

Приложение

УТВЕРЖДЕНЫ

приказом

ОАО «Концерн Росэнергоатом»

от 12.11.2015 № 9/1256-17

ЕДИНЫЕ ОТРАСЛЕВЫЕ МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ
по определению размера убытков, включая размер упущенной выгоды,
от недопоставки электрической энергии и мощности атомных станций
на оптовый рынок электроэнергии и мощности
МР-ПО.01.04.02

Содержание

1. Назначение и область применения.....	3
2. Термины и сокращения.....	3
3. Основные положения.....	5
3.1. Определение общей величины убытков от непланового ремонта и/или снижения мощности энергоблоков АЭС.....	5
3.2. Определение общей величины убытков от просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций по вине третьих лиц.....	9
4. Нормативные ссылки.....	12
5. Порядок внесения изменений.....	12

1. Назначение и область применения

1.1. Единые отраслевые методические рекомендации по определению размера убытков, включая размер упущенной выгоды, от недопоставки электрической энергии и мощности атомных станций на оптовый рынок электроэнергии и мощности МР-ПО.01.04.02 (далее – Методические рекомендации) разработаны с целью проведения расчета убытков, связанных с незапланированными изменениями состава/состояния оборудования энергоблоков АЭС, возникающих по вине третьих лиц.

1.2. Пользователями Методических рекомендаций являются структурные подразделения и должностные лица ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее – Концерн), участвующие в маркетинговой, сбытовой и правовой деятельности при неплановых ремонтах энергоблока АЭС, снижении мощности энергоблока АЭС; несвоевременном вводе в эксплуатацию энергоблока АЭС, вследствие нарушения графика строительных работ, при прочих изменениях в работе и характеристиках энергоблоков АЭС.

1.3. Настоящие Методические рекомендации применяются при выполнении групп процессов «Маркетинг и сбыт» и «Правовое обеспечение».

2. Термины и сокращения

2.1. В настоящем документе используются следующие термины:

Термин	Расшифровка
Инициатива собственная на балансирующем рынке	Величина отклонения, уменьшенная на сумму составляющих величин отклонений по внешней инициативе. При этом под отклонением понимается разница между фактическим и плановым почасовым производством. Расчет производится ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (приложение № 12 к ДОП)
Корректировка РСВ	Величина, обеспечивающая стоимостной баланс на РСВ (равенство между обязательствами и требованиями участников ОРЭМ). На эту величину увеличиваются или уменьшаются обязательства и требования по договорам комиссии и купли-продажи, определенные по результатам торгов на РСВ. Рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом финансовых расчетов (приложение № 16 к ДОП). Результаты расчетов предоставляются участникам в специальном документе – реестре обязательств и требований, заверенном электронно-цифровой подписью
Корректировка БР	Величина, обеспечивающая стоимостной баланс на БР (равенство между обязательствами и требованиями участников ОРЭМ). На эту величину увеличиваются или уменьшаются обязательства и требования по договорам комиссии и купли-продажи, определенные по результатам торгов на БР. Рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (приложение № 12 к ДОП). Результаты расчетов

	предоставляются участникам в специальном документе – реестре обязательств и требований, заверенном электронно-цифровой подписью
Методические рекомендации	Единые отраслевые методические рекомендации по определению размера убытков, включая размер упущенной выгоды, от недопоставки электрической энергии и мощности атомных станций на оптовый рынок электроэнергии и мощности МР-ПО.01.04.02
Неплановый ремонт	Ремонт вне сроков, отраженных в годовом графике ремонтов, оформленном надлежащим образом (включая аварийные остановки, перепростой в ремонте, уход/выход из ремонта раньше/позже и другое)
Снижение мощности энергоблоков АЭС	Незапланированное в графике несения нагрузок снижение мощности энергоблоков относительно величин, отраженных в плановом прогнозном балансе ФСТ или в плановом почасовом производстве
Реальный ущерб	Дополнительные расходы, возникшие вследствие незапланированных изменений состава/состояния оборудования энергоблоков АЭС
Убыток	Выраженные в денежной форме реальный ущерб и упущенная выгода
Упущенная выгода	Под упущенной выгодой понимается недополучение денежных средств от продажи электрической энергии и мощности вследствие: снижения объема продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед; снижения объема поставки мощности из-за неисполнения обязательств по поставке мощности.

