|  |
| --- |
| **Решение 51/3-ээ-2016 от 29.12.2015. О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»** |
|  |
|  |
| * [Печать](http://www.rstkirov.ru/resheniya/resheniya-za-2015-god/6662-reshenie-51-3-ee-2016-ot-29-12-2015-o-sbytovyh-nadbavkah-garantiruyucshego-postavcshika-ooo-rusenergosbyt?tmpl=component&print=1&page=) * [E-mail](http://www.rstkirov.ru/component/mailto/?tmpl=component&template=rstkirov_default&link=53ed968a95788ee4d663613c2b78bf88db1e6d93) |
| РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ   |  |  | | --- | --- | | О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» |  |   № 51/3-ээ-2016 от 29.12.2015  В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и «Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:   Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Кировской области на 2016 год согласно приложению.   Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.  Руководитель службы Н.В.Беляева  Дата публикации 30.12.201 |
|  |

|  |
| --- |
| Приложение  к решению правления  РСТ Кировской области  от 29.12.2015 № 51/3-ээ-2016 |

**Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Кировской области на 2016 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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» | 0,07706 | 0,08203 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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» | 0,08569 | 0,08425 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  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» | СНдо 150 кВт=  14,47%\*0,90\*Цэ(м)j | СНдо 150 кВт=  14,72%\*0,83\*Цэ(м)j |
| СНот 150 до 670 кВт=  13,30%\*0,90\*Цэ(м)j | СНот 150 до 670 кВт=  13,53%\*0,83\*Цэ(м)j |
| СНот 670 кВт до 10МВт=  9,06%\*0,90\*Цэ(м)j | СНот 670 кВт до 10МВт=  9,22%\*0,83\*Цэ(м)j |
| СНне менее 10МВт=  5,26%\*0,90\*Цэ(м)j | СНне менее 10МВт=  5,35%\*0,83\*Цэ(м)j |

|  |  |
| --- | --- |
| |  | | --- | | \_\_\_\_\_-\_j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975); | |

ДПi.k\_-\_доходность продаж, определяемая 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 (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие | 1 полу-годие | 2 полу-годие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» | 14,47 | 14,72 | 13,30 | 13,53 | 9,06 | 9,22 | 5,26 | 5,35 |

|  |  |
| --- | --- |
| |  | | --- | | \_\_\_\_\_-\_коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый 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 (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице: | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование организации в субъекте Российской Федерации | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег)1 | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» | 0,90 | 0,83 |

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 (Цэ(м)j). 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 определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1179

При этом Цэ(м)j:

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.

\_\_\_1\_Данные значения указываются в формуле.