

Выписка
из протокола заседания Правления министерства конкурентной
политики и тарифов Калужской области
от 25 февраля 2013 года

Председательствовал: Н. В. Владимиров

1. О внесении изменений в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 27.12.2012 № 509-эк «Об установлении сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» на 2013 год»

Доложила: Л.И. Кучма

Министерством конкурентной политики и тарифов принято постановление от 27 декабря 2012 года № 509-эк «Об установлении сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» на 2013 год».

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 г. № 1482 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков» (далее – постановление № 1482) органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в срок до 1 марта 2013 г. необходимо привести с 1 января 2013 г. решения об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в соответствие с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 г. № 703-э (далее – Методические указания).

Во исполнение пунктов 3 и 4 постановления № 1482 правлению предлагается внести изменение в постановление министерства от 27 декабря 2012 года № 509-эк «Об установлении сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» на 2013 год» (далее – постановление № 509-эк), изложив приложение №1 в новой редакции. При этом:

Сбытовая надбавка для населения принята в соответствии с пунктом 14 Методических указаний отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования и пересмотру не подлежит.

Сбытовая надбавка для сетевых организаций для целей компенсации потерь определена в соответствии с пунктом 26 Методических указаний отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода и пересмотру не подлежит.

Сбытовая надбавка

для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители»

Постановлением № 509-эк сбытовая надбавка в первом полугодии для группы «прочие потребители» принята на уровне базового периода 2012 года и приравнена к сбытовой надбавке для указанной группы потребителей, действующей во втором полугодии 2012 года.

Данное решение противоречит Методическим указаниям в части определении сбытовой надбавки для категории «прочих потребителей» в первом полугодии 2013 года.

Сбытовая надбавка для категории прочих потребителей согласно пункту 15 Методических указаний устанавливаются региональным органом в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность. ($P_{j,k}^{э(м)}$).

Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж

ГП в отношении каждой подгруппы группы «прочие потребители» и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности ГП на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» (K_k^{per}) (далее - коэффициент параметров деятельности ГП):

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

Коэффициент параметров деятельности ГП

Согласно пункту 21 Методических указаний коэффициент параметров деятельности ГП в отношении группы «прочие потребители» ГП (K_k^{per}) рассчитывается исходя из необходимой валовой выручки ГП, отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования ($K_k^{per,1n/r}$ и $K_{i,k}^{per,2n/r}$).

При этом коэффициент параметров деятельности ГП для первого полугодия расчетного периода регулирования определяется по формуле:

$$K_k^{per,1n/r} = K_{k,баз}^{per,2n/r}, \text{ где}$$

$K_{k,баз}^{per,2n/r}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определенный в отношении группы «прочие потребители» ГП для второго полугодия базового периода регулирования.

В базовом периоде 2012 года указанный параметр не устанавливался. Кроме того, в соответствии с рекомендациями примечания к таблице 3.6 Методических указаний в отношении периода, на который впервые устанавливаются сбытовые надбавки для прочих потребителей, расчет значений коэффициента параметров деятельности ГП производится без разбивки по полугодиям.

На основании изложенного коэффициент параметров деятельности ГП принимается на 2013 год в размере 0,57.

Определение доходности продаж

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

$$ДП_{i,k}^{1n/r} = ДП_{i,k,баз}^{2n/r}, \text{ где}$$

$ДП_{i,k,баз}^{2n/r}$ - доходность продаж для каждой подгруппы группы «прочие потребители» ГП, определенная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, %.

Доходность продаж для второго полугодия расчетного периода регулирования определяется по формуле:

$$ДП_{i,k}^{2n/r} = БДП_{i,k} \times K_{i,k}^{порт} \times K_{i,k}^{нас} \times K_k^{тер}$$

В целях расчета доходности продаж значения параметров $БДП_{i,k}$, $K_{i,k}^{порт}$, $K_{i,k}^{нас}$ принимаются равными соответствующим табличным значениям, приведенным в Приложении 1 к Методическим указаниям, в том числе:

- $БДП_{i,k}$ - базовая доходность продаж по каждой подгруппе группы «прочие потребители» ГП определяется в соответствии с таблицей 1 Приложения 1 и зависит от принадлежности к ценовой зоне и максимальной мощности потребителей, %;

- $K_{i,k}^{порт}$ - поправочный коэффициент, определяемый для каждой подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями ГП (таблица 2 Приложения 1);

$K_{i,k}^{нас}$ - поправочный коэффициент, определяемый для подгруппы группы каждой подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями ГП (таблица 3 Приложения 1);

$K_k^{тер}$ - поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП.

В соответствии пунктом 20 Методических указаний данный поправочный коэффициент определяется в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП на основании прогноза свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию, опубликованную Советом рынка на расчетный период регулирования для соответствующей ценовой зоны оптового рынка.

Все указанные коэффициенты определяются исходя из годового объема потребления электрической энергии ГП, предусмотренного сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования.

На основании изложенного, с учетом того, что в базовом периоде 2012 года доходность продаж для ОАО «КСК» не была установлена, а также на основании анализа приведенных формул доходность продаж, определенную для второго полугодия 2013 необходимо распространить на первое полугодие 2013 года.

Правление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области Р Е Ш И Л О :

1. Внести следующие изменения в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 27.12.2012 № 509-эк «Об установлении сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» на 2013 год»:

1.1. в преамбуле постановления слова «от 24.11.2006 № 302-э/5» заменить словами «от 30.10.2012 № 703-э»;

1.2. Приложение № 1 к постановлению изложить в новой редакции:

Сбытовая надбавка

**для гарантирующего поставщика электрической энергии
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»**

(с 1 января по 30 июня 2013 года)

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Сбытовая надбавка (руб./кВтч)
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей	0,06279
2.	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	0,06279
3.	Прочие потребители, в том числе:	
3.1.	потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	$15,04\% * 0,57 * C_{j,k}^{э(м)}$
3.2.	потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	$13,82\% * 0,57 * C_{j,k}^{э(м)}$
3.3.	потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	$9,41\% * 0,57 * C_{j,k}^{э(м)}$

3.4.	потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$5,51\% * 0,57 * U_{j,k}^{э(м)}$
------	--	----------------------------------

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

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 цена 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.

2. Постановление вступает в силу с момента официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2013 года.

Голосовали:

Против – Богданов В.П. согласно Директивы НП «Совет рынка» по причине отсутствия экономического обоснования значительного увеличения НВВ на 2013 год на 65% по сравнению с утвержденным на 2012 год (прилагается).

Воздержался – А.А. в связи с тем, что при принимаемом консолидированном решении могут быть разногласия с организацией по устанавливаемым тарифам и при рассмотрении жалоб, поступивших в ФАС по Калужской области невозможно объективного рассмотрения.

За - 6

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

