

О внесении изменений и дополнений в Методику расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления), утвержденную приказом Федеральной службы по тарифам от 24 августа 2004 г. N 44-э/3

Приказ · № 212-э/2 · от 24.05.2005 · Федеральная служба по тарифам · Действует без изменений

ПРИКАЗ

Федеральной службы по тарифам

от 24 мая 2005 г. N 212-э/2

О внесении изменений и дополнений в Методику расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления),

утвержденную приказом Федеральной службы по тарифам от 24 августа 2004 г. N 44-э/3

Зарегистрирован Минюстом России 6 июля 2005 г.

Регистрационный N 6766

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 "Об утверждении Положения о Федеральной службе по тарифам" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049), постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312), а также в целях реализации постановления Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2005 г. N 219 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 17, ст. 1554) и решения Правления ФСТ России от 24 мая 2005 г. N р-30-э/2 приказываю:

1. Внести в Методику расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления) от 24 августа 2004 г. N 44-э/3 (зарегистрирована Минюстом России 6 октября 2004 г., регистрационный N 6056) изменения и дополнения согласно приложению 1.
 2. Дополнить Методику расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления) от 24 августа 2004 г. N 44-э/3 разделом VI "Расчет стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления), в отношении групп точек поставки, расположенных во второй ценовой зоне" согласно приложению 2 к настоящему приказу.
 3. Установить, что раздел VI "Расчет стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления), в отношении групп точек поставки, расположенных во второй ценовой зоне", утвержденный пунктом 2 настоящего приказа, действует до 1 октября 2005 г.
- Руководитель Федеральной службы по тарифам С.Новиков

Опубликовано в Бюллетене нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2004, N 41. - Прим. ред.

Приложение 1

ИЗМЕНЕНИЯ И ДОПОЛНЕНИЯ,

вносимые в Методику расчета стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления), утвержденную приказом Федеральной службы по тарифам от 24 августа 2004 г. N 44-э/З

1. Пункт 5 дополнить абзацами следующего содержания:

"В пределах нормативного уровня отклонений при увеличении объема производства по внешней инициативе стоимость электрической энергии рассчитывается в соответствии с пунктом 11 (формула 1) без применения коэффициента.

В пределах нормативного уровня отклонений при снижении объема производства по внешней инициативе стоимость электрической энергии рассчитывается в соответствии с пунктом 12 (формула 2) без применения коэффициента.

В пределах нормативного уровня отклонений при увеличении или снижении объема производства по собственной инициативе участника стоимость объема электрической энергии рассчитывается по тарифу на поставку электрической энергии, установленному в отношении данного поставщика - участника регулируемого сектора оптового рынка в целом или в отношении каждой электростанции, принадлежащей АО-энерго, или, в случае отсутствия такого тарифа, по тарифной ставке на покупку электрической энергии с оптового рынка, установленной в отношении данного участника регулируемого сектора - покупателя электрической энергии (мощности).".

2. Абзац первый пункта 6 изложить в следующей редакции:

"Для групп точек поставки генерации, соответствующих (относящихся к) электростанциям (блокам), работающим с использованием генерирующих установок, принятых в опытно-промышленную эксплуатацию актом межведомственных приемочных испытаний по согласованию с Системным оператором оптового рынка, а после вступления в силу настоящей Методики - по согласованию с Системным оператором оптового рынка и Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации (или актом межведомственной комиссии о готовности к проведению энергетического пуска), величина нормативного уровня отклонений устанавливается в размере максимальной из следующих величин:".

3. Пункт 9 изложить в следующей редакции:

"При определении платы за отклонения участника регулируемого сектора, осуществляющего производство электрической энергии (мощности), используются следующие тарифы, утверждаемые Службой:

- Т - тариф на поставку электрической энергии, э(пост) установленный в отношении данного поставщика - участника регулируемого сектора оптового рынка в целом или в отношении каждой электростанции, принадлежащей АО-энерго, или, в случае отсутствия такого тарифа, тарифная ставка на покупку электрической энергии с оптового рынка, установленная в отношении данного участника регулируемого сектора - покупателя электрической энергии (мощности);

- Т - тариф на поставку электроэнергии с учетом эм(пост) мощности, рассчитанный для участника регулируемого сектора - поставщика электрической энергии (мощности) в порядке, установленном нормативными актами.