2.2. В настоящем документе используются следующие сокращения:

Сокращение	Расшифровка
АЭС	Атомная станция
БР	Балансирующий рынок
ГТП генерации	Группа точек поставки генерации
ГТП потребления	Группа точек поставки потребления
ДОП	Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка
НР	Неплановый ремонт
ОАО «АТС»	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы»
ОРЭМ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
РД	Регулируемые договоры
РСВ	Рынок на сутки вперед
ФСТ	Федеральная служба по тарифам Российской Федерации

3. Основные положения

3.1. Определение общей величины убытков от непланового ремонта и/или снижения мощности энергоблоков АЭС.

Общая величина убытков от непланового ремонта и/или снижения мощности энергоблоков АЭС определяется как сумма реального ущерба и упущенной выгоды за вычетом сэкономленных затрат на топливо:

$$S = S_{py} + S_{yb} - S_{ззт} \quad (1), \text{ где:}$$

S_{py} - реальный ущерб;

S_{yb} - упущенная выгода;

$S_{ззт}$ - экономия затрат на топливо.

3.1.1. Определение величины реального ущерба.

Величина реального ущерба определяется как сумма реального ущерба на РСВ, реального ущерба на БР и реального ущерба от покупки мощности:

$$S_{py} = S_{py_PCB} + S_{py_БР} + S_{py_МОЩ} \quad (2), \text{ где:}$$

S_{py_PCB} - реальный ущерб на РСВ;

$S_{py_БР}$ - реальный ущерб на БР;

$S_{py_МОЩ}$ - реальный ущерб от покупки мощности.

3.1.1.1. Определение величины реального ущерба на РСВ.

Величина реального ущерба на РСВ определяется как сумма стоимости покупки электроэнергии на РСВ и доли корректировки, приходящейся на эту покупку:

$$S_{py_PCB} = S_{PCB_ПОК} + S_{PCB_КОРР} \quad (3), \text{ где:}$$

$S_{PCB_ПОК}$ - стоимость покупки на РСВ;

$S_{PCB_КОРР}$ - доля стоимостной корректировки на РСВ.

3.1.1.1.1. Определение стоимости покупки электроэнергии на РСВ.

Стоимость покупки электроэнергии на РСВ определяется как стоимость покупки электроэнергии в обеспечение регулируемых договоров в рассматриваемой ГТП генерации АЭС во все рассматриваемые часы, которая была рассчитана ОАО «АТС» в соответствие с п. 8.2.7 Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, являющегося приложением № 8 к ДОП:

$$S_{PCB_ПОК} = \sum_{i=1}^n V_i * C_i \quad (4), \text{ где:}$$

V_i - объем покупки электроэнергии в час i ;

C_i - цена покупки электроэнергии в час i ;

n - множество часов i , для которых производятся расчеты.

Данные, необходимые для проведения расчетов, могут быть получены из Реестров сделок по торгам ОРЭМ, которые ежедневно предоставляются ОАО «АТС».

3.1.1.1.2. Определение доли стоимостной корректировки на РСВ.

Доля стоимостной корректировки на РСВ, приходящаяся на рассматриваемый случай, рассчитывается как отношение объема покупки

электроэнергии на РСВ в рассматриваемый период к общему объему покупки электроэнергии в данной ГТП генерации в рассматриваемом месяце и умноженной на общую величину корректировки на РСВ в данной ГТП генерации в рассматриваемом месяце:

$$S_{PCB_KOPP} = \Delta_{KOPP} * \frac{\left| \sum_{i=1}^n V_i \right|}{V_{OBSH}} \quad (5), \text{ где:}$$

Δ_{KOPP} - общая величина корректировки на РСВ в данной ГТП генерации в рассматриваемом месяце;

$\sum_{i=1}^n V_i$ - объем покупки электроэнергии в рассматриваемый период, рассчитанный в соответствии с п. 3.2.1.1;

V_{OBSH} - общий объем покупки электроэнергии в данной ГТП генерации в рассматриваемом месяце.

Значения величин V_{OBSH} и Δ_{KOPP} принимаются из соответствующего Реестра обязательств по договорам купли-продажи на РСВ, ежемесячно предоставляемого ОАО «АТС».

3.1.1.2. Определение величины реального ущерба на БР.

