

Выписка
из протокола заседания Правления министерства конкурентной
политики и тарифов Калужской области
от 27 декабря 2012 года

Председательствовал: Н. В. Владимиров

3. Об установлении сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» на 2013 год

Доложила: Кучма Л.И.

Расчет сбытовой надбавки для ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» (далее - ОАО «КСК» или ГП) на 2013 год выполнен экспертами на основании представленных обосновывающих материалов (вх. № 03/5312-12 от 14.12.2012) и в соответствии с основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- приказом ФСТ России от 30.10.2012 г. № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков» (далее - Методические указания);
- приказом ФСТ России от 28.06.2012 № 160-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (в редакции приказа ФСТ России от 29.11.2012 № 312-э/1).

1. Баланс электрической энергии

Согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФСТ России от 28.06.2012 № 160-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (в редакции приказа ФСТ России от 29.11.2012 № 312-э/1) объем услуг, оказываемых ОАО «КСК» в 2013 год, составляет **4 653,51 млн. кВтч**, в том числе покупка потерь электрической энергии на технологические нужды – **764,0706 млн. кВтч**.

2. Расчет необходимой валовой выручки
на сбытовую деятельность ОАО «КСК»

Необходимо отметить, что при формировании необходимой валовой выручки предприятия на 2013 год эксперты исходили из одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов, а также анализа ожидаемых фактических расходов ОАО «КСК» в 2012 году.

По расчету ОАО «КСК» в 2013 год необходимая валовая выручка на сбытовую деятельность на 2013 год составляет 794 434 500 руб., в том числе:

1. Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – 330 754 480 руб.:
 - материальные расходы – 10 193 298 руб.;
 - амортизационные отчисления – 5 307 251 руб.;
 - расходы на оплату труда – 172 272 672 руб., в том числе:
 - оплата труда – 132 517 440 руб.;
 - отчисления на страховые взносы – 39 755 232 руб.;
 - прочие расходы – 142 981 260 руб.
2. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль - 377 607 654 руб.:
 - убытки прошлых лет – 3 856 380 руб.;
 - проценты по обслуживанию кредитов – 147 511 000 руб.;
 - резерв по сомнительным долгам – 216 751 000 руб.;
 - другие внереализационные расходы – 9 489 274 руб.;
3. Балансовая прибыль – 82 713 746 руб.:
 - налог на прибыль – 13 434 482 руб.;

- прибыль на нужды организации – 69 279 264 руб., в том числе:
 - капитальные вложения – 7 014 749 руб.;
 - расходы на социальные нужды – 9 212 459 руб.;
 - прибыль на прочие цели – 50 945 200 руб.

По расчету экспертов необходимая валовая выручка на сбытовую деятельность гарантирующего поставщика ОАО «Калужская сбытовая компания» на 2013 год составляет **429 371 301 руб.**, в том числе:

1. Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – 318 753 086 руб.:

- материальные расходы – 8 981 198 руб.;
- амортизационные отчисления – 4 972 014 руб.;
- расходы на оплату труда – 167 328 944 руб., в том числе:
 - оплата труда – 128 418 223 руб.;
 - отчисления на страховые взносы – 38 910 721 руб.;
- прочие расходы 137 470 930 руб.

2. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль - 93 698 553 руб.:

- убытки прошлых лет – 3 856 380 руб.;
- проценты по обслуживанию кредитов – 77 385 373 руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 11 169 000 руб.;
- другие внереализационные расходы – 1 287 440 руб.;

3. Балансовая прибыль – 16 919 663 руб.:

- налог на прибыль – 3 383 933 руб.;
- прибыль на нужды организации – 13 535 730 руб., в том числе:
 - капитальные вложения – 2 800 000 руб.;
 - расходы на социальные нужды – 8 700 900 руб.

2.1. Расчет необходимой валовой выручки на сбытовую деятельность

ОАО «КСК» для населения

Согласно пункту 11 Методических указаний необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением, и определяется исходя из предложений ГП о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с пунктом 65.1 Основ ценообразования на основании данных раздельного учета расходов ГП на обслуживание населения и прочих групп потребителей, по составу прямых расходов, определяемых согласно учетной политике, принятой ГП, с их подтверждением бухгалтерской отчетностью.

