

Регламент порядка расчетов

1. Общие положения

1.1. Стоимость электрической энергии, поставляемой ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ своим покупателям, складывается из следующих составляющих:

- Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой по регулируемым ценам,
- Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой по нерегулируемым ценам
- Стоимость изменения договорного объёма потребления электрической энергии
- Стоимость оплаты мощности (для покупателей, осуществляющих расчёты на розничном рынке по двухставочному тарифу).

1.2. На момент выставления счёта ПОКУПАТЕЛЮ за потреблённую электрическую энергию (мощность) может быть недостаточно информации для точного расчёта стоимости электрической энергии (мощности), поставленной ПОКУПАТЕЛЮ. В связи с этим, нерегулируемые цены в следующем расчетном периоде могут корректироваться таким образом, чтобы учитывать перерасчёт стоимости поставки электрической энергии (мощности) за предыдущий расчётный период.

2. Точность расчетов и принципы округления

2.1. Объёмы электрической энергии рассчитываются в киловатт часах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых.

2.2. Величины мощности рассчитываются в киловаттах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых.

2.3. Величина нерегулируемых цен (тарифов) рассчитывается в копейках, округление при этом производится методом математического округления с точностью до трех знаков после запятой.

2.4. Величина доли поставки ПОКУПАТЕЛЮ электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам без учёта объёмов электрической энергии, перепродаваемой ПОКУПАТЕЛЕМ населению и приравненным к ним категориям потребителей, рассчитывается с округлением методом математического округления с точностью до четырех знаков после запятой.

3. Определение объёмов электрической энергии (мощности), поставленных ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ по регулируемым ценам

3.1. ПОКУПАТЕЛЬ, приобретающий электрическую энергию (мощность) одновременно на оптовом и розничном рынках.

$$V_{рег,t}^{пост} = V_{рег}^{пост} \frac{V_t^{дог}}{\sum_t V_t^{дог}}$$

здесь:

$V_{рег,t}^{пост}$ - объём электрической энергии (мощности), поставленный ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ, приобретающему электрическую энергию (мощность) одновременно на оптовом и розничном рынках, в час t расчётного периода,

$V_{рег}^{пост}$ - объём электрической энергии (мощности), поставленный ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ, приобретающему электрическую энергию (мощность) одновременно на оптовом и розничном рынках, за расчётный период,

$V_t^{дог}$ - плановый объём поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения для часа t расчётного периода.

3.2. ПОКУПАТЕЛЬ, приобретающий электрическую энергию (мощность) только на розничном рынке.

$$V_{рег,t}^{пост} = V_{рег}^{пост} \frac{V_t^{факт}}{\sum_t V_t^{факт}},$$

здесь:

$V_{рег,t}^{пост}$ - объём электрической энергии (мощности), поставленный ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ в час t расчётного периода,

$V_{рег}^{пост}$ - объём электрической энергии (мощности), поставленный ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ за расчётный период,

$V_t^{факт}$ - объём электрической энергии (мощности), фактически потреблённый ПОКУПАТЕЛЕМ в час t расчётного периода.

4. Определение величины β (доля фактического потребления либо доля планового объёма покупки, поставляемая по регулируемым ценам)

4.1. Величина β определяется в соответствии с формулой:

$$\beta = \frac{\min\{V_{РД}^{ГП} + V_{розн}^{ГП}, V_{факт}^{ГП}\} - V_{нас}^{ГП} - V_{донРД}^{ГП}}{\sum_i V_i},$$

здесь приняты следующие обозначения:

\sum_i - суммирование по всем потребителям, покупающим электрическую энергию (мощность) у

гарантирующего поставщика, за исключением покупателей-граждан и покупателей, лишённых статуса субъекта оптового рынка и перешедших на обслуживание к гарантирующему поставщику в течение периода регулирования,

Для покупателя i величина V_i - определяется следующим образом:

- Для покупателей, приобретающих электрическую энергию (мощность) одновременно на оптовом и розничном рынке, - объём электрической энергии (мощности), определённый договором на розничном рынке за вычетом объёма, перепроданного покупателем потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей,
- Для прочих покупателей – объём электрической энергии, фактически потреблённый за соответствующий расчётный период за вычетом объёма электрической энергии (мощности), перепроданного покупателем потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей,

$V_{РД}^{ГП}$ - объём электрической энергии (мощности), который ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК мог приобрести на оптовом рынке в рамках регулируемых договоров (без учёта 3% потерь).