Величина реального ущерба на БР определяется как сумма стоимости покупки электроэнергии по инициативе собственной, направленной на снижение выработки, и доли корректировки БР, приходящегося на эту покупку.

$$S_{PY_BR} = S_{BR_POK} + S_{BR_NEB} \quad (6), \text{ где:}$$

S_{BR_POK} - стоимость покупки на балансирующем рынке;

S_{BR_NEB} - доля стоимостной корректировки БР.

3.1.1.2.1. Определение стоимости покупки электроэнергии на балансирующем рынке.

Стоимость покупки электроэнергии на балансирующем рынке определяется как стоимость покупки электроэнергии по инициативе собственной, направленной на снижение объема выработки электроэнергии в рассматриваемой ГТП генерации АЭС во все рассматриваемые часы, которая была рассчитана ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений, являющегося приложением № 12 к ДОП:

$$S_{BR_POK} = \sum_{i=1}^m K_i * L_i \quad (7), \text{ где:}$$

K_i - объем покупки электроэнергии в час i ;

L_i - цена покупки электроэнергии в час i ;

m - множество часов i , для которых производятся расчеты.

Данные, необходимые для расчетов по п. 3.2.2.1, ежемесячно размещаются на официальном сайте ОАО «АТС» в разделе «Персональные результаты».

3.1.1.2.2. Определение величины доли стоимостной корректировки балансирующего рынка.

Доля стоимостной корректировки балансирующего рынка, приходящаяся на рассматриваемый случай, определяется как отношение суммарного объема покупки электроэнергии на балансирующем рынке во все рассматриваемые часы i

к сумме объемов собственных инициатив, направленных на снижение и увеличение выработки электроэнергии в данном месяце и умноженное на суммарную величину небаланса балансирующего рынка по продаже и покупке электроэнергии в данной ГТП генерации:

$$S_{БР_НББ} = \Delta_{корр_БР} * \frac{\left| \sum_{i=1}^m K_i \right|}{\left| M_{ис-} \right| + \left| N_{ис+} \right|} \quad (8), \text{ где:}$$

$\left| \sum_{i=1}^m K_i \right|$ - суммарный объем покупки электроэнергии на балансирующем рынке во все рассматриваемые часы i ;

$\left| M_{ис-} \right|$ - абсолютное значение суммарного объема инициативы собственной, направленной на снижение объема поставки электроэнергии в рассматриваемом месяце в данной ГТП генерации. Рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений, являющегося приложением № 12 к ДОП;

$\left| N_{ис+} \right|$ - абсолютное значение суммарного объема инициативы собственной, направленной на увеличение объема поставки электроэнергии в рассматриваемом месяце в данной ГТП генерации. Рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений, являющегося приложением № 12 к ДОП.

$\Delta_{корр_БР}$ - суммарная корректировка балансирующего рынка по продаже и покупке электроэнергии в рассматриваемом месяце в данной ГТП генерации.

Значение величины $\Delta_{корр_БР}$ принимается из соответствующего Реестра обязательств по договорам купли-продажи на БР, ежемесячно предоставляемого ОАО «АТС».

Данные для расчета величин $\left| M_{ис-} \right|$ и $\left| N_{ис+} \right|$ ежемесячно размещаются на официальном сайте ОАО «АТС» в разделе «Персональные результаты».

3.1.1.3 Определение реального ущерба при покупке мощности в обеспечение обязательств по регулируемым договорам.

Объем покупки мощности равен объему превышения обязательств поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам над фактически поставленными объемами мощности. Рассчитывается в соответствии с Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке, являющегося приложением № 13.2 к ДОП.

Стоимость покупки этого объема мощности рассчитывается ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, являющегося приложением № 16 к ДОП.

3.1.2. Определение величины упущенной выгоды.

Величина упущенной выгоды определяется как сумма величины недополученной выручки на РСВ и величины недополученной выручки от снижения объема поставки мощности:

$$S_{ув} = S_{ув_РСВ} + S_{ув_МОЩ} \quad (9), \text{ где:}$$

$S_{ув_РСВ}$ - величина недополученной выручки на рынке на сутки вперед;

$S_{ув_мощ}$ - величина недополученной выручки от снижения объема поставки мощности.

3.1.2.1. Определение величины недополученной выручки на рынке на сутки вперед.

