**Предложение о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178**

Предложения по сбытовой надбавке ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания" на 2014 год

 без учета НДС

|  |
| --- |
| Сбытовая надбавка \* |
| тарифная группа "население" и приравненные к ней категории потребителей | тарифная группа "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" | потребителям 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", в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств \*\* |
| с максимальной мощностью менее 150 кВт | с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт | с максимальной мощностью от 670 кВт до 10 МВт | с максимальной мощностью не менее 10 МВт |
| руб./кВт.ч | руб./кВт.ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 01.01.2014 - 30.06.2014 г. |
| 0,194650 | 0,097325 | $$СН\_{i,j}^{проч}=15,19\% ×0,45×Ц\_{j}^{э(м)}$$ | $$СН\_{i,j}^{проч}=13,96\% ×0,45×Ц\_{j}^{э(м)}$$ | $$СН\_{i,j}^{проч}=9,50\% ×0,45×Ц\_{j}^{э(м)}$$ | $$СН\_{i,j}^{проч}=5,56\% ×0,45×Ц\_{j}^{э(м)}$$ |
| 01.07.2014 - 31.12.2014 г. |
| 0,383804 | 0,498582 | $$СН\_{i,j}^{проч}=15,22\% ×2,67×Ц\_{j}^{э(м)}$$ | $$СН\_{i,j}^{проч}=13,98\% ×2,67×Ц\_{j}^{э(м)}$$ | $$СН\_{i,j}^{проч}=9,52\% ×2,67×Ц\_{j}^{э(м)}$$ | $$СН\_{i,j}^{проч}=5,57\% ×2,67×Ц\_{j}^{э(м)}$$ |

Примечания:

\*) Сбытовые надбавки рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э.

\*\*) Сбытовые надбавки устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность (составляющих предельных уровней нерегулируемых цен для ценовой категории, к которой относится потребитель) ($СН\_{i,j}^{проч}=(ДП\_{i}×К^{рег})×Ц\_{j}^{э(м)}$), где

$СН\_{i,j}^{проч}$ - сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы «прочие потребители», соответствующая j-тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность ($Ц\_{j}^{э(м)}$);

ДПi - доходность продаж в отношении i-й подгруппы группы «прочие потребители», выраженная в процентах;

Крег – коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика в отношении группы «прочие потребители»;

$Ц\_{j}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность:

1. для первой ценовой категории – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
2. для второй ценовой категории – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
3. 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;

1. 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.