Иными словами, в случае если ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не осуществлял добровольного снижения объёма электрической энергии, приобретаемого по регулируемым договорам, то величина $V_{РД}^{ГП}$ равняется объёму электрической энергии, приобретённой ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на оптовом рынке по регулируемым договорам за расчётный период (без учёта 3% потерь). В случае если ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК осуществил добровольное снижение объёма электрической энергии, приобретаемого по регулируемым договорам, величина $V_{РД}^{ГП}$ не должна учитывать соответствующую величину снижения,

$V_{факт}^{ГП}$ - объём электрической энергии, приобретённый ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на оптовом и розничном рынках за расчётный период,

$V_{розн}^{ГП}$ - объём электрической энергии, приобретённый ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на розничном рынке по регулируемым тарифам за расчётный период,

$V_{нас}^{ГП}$ - определяется как сумма следующих составляющих:

- фактический объём поставки электрической энергии (мощности) ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей за расчётный период
- объём электрической энергии (мощности), перепроданный иными покупателями, приобретающими электрическую энергию у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей

$V_{донРД}^{ГП}$ - объём электрической энергии, приобретённый ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ по регулируемым договорам на оптовом рынке, который в течение периода регулирования в соответствии с привязкой контрагентов по регулируемым договорам, утверждённой НП «АТС», приходился на покупателей, лишённых права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке либо на покупателей, приобретающих (приобретавших) электрическую энергию (мощность) одновременно на оптовом и розничном рынке.

5. Порядок поставки электрической энергии (мощности) ПОКУПАТЕЛЮ по нерегулируемым ценам

5.1. Объём электрической энергии (мощности) сверх объёмов, поставленных ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ по регулируемым ценам, поставляется по нерегулируемым ценам в рамках соответствующего предельного уровня. Предельный уровень нерегулируемой цены, определяется ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ для ПОТРЕБИТЕЛЯ как сумма следующих составляющих:

- ✓ плата за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией данного потребителя
- ✓ средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) на оптовом рынке

5.2. Плата за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения, определяется следующим образом:

Для ПОКУПАТЕЛЯ, рассчитывающегося с гарантирующим поставщиком по одноставочному тарифу:

Разность одноставочного тарифа на электрическую энергию (мощность), применяемого в расчётах между ПОКУПАТЕЛЕМ и ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, и средневзвешенного тарифа покупки ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ электрической энергии (мощности) на оптовом рынке и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, если эта разность положительная. В случае, если указанная разница оказалась отрицательной, она принимается равной 0. Средневзвешенный тариф покупки электрической энергии (мощности) ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на оптовом и розничном рынках, публикуется органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с нормой Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 № 530.

Для ПОКУПАТЕЛЯ, осуществляющего расчёты с гарантирующим поставщиком по двухставочному тарифу:

Разность ставки на электроэнергию двухставочного тарифа, применяемого в расчётах между ПОКУПАТЕЛЕМ и ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, и средневзвешенного тарифа покупки электрической энергии на оптовом рынке и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, если эта разность положительная. В случае, если указанная разница оказалась отрицательной, она принимается равной 0.