По расчету ГП необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2013 год составляет **363 063 219 руб.**, в том числе:

1. Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – **268 617 891 руб.:**

- материальные расходы – 9 581 701 руб.;
- амортизационные отчисления – 4 988 816 руб.;
- расходы на оплату труда – 120 041 064 руб., в том числе:
 - оплата труда – 92 339 280 руб.;
 - отчисления на страховые взносы – 27 701 784 руб.;
- прочие расходы – 134 006 311 руб.

2. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – **73 397 918 руб.:**

- проценты по обслуживанию кредитов – 26 111 000 руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 38 367 000 руб.;
- другие внереализационные расходы – 8 919 918 руб.;

3. Балансовая прибыль от реализации электроэнергии населению – **21 047 410 руб.:**

- налог на прибыль – 3 813 390 руб.;
- прибыль на нужды организации – 17 234 020 руб., в том числе:
 - расходы на социальные нужды – 8 659 711 руб.;
 - прибыль на прочие цели – 1 980 445 руб.

По расчету экспертов необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2013 год *ГП* в расчетном периоде регулирования, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание населения, определяемая в соответствии с Методическими указаниями составляет **260 079 536 руб.**, в том числе:

1. Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – **209 896 912 руб.:**

- материальные расходы – 7 882 658 руб.;
- амортизационные отчисления – 4 468 317 руб.;
- расходы на оплату труда – 69 481 982 руб., в том числе:
 - оплата труда – 53 536 752 руб. при этом численность персонала 153 человека, среднемесячная заработная плата 1 работника 29 159 руб.;
 - отчисления на страховые взносы – 15 945 230 руб.;

- прочие расходы – 128 0636 954 руб.

2. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – **37 820 053 руб.:**

- проценты по обслуживанию кредитов – 26 111 000 руб.

Согласно с подпунктом «г» пункта 11 Методических указаний расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (населения) электрической энергии (мощности), учитываются исходя из объема поставки электрической энергии населению за базовый период регулирования, в соответствии со сводным прогнозным балансом, на тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, утвержденные регулирующим органом на базовый период регулирования в соответствии с особенностями ценообразования и структурой потребления населением;

- резерв по сомнительным долгам – 10 498 860 руб. в соответствии с подпунктом «г» пункта 11 Методических указаний при расчете сбытовых надбавок в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются исходя из динамики дебиторской задолженности за предшествующий год;

- другие внереализационные расходы – 1 210 193 руб.;

3. Балансовая прибыль от реализации электроэнергии населению – **12 362 571 руб.:**

- налог на прибыль – 2 472 514 руб.;

- прибыль на нужды организации – 9 890 057 руб., в том числе:

- расходы на социальные нужды – 7 977 317 руб.;

- прибыль на прочие цели – 1 912 740 руб.

3. Расчет сбытовых надбавок

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);

- прочие потребители.

Сбытовая надбавка на 1 полугодие 2013 года с 1 января по 30 июня сохраняется для всех групп потребителей в размере 0,06279 руб./кВт.ч.

3.1. Порядок расчета сбытовой надбавки для населения

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний величина сбытовой надбавки для населения в руб./кВтч рассчитывается отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования исходя из необходимой валовой выручки второго полугодия расчетного периода регулирования и объема электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии расчетного периода регулирования по формуле:

$$CH_{k, \text{нас.1 п/г}}^{\text{нас.1 п/г}} = CH_{k, \text{баз}}^{\text{нас.2 п/г}}, \text{ где}$$

$CH_{k, \text{нас.1 п/г}}^{\text{нас.1 п/г}}$ - величина сбытовой надбавки ГП для населения для первого полугодия расчетного периода регулирования (руб./кВтч);

$CH_{k, \text{баз}}^{\text{нас.2 п/г}}$ - величина сбытовой надбавки ГП для населения, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, руб./кВтч;

Величина сбытовой надбавки го ГП для населения для второго полугодия расчетного периода регулирования (руб./кВтч) принята экспертами как максимальная в соответствии с рекомендациями Методических указаний и равна двукратному увеличению сбытовой надбавки ГП для населения для первого полугодия расчетного периода регулирования и составит **0,12558 руб./кВт.ч.**

При этом необходимая валовая выручка, с учетом объемов электрической энергии, поставляемый населению в расчетном периоде регулирования, определяемого в соответствии со сводным прогнозным балансом, составит **89 902 156,89 руб.**, в том числе:

- 30 035 408,13 руб. - в первом полугодии расчетного периода регулирования;

- 59 866 748,76 руб. - в первом полугодии расчетного периода регулирования.

