russia,
KudryavcevKA@volgatech.net

Expert calculation of regulated electricity tariffs as a consequence of violation of the order pricing

Electricity tariffs are subject to government regulation. Consequently, strict adherence to the bodies regulating this type of regulatory documentation activities in the formation of tariffs is a key factor. For example, the calculation of flat-rate tariff for the supply of electric energy, approved in 2010. Republican Tariff Service of the Republic of Mari El, did not meet the requirements of the Guidelines for the calculation of regulated tariffs and prices for electric (thermal) energy in the retail (consumer) market and result order establishing the tariff was canceled in court.

This fact was the basis for the treatment of some industrial enterprises of the Republic with a claim to the arbitration court for the recovery of unjust enrichment. During the proceedings the court appointed expertise.

This article reveals the results of the judicial review conducted by the author. The result of the study are the findings by expert calculation of regulated tariffs for electricity supplied «to other consumers of «Marienergosbyt», is calculated as the contractual energy supply and sale of electric energy.

Keywords: electrical energy, one-part tariff, two-part tariff, the rate of weighted average cost per unit of electricity and power, expertise.

About author: K. Kudryavtsev, *PhD in Economics*, *Associate Professor*

For citation: Kudryavtsev K. Expert calculation of regulated electricity tariffs as a consequence of violation of the order pricing. *Journal of Modern Competition*, 2016, vol. 10, no. 3(57), pp. 27–46 (in Russian, abstr. in English).