Величина недополученной выручки на рынке на сутки вперед определяется как максимум из разницы условной стоимости продажи электроэнергии на РСВ и фактической стоимости продажи электроэнергии на РСВ в рассматриваемый период и нуля:

$$S_{ув_PCB} = \max((S_{прод_усл} - S_{прод_факт}); 0) \quad (10), \text{ где:}$$

$S_{прод_усл}$ - условная стоимость продажи электроэнергии на РСВ в рассматриваемый период. Под условной стоимостью понимается расчетная стоимость продажи электроэнергии на РСВ исходя из предполагаемого планового почасового производства электроэнергии в рассматриваемый период;

$S_{прод_факт}$ - фактическая стоимость продажи электроэнергии на РСВ в рассматриваемый период в данной ГТП генерации. Расчет производится ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости и электроэнергии на сутки вперед, являющегося приложением № 8 к ДОП.

Величина $S_{прод_факт}$ может быть получена из Реестров сделок по торгам ОРЭМ, которые ежедневно предоставляются ОАО «АТС».

3.1.2.1.1. Определение условной стоимости продажи электроэнергии на РСВ.

Условная стоимость продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед определяется как произведение разности между предполагаемым плановым почасовым производством электроэнергии и объемом поставки электроэнергии по регулируемым договорам в данной ГТП генерации и цены, сформированной по результатам конкурентного отбора РСВ в данный час в данной ГТП генерации в соответствующем расчетном периоде:

$$S_{прод_усл} = \sum_{i=1}^i (V_i^{ППП} - V_i^{РД}) * C_i^{PCB} \quad (11), \text{ где:}$$

$V_i^{ППП}$ - объем предполагаемого планового почасового производства в час i . Данная величина не может быть больше суммарной установленной мощности оборудования в ГТП генерации, в отношении которой ведутся расчеты.

$V_i^{РД}$ - объем поставки электроэнергии по регулируемым договорам в час i .

C_i^{PCB} - цена поставки электроэнергии на РСВ в час i в данной ГТП генерации, данная величина принимается из расчетов, проводимых ОАО «АТС» в соответствии с Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости и электроэнергии на сутки вперед, являющегося приложением № 8 к ДОП. Если данную величину невозможно определить описанным выше способом, то в качестве C_i^{PCB} принимается значение цены РСВ другой ГТП генерации (в отношении которой не производятся расчеты) данной АЭС (расчет также производится ОАО «АТС»). Если и такая величина отсутствует, то в качестве C_i^{PCB} принимается значение цены РСВ в последние сутки, когда осуществлялась поставка электроэнергии с данной ГТП генерации.

Величины V_i^{PD} и C_i^{PCB} могут быть получены из Реестров сделок по торгам ОРЭМ, которые ежедневно предоставляются ОАО «АТС».

3.1.2.2. Определение величины недополученной выручки от снижения объема поставки мощности.

Величина недополученной выручки от снижения объема поставки мощности определяется как произведение объема снижения поставки мощности, цены мощности по соответствующему договору и коэффициента сезонности в соответствующий месяц поставки:

$$S_{ув_мощ} = V_{негот} * C_{мощ} * K_{сез} \quad (12), \text{ где:}$$

$V_{негот}$ - объем снижения поставки мощности, обусловленный событием, финансовые последствия которого необходимо оценить. Общий за месяц объем снижения поставки мощности рассчитывается в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности, являющегося приложением № 13 к ДОП, и публикуется на официальном сайте ОАО «СО ЕЭС». Величина $V_{негот}$ выделяется из общего объема снижения поставки мощности в соответствии с фактическим состоянием оборудования в момент рассматриваемого события.

$C_{мощ}$ - цена поставки мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности на соответствующий период (с учетом составляющей цены на мощность, необходимой для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций, а также индексацией цены мощности, отобранной на КОМ) или цена по договорам поставки мощности в отношении соответствующей АЭС.

$K_{сез}$ - коэффициент сезонности. Определяется ОАО «АТС» и публикуется на его официальном сайте.

3.1.3. Определение экономии затрат на топливо.

Величина экономии затрат на топливо определяется для каждого часа как произведение доли установленного ФСТ регулируемого тарифа на электроэнергию, соответствующей вкладу в тариф затрат на топливо, и разности предполагаемого планового почасового производства электроэнергии с фактическим объемом производства электроэнергии.

$$S_{эзт} = \sum_{i=1}^z (V_i^{ППП} - V_i^{ФГ}) * 0,7 * T^{РЕГ}, \text{ где:}$$

$V_i^{ФГ}$ - фактический объем производства электроэнергии в данной ГТП генерации в час i , определяется по данным коммерческого учета;

$T^{РЕГ}$ - регулируемый тариф на электроэнергию, установленный ФСТ на соответствующий период регулирования в отношении рассматриваемого генерирующего оборудования. В случае отсутствия установленного регулируемого тарифа для рассматриваемого оборудования на соответствующий период регулирования, в качестве такового используется действующий регулируемый тариф для аналогичного оборудования;

коэффициент 0,7 – доля затрат на топливо в тарифе.