3.2. Порядок расчета сбытовой надбавки для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители»

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;

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

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

В соответствии с пунктом 15 сбытовые надбавки для потребителей, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, устанавливаются региональным органом в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или)

мощность ($\prod_{j,k}^{э(м)}$).

Указанный процент принимается равным произведению доходности продаж ГП в отношении каждой подгруппы группы «прочие потребители» ($ДП_{j,k}$) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности ГП на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» - коэффициент параметров деятельности ГП):

$$СН_{i,j,k}^{проч} = ДП_{i,k} \times K_k^{рег} \times Ц_{j,k}^{э(м)}, \text{ где:}$$

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

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

0,57 - коэффициент параметров деятельности в отношении группы «прочие потребители» ГП и рассчитывается исходя из НВВ ГП, отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования;

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

Расчет доходности продаж

Согласно пункту 18 доходность продаж в отношении каждой подгруппы группы «прочие потребители» ГП определяется в процентах отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования ($ДП_{i,k}^{1п/г}$ и $ДП_{i,k}^{2п/г}$) по формулам:

$$ДП_{i,k}^{1п/г} = ДП_{i,k,баз}^{2п/г}$$

$$ДП_{i,k}^{2п/г} = БДП_{i,k} \times K_{i,k}^{порт} \times K_{i,k}^{нас} \times K_k^{тер}, \text{ где}$$

$БДП_{i,k}$ - базовая доходность продаж по подгруппам группы «прочие потребители», определяемая в соответствии с Методическими указаниями Таблица 1;

$K_{i,k}^{порт}$ - поправочный коэффициент, определяемый для каждой подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями), определяемого в соответствии с Методическими указаниями Таблица 2;

$K_{i,k}^{нас}$ - поправочный коэффициент, определяемый для каждой подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП, определяемого в соответствии с Методическими указаниями Таблица 3;

$K_k^{тер} = 0,97$ - поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности и рассчитан с учетом прогноза нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность НП СР на 2013 год по состоянию 28.11.2012 для первой ценовой зоны и Калужской области в соответствии пунктом 20 Методических указаний.

В результате значения доходности продаж $ДП_{i,k}$ и коэффициента параметров деятельности ГП $K_k^{рег}$ определены в соответствии с рекомендациями Методических указаний с точностью до двух знаков после запятой и представлены в таблице 1.

Таблица 1

| Подгруппа потребителей | Доходность продаж | Коэффициент параметров деятельности ГП |
|--|-------------------|--|
| | % | |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт; | 15,04 | 0,57 |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт; | 13,82 | 0,57 |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт; | 9,41 | 0,57 |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт. | 5,51 | 0,57 |

3.3. Порядок расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций для целей компенсации потерь

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, величина сбытовой надбавки ГП для сетевых организаций рассчитывается в руб./кВтч электрической энергии (мощности) отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования (СН 1пг и СН 2пг) по формулам:

$$СН_k^{потери, 1п/г} = СН_{k, баз}^{потери, 2п/г}, \text{ где}$$

$СН_{k, баз}^{потери, 2п/г}$ - величина сбытовой надбавки ГП в части покупки электроэнергии для компенсации потерь, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, руб./кВтч;

$$СН_k^{потери, 2п/г} = СДП_k \times Ц_k^{э(м)} + \Delta СН_k^{нас} + \Delta СН_k^{проч} + \Delta СН_k^{потери}, \text{ где:}$$

$СДП_k = 5,51\%$ - средневзвешенная доходность продаж ГП, рассчитанная с пунктом 26 Методических указаний, %;

$Ц_k^{э(м)} = 1,5889$ - прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии, руб./кВтч;

$\Delta СН_k^{нас} = 0$ - величина корректировки, рассчитанная в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, учитываемая при установлении сбытовой надбавки ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./кВтч;

$\Delta СН_k^{проч} = 0,00357$ - величина корректировки, рассчитанная в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, учитываемая при установлении сбытовой надбавки ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./кВтч;

$\Delta СН_k^{потери} = 0$ - величина корректировки, рассчитанная в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, учитываемая при установлении сбытовой надбавки ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./кВтч.