В случае, если некоторые участники ОРЭ производят поставку сальдо-перетоков электрической энергии на оптовый рынок только в летний (или зимний) период года, а в остальное время АО-энерго является дефицитной, Т на год рассчитывается как эм(пост) среднеарифметическое месячных тарифов на электрическую энергию с учетом мощности.

- max T - максимальный тариф на поставку

эм(пост) электроэнергии с учетом мощности поставщиков - участников оптового рынка, утвержденный Службой, рассчитанный как средневзвешенный тариф из нескольких максимальных тарифов, установленных Службой на поставку электрической энергии с учетом мощности.".

4. Пункт 10 изложить в следующей редакции:

"При определении платы за отклонения участника сектора свободной торговли, не являющегося участником регулируемого сектора и осуществляющего производство электрической энергии (мощности) в секторе отклонений, используются следующие тарифы:

- T - тариф на поставку электрической энергии,

э(пост) установленный Службой (или органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) в отношении объекта генерации участника как поставщика электроэнергии, не входящего в состав АО-энерго, или, в случае отсутствия такого тарифа, тарифная ставка на покупку электрической энергии этим участником на розничном рынке;

- T - тариф на поставку электроэнергии с учетом

эм(пост) мощности, рассчитанный для данного участника в порядке, установленном нормативными актами;

- max T - максимальный тариф на поставку

эм(пост) электроэнергии с учетом мощности поставщиков - участников оптового рынка, утвержденный Службой, рассчитанный как средневзвешенный тариф из нескольких максимальных тарифов, установленных Службой на поставку электрической энергии с учетом мощности.".

Приложение 2

VI. Расчет стоимости отклонений объемов фактического производства

(потребления) электрической энергии участников оптового рынка

от объемов их планового почасового производства (потребления),

в отношении групп точек поставки, расположенных во второй ценовой зоне

1. Установить, что для участников оптового рынка, в отношении групп точек поставки, расположенных во второй ценовой зоне, при расчете стоимости отклонений за май 2005 года не применяются повышающие (понижающие) коэффициенты к тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

2. Установить, что для участников оптового рынка, в отношении групп точек поставки, расположенных во второй ценовой зоне, расчет стоимости отклонений за май и июнь 2005 года выполняется в отношении отклонений, определенных суммарно за расчетный период:

- по сумме групп точек поставки генерации участника оптового рынка, расположенных в одном энергорайоне участника оптового рынка, при наличии равных по величине тарифов, применяемых при расчете платы за отклонения;

- по сумме групп точек поставки потребления, расположенных в одном энергорайоне участника оптового рынка, при наличии равных по величине тарифов, применяемых при расчете платы за отклонения.

При этом нормативный уровень отклонений и диапазоны отклонений устанавливаются в отношении суммарного объема планового почасового производства (потребления) за расчетный период для указанных совокупностей групп точек поставки.

3. Установить, что для участников оптового рынка, в отношении групп точек поставки, расположенных во второй ценовой зоне, расчет стоимости отклонений за июль, август и сентябрь 2005 года выполняется в отношении отклонений, определенных для каждого часа:

- по сумме групп точек поставки генерации участника оптового рынка, расположенных в одном

энергорайоне участника оптового рынка, при наличии равных по величине тарифов, применяемых при расчете платы за отклонения;

- по сумме групп точек поставки потребления, расположенных в одном энергорайоне участника оптового рынка, при наличии равных по величине тарифов, применяемых при расчете стоимости отклонений.

При этом нормативный уровень отклонений и диапазоны отклонений устанавливаются в отношении объема планового почасового производства (потребления) для указанных совокупностей групп точек поставки.
