



МИНИСТЕРСТВО
конкурентной политики и тарифов
Калужской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 февраля 2013 г.

№ 36-эк

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»

В соответствии с пунктами 3 и 4 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2012 № 1482 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков» министерство конкурентной политики и тарифов Калужской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

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 (прилагается).

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

**Министр конкурентной политики
и тарифов Калужской области**

Н.В. Владимиров

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	$5,51\% * 0,57 * C_{j,k}^{э(м)}$

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

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.