В результате сбытовая надбавка гарантирующего поставщика второго полугодия расчетного периода регулирования для сетевых организаций для целей компенсации потерь определена в размере **0,09111 руб./кВтч**.

Правление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области

Р Е Ш И Л О :

1. Установить на 2013 год для гарантирующего поставщика электрической энергии ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» сбытовую надбавку с календарной разбивкой согласно приложениям № 1 и № 2.

Приложение № 1

Сбытовая надбавка для гарантирующего поставщика электрической энергии ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» (с 1 января по 30 июня 2013 года)

| № п/п | Группы потребителей | Сбытовая надбавка (руб./кВтч) |
|-------|---|-------------------------------|
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей | 0,06279 |
| 2. | Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании | 0,06279 |
| 3. | Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» | 0,06279 |

Приложение № 2

Сбытовая надбавка для гарантирующего поставщика электрической энергии ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» (с 1 июля по 31 декабря 2013 года)

| № п/п | Группы (подгруппы) потребителей | Сбытовая надбавка (руб./кВтч) |
|-------|--|-------------------------------|
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей | 0,12558 |

| | | |
|------|--|--|
| 2. | Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 0,09111 |
| 3. | Прочие потребители, в том числе: | |
| 3.1. | потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | $15,04\% * 0,57 * C_{j,k}^{\text{э(м)}}$ |
| 3.2. | потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт | $13,82\% * 0,57 * C_{j,k}^{\text{э(м)}}$ |
| 3.3. | потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | $9,41\% * 0,57 * C_{j,k}^{\text{э(м)}}$ |
| 3.4. | потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт | $5,51\% * 0,57 * C_{j,k}^{\text{э(м)}}$ |

где: $C_{j,k}^{\text{э(м)}}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность ГП, руб./кВтч или руб./кВт, при этом

$C_{j,k}^{\text{э(м)}}$:

- а) для первой ценовой категории – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) для третьей и четвертой ценовых категорий:
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;
 - средневзвешенная нерегулируемая цену на мощность на оптовом рынке;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий:
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
 - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
 - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;
 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

**Значения
доходности продаж и коэффициента параметров деятельности
гарантирующего поставщика электрической энергии
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»
на 2013 год**

| № п/п | Прочие потребители (подгруппы) | Доходность продаж | Коэффициент параметров деятельности ГП |
|-------|---|-------------------|--|
| | | % | - |
| 1 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 15,04 | 0,57 |
| 2. | потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт | 13,82 | 0,57 |
| 3. | потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 9,41 | 0,57 |
| 4. | потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт | 5,51 | 0,57 |

2. Сбытовая надбавка, установленная:

2.1. в приложении № 1 действует с 1 января по 30 июня 2013 года;

2.2. в приложении № 2 действует с 1 июля по 31 декабря 2013 года.

3. Признать утратившими силу:

- пункты 1 и 2 постановления министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 20.12.2011 № 570-эк «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии - ОАО «Калужская сбытовая компания».

Выступил: Богданов В.П. – голосовал «против» - в соответствии с п.65(1) «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2012г. № 1178 сбытовые надбавки устанавливаются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

- «Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утверждены приказом ФСТ России от 30.10.2012г. № 703-э и вступили в силу 16.12.2012г.;

- В предлагаемом проекте решения предлагается установить на первое полугодие 2013г. сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» в виде фиксированной ставки на 1 кВт*ч.

- В представленных материалах отсутствует баланс электрической энергии и мощности по группе потребителей «прочие».

Выступил: Логашев А.А. – «воздержался» в связи с тем, что при принимаемом консалидированном решении могут быть разногласия с организацией по устанавливаемым тарифам и при рассмотрении жалоб, поступивших в ФАС по Калужской области невозможно объективного рассмотрения.

Голосовали:

За – 7

Против – 1

Воздержались - 1

Решение принято в соответствии с экспертным заключением в форме постановления (прилагается).

Выписка верна: Секретарь Правления

Е.А. Горелова