5.3. Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена покупки электрической энергии (мощности) ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на оптовом рынке рассчитывается НП «АТС» и публикуется на официальном сайте в сети Интернет. НП «АТС» публикует следующие виды средневзвешенных свободных (нерегулируемых) цен:

- Применяемые для запланированных объёмов потребления покупателей, в договорах энергоснабжения которых предусматривается почасовое планирование потребления
- Применяемые для незапланированных объёмов потребления покупателей, в договорах энергоснабжения которых предусматривается почасовое планирование потребления

НП «АТС» осуществляет расчёт средних нерегулируемых цен покупки ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ электрической энергии (мощности) на оптовом рынке в соответствии с Приложением 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

5.4. Для ПОКУПАТЕЛЯ, мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА, в договоре энергоснабжения предусмотрено планирование почасового объёма потребления электрической энергии (мощности) в срок за 3 дня до наступления плановых суток, для учёта этого объёма в плановых почасовых объёмах потребления электрической энергии (мощности), приобретаемых на оптовом рынке ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ. Объёмы электрической энергии, купленные ПОКУПАТЕЛЕМ по нерегулируемым ценам определяются следующим образом:

- Объём электрической энергии, поставленный по нерегулируемым ценам, в части запланированных объёмов потребления электрической энергии:

$$V_{своб,t}^{PCB} = \max \{ \min \{ V_t', V_t^{факт} \} - V_t^{рег}, 0 \}$$

- Объём электрической энергии, поставленный по нерегулируемым ценам, в части незапланированного потребления электрической энергии:

$$V_{своб,t}^{BP} = \max \{ V_t^{факт} - \max \{ V_t', V_t^{рег} \}, 0 \}$$

Здесь введены следующие обозначения:

$V_t^{факт}$ - фактически потреблённый ПОКУПАТЕЛЕМ объём электрической энергии в час t расчётного периода,

V_t' - величина планового почасового потребления электрической энергии (мощности) в час t расчётного периода,

$V_t^{рег}$ - объём электрической энергии, поставленный ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ в час t расчётного периода по регулируемым ценам.

5.5. Нерегулируемые цены $P_{t,0}^{нерег,PCB}$ и $P_{t,0}^{нерег,BP}$, применяемы соответственно к запланированным и незапланированным объёмам потребления определяются ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в рамках соответствующих предельных уровней.

В случае необходимости перерасчёта стоимости электрической энергии (мощности), поставленной ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ за предыдущий расчётный период, нерегулируемая цена корректируется следующим образом.

$$P_t^{своб,PCB} = P_{t,0}^{своб,PCB} + \frac{V_{своб,t}^{PCB}}{\sum_t [V_{своб,t}^{PCB} + V_{своб,t}^{BP}]} S^{кор}$$

$$P_t^{своб,BP} = P_{t,0}^{своб,BP} + \frac{V_{своб,t}^{BP}}{\sum_t [V_{своб,t}^{PCB} + V_{своб,t}^{BP}]} S^{кор},$$

где:

$P_t^{своб,PCB}$ - нерегулируемая цена, применяемая к запланированным объёмам потребления электрической энергией, учитывающая перерасчёт стоимости поставки электрической энергии (мощности) за предыдущий расчётный период,

$P_t^{своб,БР}$ - нерегулируемая цена, применяемая к незапланированным объемам потребления электрической энергией, учитывающая перерасчет стоимости поставки электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период,
 $S^{кор}$ - величина пересчета стоимости поставки электрической энергии за предыдущий период регулирования.

6. Расчёт стоимости изменения договорного объёма и отклонения фактически потребленного объёма электрической энергии от запланированного, а также расчёт стоимости компенсации расходов ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, вызванных принятием на обслуживания покупателя, лишённого права участия в торговле электрической энергии на оптовом рынке

6.1. Для ПОКУПАТЕЛЯ, в договоре энергоснабжения которого предусматривается почасовое планирование потребления, стоимость изменения договорного объёма, а также отклонения фактически потребленного объёма от запланированного определяется в соответствии с формулой:

$$S_{откл} = \sum_t \max\{V_t^{pez} - V_t', 0\} * T_t^1 + \max\{V_t' - V_t^{факт}, 0\} * T_t^2,$$

где:

T_t^1 - Цена, применяемая для расчета стоимости компенсации в случае, если запланированный объём потребления оказался ниже объёма, подлежащего поставке по регулируемым ценам. Соответствующая цена определяется НП «АТС» и публикуется на internet сайте как разница средневзвешенной по группе точек поставки гарантирующего поставщика цены для балансирования системы вверх для часа t расчетного периода и средневзвешенной по группе точек поставки гарантирующего поставщика цены определённой по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперёд для часа t, а также учитывающая распределение фонда разницы узловых цен и небаланса балансирующего рынка.