3.2. Определение общей величины убытков от просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций по вине третьих лиц.

В случае неподачи письменного уведомления в адрес ОАО «АТС» о переносе срока начала поставки мощности нового объекта генерации общая величина потерь складывается из неустойки, рассчитанной по п. 3.2.1 и иных потерь, рассчитанных в соответствии с разделом 3.1 настоящей Методики.

В противном случае общая величина потерь рассчитывается в соответствии с п. 3.2.2.

3.2.1. Определение величины неустойки из-за просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций.

Величина неустойки из-за просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций определяется в соответствии с Договором купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций. В случае направления письменного уведомления в адрес ОАО «АТС» о переносе срока начала поставки мощности нового объекта генерации обязанность по уплате неустойки не возникает.

3.2.2. Определение величины убытков от просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций по вине третьих лиц в случае официального уведомления о переносе срока начала поставки мощности нового объекта генерации.

Величина убытков от просрочки начала обязательств по поставке мощности новых атомных станций по вине третьих лиц в случае официального уведомления о переносе срока начала поставки мощности нового объекта генерации определяется как сумма упущенной выгоды от непоставки электроэнергии по регулируемым договорам, упущенной выгоды от непоставки электроэнергии на рынке на сутки вперед, упущенной выгоды от непоставки мощности по договорам поставки мощности за вычетом сэкономленных затрат:

$$S_{ув_дпм} = S_{ув_дпм_рд} + S_{ув_дпм_рsv} + S_{ув_дпм_мощ} - S_{эз} \quad (14), \text{ где:}$$

$S_{ув_дпм_рд}$ - упущенная выгода от непоставки электроэнергии по регулируемым договорам;

$S_{ув_дпм_рsv}$ - упущенная выгода от непоставки электроэнергии на рынке на сутки вперед;

$S_{ув_дпм_мощ}$ - упущенная выгода от непоставки мощности по договорам поставки мощности;

$S_{эз}$ - экономия затрат.

3.2.2.1. Определение величины упущенной выгоды от непоставки электроэнергии по регулируемым договорам.

Величина упущенной выгоды от непоставки электроэнергии по регулируемым договорам определяется как произведение объема поставки электроэнергии по регулируемым договорам для нового оборудования в соответствующий период года, следующего за годом просрочки и тарифа на электроэнергию по регулируемым договорам для нового оборудования, действующего в соответствующий период:

$$S_{ув_дпм_рд} = \sum_{i=1}^x V_i^{рд} * T_i^{рд} \quad (15), \text{ где:}$$

$V_i^{рд}$ - объем поставки электроэнергии по регулируемым договорам для нового оборудования в соответствующий период года, следующего за годом

просрочки. Таким образом, если необходимо провести расчет за период с января по май, то в качестве значений V_i^{PD} принимаются значения договорных объемов поставки электроэнергии нового оборудования с января по май года, следующего за расчетным. Значения принимаются из договорных объемов, предоставляемых ОАО «АТС»;

T_i^{PD} - тариф на электроэнергию по регулируемым договорам для нового оборудования, действующий в соответствующий период года, следующего за расчетным. Величина определяется соответствующим приказом ФСТ.

3.2.2.2. Определение величины упущенной выгоды от непоставки электроэнергии на рынке на сутки вперед.

Величина упущенной выгоды от непоставки электроэнергии на рынке на сутки вперед определяется как произведение разницы балансового объема выработки электроэнергии нового оборудования и объема поставки электроэнергии по регулируемым договорам в соответствующем периоде года, следующего за годом просрочки и среднего фактического значения цены продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед, сложившегося по всем ГТП генерации АЭС России в году просрочки:

$$S_{ув_ДПМ_PCB} = \left(\sum_{i=1}^P V_i^B - V_i^{PD} \right) * C^{PCB_ФАКТ} \quad (16), \text{ где:}$$

V_i^B - балансового объема выработки электроэнергии нового оборудования в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки;

$C^{PCB_ФАКТ}$ - среднее фактическое значения цены продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед, сложившегося по всем ГТП генерации АЭС России в году просрочки.

