**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ**

**от 27 декабря 2013 г. N 50/31**

**О СБЫТОВЫХ НАДБАВКАХ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**

**ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=57D529EBC2B69D6AC69B50C75B695C7A7D4FA040B9741692DEF4BE2075WCpBH) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=57D529EBC2B69D6AC69B50C75B695C7A7D4FA34BBA7D1692DEF4BE2075WCpBH) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=57D529EBC2B69D6AC69B50C75B695C7A7D49AC4EBD7C1692DEF4BE2075CB81D26B8AE08D79955E3FW6pDH) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э, правление региональной службы по тарифам Кировской области решило:

Установить сбытовые [надбавки](#Par29) для гарантирующего поставщика - общества с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" на территории Кировской области на 2014 год согласно приложению.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых [надбавок](#Par29).

Руководитель

региональной службы по тарифам

Кировской области

Н.В.БЕЛЯЕВА

Приложение

к решению

правления региональной

службы по тарифам

Кировской области

от 27 декабря 2013 г. N 50/31

**СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ**

**ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**НА ТЕРРИТОРИИ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2014 ГОД**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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. | Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" | 0,1536 | 0,08542 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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. | Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" | 0,11531 | 0,08887 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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. | Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" |  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

- j-й вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт.ч или руб./кВт, указанный в [п. 16](consultantplus://offline/ref=57D529EBC2B69D6AC69B50C75B695C7A7D49AC4EBD7C1692DEF4BE2075CB81D26B8AE08D79955E37W6p9H) 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);



- доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=57D529EBC2B69D6AC69B50C75B695C7A7D49AC4EBD7C1692DEF4BE2075CB81D26B8AE08D79955E3FW6pDH) 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-х 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>](#Par132) | | | | | | | |
| 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. | Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" | 14,19 | 15,35 | 13,04 | 14,11 | 8,88 | 9,61 | 5,15 | 5,57 |

--------------------------------

<1> Данные значения указываются в формуле.

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=57D529EBC2B69D6AC69B50C75B695C7A7D49AC4EBD7C1692DEF4BE2075CB81D26B8AE08D79955E3FW6pDH) 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>](#Par151) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" | 0,96 | 0,89 |

--------------------------------

<1> Данные значения указываются в формуле.

Примечание: распределение потребителей группы "прочие потребители" по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

<\*\*> Сбытовые надбавки для группы "прочие потребители" устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность . Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы "прочие потребители" и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы "прочие потребители".



ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном [Правилами](consultantplus://offline/ref=57D529EBC2B69D6AC69B50C75B695C7A7D49A44DB0711692DEF4BE2075CB81D26B8AE08D79955E3FW6pCH) определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1179.

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.