T_t^2 - Цена, применяемая для расчёта компенсации в случае отклонения вниз от запланированного объёма. Соответствующая цена определяется НП «АТС» и публикуется на internet сайте как разница цены определённой по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперёд для часа t и средневзвешенной по группе точек поставки гарантирующего поставщика цены для балансирования системы вниз для часа t расчетного периода, а также учитывающая распределение фонда разницы узловых цен и небаланса балансирующего рынка.

6.2. Для ПОКУПАТЕЛЯ, приобретавшего электрическую энергию одновременно на оптовом и розничном рынке, и изменившего договорной объём покупки на розничном рынке (либо лишённого права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в течение периода регулирования), стоимость компенсации дополнительных расходов ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, определяется в соответствии с формулой:

$$S_{комп} = \sum_t [\Delta V_{дог,t} * (T_t^{РД,ГП} - T_t^{РД,част})],$$

где:

$\Delta V_{дог,t}$ - объём электрической энергии (мощности), который в соответствии с привязкой контрагентов по регулируемым договорам, утверждённой наблюдательным советом НП «АТС» предназначался к приобретению покупателем на оптовом рынке по регулируемым договорам и перешедший в последствии к ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ для часа t расчетного периода,

$T_t^{РД,ГП}$ - средняя цена покупки электрической энергии с учётом мощности ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на оптовом рынке в рамках регулируемых договоров для часа t расчетного периода,

$T_t^{PD, част}$ - средняя цена покупки электрической энергии с учётом мощности ПОКУПАТЕЛЕМ на оптовом рынке в рамках регулируемых договоров для часа t расчётного периода.

6.3. Для ПОКУПАТЕЛЯ, приобретавшего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке и лишённого права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в течение периода регулирования, стоимость компенсации дополнительных расходов ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, определяется в соответствии с формулой:

$$S_{комп} = \max \left\{ \sum_t [V_{дог,t} * (T_t^{PD, ГП} - T_t^{PD, ном})], 0 \right\},$$

где:

$V_{дог,t}$ - объём электрической энергии (мощности), который в соответствии с привязкой контрагентов по регулируемым договорам, утверждённой наблюдательным советом НП «АТС» предназначался к приобретению покупателем на оптовом рынке по регулируемым договорам и перешедший в последствии к ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ для часа t расчётного периода,

$T_t^{PD, ном}$ - средняя цена покупки электрической энергии с учётом мощности ПОКУПАТЕЛЕМ на оптовом рынке в рамках регулируемых договоров для часа t расчётного периода,

$T_t^{PD, ГП}$ - средняя цена покупки электрической энергии с учётом мощности ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на оптовом рынке в рамках регулируемых договоров для часа t расчётного периода,

7. Расчёт стоимости оплаты мощности

7.1. Для ПОКУПАТЕЛЯ, осуществляющего расчеты на розничном рынке по двухставочному тарифу, стоимость оплаты мощности определяется в соответствии с формулой:

$$S_{мощность} = P^{дог} \times T_{мощность} \times \alpha,$$

где:

$T_{мощность}$ - ставка на мощность двухставочного тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и применяемого в расчетах между ПОКУПАТЕЛЕМ и ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ,

$P^{дог}$ - договорной объём покупки мощности у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА,

α - максимально процентное соотношение объёмов электрической энергии, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров и базовых прогнозных объёмов электрической энергии, определённое министерством экономического развития и торговли Российской Федерации. (Примечание: на 2006 года соответствующая величина установлена равной 1).

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Исполнительный
директор

_____ А.А.Буздалкин

ПОКУПАТЕЛЬ

(должность)

_____ (ФИО)