**КОМИТЕТ**

**ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ**

**САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 30 декабря 2013 г. N 47/16**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ**

**САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ В ГРАНИЦАХ ЗОНЫ ИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716F1651B6E4D52BE6DD6E079B7B1F41C3296C6819D414F3E9EF6C4363F679CzAvDI) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716F1651B6E4D52BE6DD5EB7ABEB1F41C3296C681z9vDI) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716F1651B6E4D52BE6DD3EA79B2B1F41C3296C681z9vDI) Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", [приказом](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716F1651B6E4D52BE6BDAEE7DBFB1F41C3296C681z9vDI) Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 г. N 703-э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков", [постановлением](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716EF680D02105AB7638CE57EB2B8A1406DCD9BD6944B1879D1AF8672326199A8F950zCv1I) Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 г. N 169-П "Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области", протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 30 декабря 2013 г. N 47 комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области постановляет:

1. Установить с 1 января 2014 года сбытовые [надбавки](#Par31) гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности с календарной разбивкой в соответствии с приложением.

2. Сбытовые [надбавки](#Par31), установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют не менее чем по 31 декабря 2014 года.

3. Определить, что сбытовые [надбавки](#Par31), установленные пунктом 1 настоящего постановления, входят в структуру тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2014 года [пункты 1](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716EF680D02105AB7638CE57EB4B9A7436DCD9BD6944B1879D1AF8672326199A8FB51zCv3I), [2](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716EF680D02105AB7638CE57EB4B9A7436DCD9BD6944B1879D1AF8672326199A8FB51zCv0I), [3](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716EF680D02105AB7638CE57EB4B9A7436DCD9BD6944B1879D1AF8672326199A8FB51zCv1I) постановления комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2012 г. N 48/2 "Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности".

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Председатель комитета

Л.Н.НОВИКОВА

Приложение

к постановлению

комитета государственного регулирования тарифов

Саратовской области

от 30 декабря 2013 г. N 47/16

**СБЫТОВАЯ НАДБАВКА**

**ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)**

**НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ**

**И НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА (ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей | |
| руб./кВт ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ОАО "Саратовэнерго" | 0,17542 | 0,17542 |
| 2 | ООО "Саратовское предприятие городских электрических сетей" | 0,10366 | 0,10366 |
| 3 | ООО "Русэнергосбыт" | 0,10337 | 0,10337 |
| 4 | ОАО "Оборонэнергосбыт" | 0,10743 | 0,10743 |
| N п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | |
| руб./кВт ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ОАО "Саратовэнерго" | 0,17826 | 0,17826 |
| 2 | ООО "Саратовское предприятие городских электрических сетей" | 0,06365 | 0,08643 |
| 3 | ООО "Русэнергосбыт" | 0,02643 | 0,02643 |
| 4 | ОАО "Оборонэнергосбыт" | 0,13286 | 0,14682 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа "прочие потребители" | |
| В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ОАО "Саратовэнерго" | СН до 150 кВт = ДП x Крег x Цэ(м) | СН до 150 кВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН от 150 до 670 кВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН от 670 кВт до 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН не менее 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
| 2 | ООО "Саратовское предприятие городских электрических сетей" |  | СН до 150 кВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН от 150 до 670 кВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН от 670 кВт до 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН не менее 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
| 3 | ООО "Русэнергосбыт" |  | СН до 150 кВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН от 150 до 670 кВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН от 670 кВт до 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН не менее 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
| 4 | ОАО "Оборонэнергосбыт" |  | СН до 150 кВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН от 150 до 670 кВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН от 670 кВт до 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м) |
|  | СН не менее 10 МВт = ДП x Крег x Цэ(м) |

- j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт ч или руб./кВт, указанный в [п. 16](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716F1651B6E4D52BE6BDAEE7DBFB1F41C3296C6819D414F3E9EF6C4363F6090zAvFI) Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975);



ДПi.k - доходность продаж, определяемая в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716F1651B6E4D52BE6BDAEE7DBFB1F41C3296C6819D414F3E9EF6C4363F6098zAvBI) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование организации в субъекте Российской Федерации | Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) <1> | | | | | | | |
| подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | от 150 до 670 кВт | | от 670 кВт до 10 МВт | | не менее 10 МВт | |
| проценты | | проценты | | проценты | | проценты | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | ОАО "Саратовэнерго" | 15,08 | 15,08 | 13,99 | 13,99 | 9,62 | 9,62 | 5,68 | 5,68 |
| 2 | ООО "Саратовское предприятие городских электрических сетей" | 16,81 | 17,24 | 15,45 | 15,84 | 10,52 | 10,79 | 6,16 | 6,31 |
| 3 | ООО "Русэнергосбыт" | 15,59 | 15,59 | 14,33 | 14,33 | 9,76 | 9,76 | 5,66 | 5,66 |
| 4 | ОАО "Оборонэнергосбыт" | 15,59 | 15,98 | 14,33 | 14,68 | 9,76 | 10 | 5,66 | 5,80 |

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716F1651B6E4D52BE6BDAEE7DBFB1F41C3296C6819D414F3E9EF6C4363F6098zAvBI) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:



|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование организации в субъекте Российской Федерации | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, <1> | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ОАО "Саратовэнерго" | 0,80 | 0,80 |
| 2 | ООО "Саратовское предприятие городских электрических сетей" | 0,31 | 0,39 |
| 3 | ООО "Русэнергосбыт" | 0,53 | 0,53 |
| 4 | ОАО "Оборонэнергосбыт" | 0,75 | 0,73 |

Примечание:

1. Наименования тарифных групп потребителей приведены в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=86C2C84A1E59878DC716F1651B6E4D52BE6BDAEE7DBFB1F41C3296C6819D414F3E9EF6C4363F6098zAvBI) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 г. N 703-э.

2. 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.

3. Сбытовые надбавки для потребителей группы "прочие потребители" устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность



При этом:

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.

4. Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы "прочие потребители" (ДП) и коэффициента, j, k отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы "прочие потребители" (далее - коэффициент параметров деятельности ГП):



где:

- сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы "прочие потребители", соответствующая j-тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт ч или руб./кВт;



- доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы группы "прочие потребители" k-го ГП, %;



- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП;



- i-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт ч или руб./кВт.

