КОМИТЕТ

ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ

САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2012 г. N 48/2

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ

САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ В ГРАНИЦАХ ЗОНЫ ИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=307B07EA34AE85A34EC3E8A62AC6FFC53D0C85B6D3EC435D099630B4C9CFBD1E228FC09A86DBF0AFG605H) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=307B07EA34AE85A34EC3E8A62AC6FFC53D0B83B6DDE0435D099630B4C9GC0FH) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=307B07EA34AE85A34EC3E8A62AC6FFC53D0C85B2DCEC435D099630B4C9GC0FH) 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=307B07EA34AE85A34EC3E8A62AC6FFC53D0B8DB2D1E1435D099630B4C9GC0FH) 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", [приказом](consultantplus://offline/ref=307B07EA34AE85A34EC3E8A62AC6FFC53D0B8DB4D3EB435D099630B4C9GC0FH) Федеральной службы по тарифам от 8 апреля 2005 г. N 130-э "Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)", [постановлением](consultantplus://offline/ref=307B07EA34AE85A34EC3F6AB3CAAA2CD3403DBB9D2EA4C0F51C96BE99EC6B74965C099D8C2D6F6AA603182G20EH) 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 27 декабря 2012 г. N 48, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области постановляет:

1. Установить с 1 января 2013 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности с календарной разбивкой в соответствии с [приложениями N 1](#Par32) и [N 2](#Par176).

2. Сбытовые надбавки, установленные [пунктом 1](#Par12) настоящего постановления, действуют не менее чем по 31 декабря 2013 года.

3. Определить, что сбытовые надбавки, установленные [пунктом 1](#Par12) 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 2013 года:

[пункты 1](consultantplus://offline/ref=307B07EA34AE85A34EC3F6AB3CAAA2CD3403DBB9D1ED400F54C96BE99EC6B74965C099D8C2D6F6AA603383G20CH) - [3](consultantplus://offline/ref=307B07EA34AE85A34EC3F6AB3CAAA2CD3403DBB9D1ED400F54C96BE99EC6B74965C099D8C2D6F6AA603383G20EH) постановления комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области 29 декабря 2012 г. N 35/24 "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 N 1

к постановлению

комитета государственного регулирования тарифов

Саратовской области

от 27 декабря 2012 г. N 48/2

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ

ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ С 1 ЯНВАРЯ 2013 ГОДА

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование   организации | Сбытовая надбавка | | |
| тарифная  группа  "Насе-  ление" и  прирав-  ненные к  нему  категории потреби-  телей | тарифная группа  "сетевые органи-  зации,  поку-  пающие  электри- ческую  энергию  для  компен-  сации  потерь  электри- ческой  энергии" | Тарифная группа "прочие потребители"   (сбытовые надбавки дифференцируются в  зависимости от величины максимальной мощности  энергопринимающих устройств потребителя) |
| руб./кВт   x ч | руб./кВт  x ч | В виде формулы |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ОАО  "Саратовэнерго" | 0,09397 | 0,09923 | СН = 15,08 % x 0,80 x Ц   до 150 кВт j |
| СН = 13,99 % x 0,80 x Ц   от 150 до 670 кВт j |
| СН = 9,62 % x 0,80 x Ц   от 670 кВт до 10 МВт j |
| СН = 5,68 % x 0,80 x Ц   не менее 10 МВт j |
| 2 | ООО  "Саратовское  предприятие  городских  электрических  сетей" | 0,09397 | 0,08635 | СН = 16,81 % x 0,31 x Ц   до 150 кВт j |
| СН = 15,45 % x 0,31 x Ц   от 150 до 670 кВт j |
| СН = 10,52 % x 0,31 x Ц   от 670 кВт до 10 МВт j |
| СН = 6,16 % x 0,31 x Ц   не менее 10 МВт j |
| 3 | ООО  "Русэнергосбыт" | 0,09397 | 0,04330 | СН = 15,59 % x 0,53 x Ц   до 150 кВт j |
| СН = 14,33 % x 0,53 x Ц   от 150 до 670 кВт j |
| СН = 9,76 % x 0,53 x Ц   от 670 кВт до 10 МВт j |
| СН = 5,66 % x 0,53 x Ц   не менее 10 МВт j |
| 4 | ОАО  "Оборонэнергосбыт" | - | 0,13286 | СН = 15,59 % x 0,75 x Ц   до 150 кВт j |
| СН = 14,33 % x 0,75 x Ц   от 150 до 670 кВт j |
| СН = 9,76 % x 0,75 x Ц   от 670 кВт до 10 МВт j |
| СН = 5,66 % x 0,75 x Ц   не менее 10 МВт j |

Примечание:

1. Наименования тарифных групп потребителей приведены в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=307B07EA34AE85A34EC3E8A62AC6FFC53D0B8DB2D1E1435D099630B4C9CFBD1E228FC09A86DBF7ABG603H) 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

э(м)

и (или) мощность (Ц ).

j,k

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

per

потребители" (К ) (далее - коэффициент параметров деятельности ГП):

k

проч per э(м)

СН = ДП x К x Ц

i,j,k i,k k j,k

где:

проч

СН - сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы

i,j,k

"прочие потребители", соответствующая j-тому виду цены на электрическую

энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт ч или руб./кВт;

ДП - доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы

i,k

группы "прочие потребители" k-го ГП, %;

per

К - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в отношении

k

группы "прочие потребители" k-го ГП;

э(м)

Ц - i-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го

j,k

ГП, руб./кВт ч или руб./кВт.