3.2.2.3. Определение величины упущенной выгоды от непоставки мощности по договорам поставки мощности.

Величина упущенной выгоды от непоставки мощности по договорам поставки мощности определяется как произведение разности располагаемой мощности и мощности, потребляемой на собственные нужды нового генерирующего оборудования и цены договоров поставки мощности, умноженной на коэффициент сезонности в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки:

$$S_{ув_ДПМ_мощ} = \sum_{i=1}^O (N_i^{расп} - N_i^{сн}) * C_i^{ДПМ} * K_i^{сез} \quad (17), \text{ где:}$$

$N_i^{расп}$ - располагаемая мощность нового генерирующего оборудования в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки;

$N_i^{сн}$ - мощность, потребляемая на собственные нужды нового генерирующего оборудования в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки;

$C_i^{ДПМ}$ - цена договоров поставки мощности в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки. Определяется приказом ФСТ;

$K_i^{сез}$ - коэффициент сезонности в соответствующий месяц года, следующего за годом просрочки. Публикуется на официальном сайте ОАО «АТС».

3.2.2.4. Определение экономии затрат.

Экономия затрат определяется пропорционально величине отсрочки начала поставки мощности нового объекта генерации, выраженной в месяцах, с учетом следующих граничных условий: при отсрочке на 1 месяц экономия равна только экономии затрат на топливо (определяется в соответствии с п. 3.1.3), при отсрочке на 13 месяцев и более экономия полностью покрывает сумму упущенной выгоды, рассчитанной в соответствии с п. 3.2.2.1 – 3.2.2.3:

$$S_{\text{эз}} = S_{\text{эзт}} * \max(0; 2 - N_{\text{отср}}) + (S_{\text{ув_ДПМ_РЦ}} + S_{\text{ув_ДПМ_РСВ}} + S_{\text{ув_ДПМ_мощ}}) * \min\left(1; \frac{N_{\text{отср}} - 1}{12}\right),$$

где

$N_{\text{отср}}$ - величина отсрочки начала поставки мощности нового объекта генерации, выраженная в месяцах (целые положительные значения).

4. Нормативные ссылки

- 4.1. Гражданский Кодекс Российской Федерации.
- 4.2. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- 4.3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».
- 4.4. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- 4.5. Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка с приложениями:
 - 4.5.1. Регламент определения объемов, инициатив и стоимости отклонений.
 - 4.5.2. Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности, в редакции, актуальной на момент проведения расчетов.
 - 4.5.3. Регламент расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости и электроэнергии на сутки вперед.
 - 4.5.4. Регламент определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке.
 - 4.5.5. Регламент финансовых расчетов.
 - 4.5.6. Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.
- 4.6. Регламент по взаимодействию ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Госкорпорации «Росатом», приказ ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 11.10.2013 № 9/939-П.

5. Порядок внесения изменений

- 5.1. Ответственным за актуализацию настоящих Методических рекомендаций является Юридический департамент Концерна.
- 5.2. В случае если инициатором изменений выступает не Юридический департамент Концерна, то инициатор внесения изменений должен представить в

Юридический департамент Концерна обоснование практической целесообразности таких изменений.

5.3. Решение о внесении изменений в настоящих Методические рекомендации принимает заместитель Генерального директора – директор по правовой и корпоративной работе по представлению Юридического департамента Концерна.

5.4. Изменения настоящих Методических рекомендаций выполняются в соответствии с изменениями, внесенными владельцами группы процессов «Маркетинг и сбыт» и «Правовое обеспечение» в Госкорпорации «Росатом» в Единые отраслевые методические рекомендации по определению размера убытков, включая размер упущенной выгоды, от недопоставки электрической энергии и мощности атомных станций на оптовый рынок электроэнергии и мощности. В случае самостоятельного признания в Концерне необходимости внесения изменений в настоящие Методические рекомендации, такое изменение подлежит согласованию в порядке, установленном Регламентом по взаимодействию ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Госкорпорации «Росатом» [4.6].

5.5. Изменения Методических рекомендаций после оценки их целесообразности проходят процедуру согласования в соответствии с регламентирующими и методическими документами по процессу «Документационное обеспечение управления» группы процессов «Административное управление».