Приложение N 2

к постановлению

комитета государственного регулирования тарифов

Саратовской области

от 27 декабря 2012 г. N 48/2

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ

ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ С 1 ИЮЛЯ 2013 ГОДА

┌───┬──────────────────┬────────────────────────────────────────────────────────────────┐

│ N │ Наименование │ Сбытовая надбавка │

│п/п│ организации ├─────────┬────────┬─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │тарифная │тарифная│ Тарифная группа "прочие потребители" │

│ │ │группа │группа │ (сбытовые надбавки дифференцируются в │

│ │ │"Населе- │"сетевые│зависимости от величины максимальной мощности│

│ │ │ние" и │органи- │ энергопринимающих устройств потребителя) │

│ │ │прирав- │зации, │ │

│ │ │ненные к │покупаю-│ │

│ │ │нему │щие │ │

│ │ │категории│электри-│ │

│ │ │потреби- │ческую │ │

│ │ │телей │энергию │ │

│ │ │ │для │ │

│ │ │ │компен- │ │

│ │ │ │сации │ │

│ │ │ │потерь │ │

│ │ │ │электри-│ │

│ │ │ │ческой │ │

│ │ │ │энергии"│ │

│ │ ├─────────┼────────┼─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │руб./кВт │руб./кВт│ В виде формулы │

│ │ │ x ч │ x ч │ │

├───┼──────────────────┼─────────┼────────┼─────────────────────────────────────────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │

├───┼──────────────────┼─────────┼────────┼─────────────────────────────────────────────┤

│ 1 │ОАО │ 0,17542 │0,17826 │СН = 15,08 % x 0,80 x Ц │

│ │"Саратовэнерго" │ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 13,99 % x 0,80 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 9,62 % x 0,80 x Ц │

│ │ │ │ │ от 670 кВт до 10 МВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 5,68 % x 0,80 x Ц │

│ │ │ │ │ не менее 10 МВт j │

├───┼──────────────────┼─────────┼────────┼─────────────────────────────────────────────┤

│ 2 │ООО │ 0,10366 │0,06365 │СН = 16,81 % x 0,31 x Ц │

│ │"Саратовское │ │ │ до 150 кВт j │

│ │предприятие │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │городских │ │ │СН = 15,45 % x 0,31 x Ц │

│ │электрических │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │сетей" │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 10,52 % x 0,31 x Ц │

│ │ │ │ │ от 670 кВт до 10 МВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 6,16 % x 0,31 x Ц │

│ │ │ │ │ не менее 10 МВт j │

├───┼──────────────────┼─────────┼────────┼─────────────────────────────────────────────┤

│ 3 │ООО │ 0,10337 │0,02643 │СН = 15,59 % x 0,53 x Ц │

│ │"Русэнергосбыт" │ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 14,33 % x 0,53 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 9,76 % x 0,53 x Ц │

│ │ │ │ │ от 670 кВт до 10 МВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 5,66 % x 0,53 x Ц │

│ │ │ │ │ не менее 10 МВт j │

├───┼──────────────────┼─────────┼────────┼─────────────────────────────────────────────┤

│ 4 │ОАО │ - │0,13286 │СН = 15,59 % x 0,75 x Ц │

│ │"Оборонэнергосбыт"│ │ │ до 150 кВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 14,33 % x 0,75 x Ц │

│ │ │ │ │ от 150 до 670 кВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 9,76 % x 0,75 x Ц │

│ │ │ │ │ от 670 кВт до 10 МВт j │

│ │ │ │ ├─────────────────────────────────────────────┤

│ │ │ │ │СН = 5,66 % x 0,75 x Ц │

│ │ │ │ │ не менее 10 МВт j │

└───┴──────────────────┴─────────┴────────┴─────────────────────────────────────────────┘

Примечание:

1. Наименования тарифных групп потребителей приведены в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=307B07EA34AE85A34EC3E8A62AC6FFC53D0B8DB2D1E1435D099630B4C9CFBD1E228FC09A86DBF7ABG603H) 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

э(м)

и (или) мощность (Ц ).

j,k

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

per

потребители" (К ) (далее - коэффициент параметров деятельности ГП):

k

проч per э(м)

СН = ДП x К x Ц

i,j,k i,k k j,k

где:

проч

СН - сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы

i,j,k

"прочие потребители", соответствующая j-тому виду цены на электрическую

энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт ч или руб./кВт;

ДП - доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы

i,k

группы "прочие потребители" k-го ГП, %;

per

К - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в отношении

k

группы "прочие потребители" k-го ГП;

э(м)

Ц - i-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го

j,k

ГП, руб./кВт ч или руб./кВт.