



КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка

Приказ ФСТ РФ от 05.07.2005 N 275-э/4
(ред. от 31.07.2007)

"Об утверждении Методических указаний по индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность"
(Зарегистрировано в Минюсте РФ 05.08.2005 N 6881)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 22.09.2016

Зарегистрировано в Минюсте РФ 5 августа 2005 г. N 6881

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ
от 5 июля 2005 г. N 275-э/4

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО ИНДЕКСАЦИИ ПРЕДЕЛЬНЫХ (МИНИМАЛЬНОГО И (ИЛИ) МАКСИМАЛЬНОГО) УРОВНЕЙ ТАРИФОВ И ТАРИФОВ НА ПРОДУКЦИЮ (УСЛУГИ) ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ РФ от 31.07.2007 N 136-э/4)

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), в целях реализации [пункта 37](#) Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130), а также решением Правления ФСТ России от 5 июля 2005 года N р-39-э/4 приказываю:

1. Утвердить прилагаемые [Методические указания](#) по индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

2. Установить, что настоящий Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
С.НОВИКОВ

Приложение
к Приказу
Федеральной службы по тарифам
от 05.07.2005 N 275-э/4

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО ИНДЕКСАЦИИ ПРЕДЕЛЬНЫХ (МИНИМАЛЬНОГО И (ИЛИ) МАКСИМАЛЬНОГО) УРОВНЕЙ ТАРИФОВ И ТАРИФОВ НА ПРОДУКЦИЮ (УСЛУГИ) ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ РФ от 31.07.2007 N 136-э/4)

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с [Основами ценообразования](#) в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Основы ценообразования) и [Правилами государственного регулирования и применения тарифов \(цен\) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации](#) (далее - Правила регулирования), утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130).

2. Методические указания предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы), регулируемые организациями и определяют методологию индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

(п. 2 в ред. Приказа ФСТ РФ от 31.07.2007 N 136-э/4)

3. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316; 1999, N 7, ст. 880; 2003, N 2, ст. 158; N 13, ст. 1180; N 28, ст. 2894; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), 37), Федеральном законе от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), 37) и в Постановлении Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130).

4. Индексация тарифов (цен) может осуществляться регулирующим органом на срок не менее года. Проиндексированные тарифы вводятся в действие в установленном порядке.

II. Расчет индексируемых предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

5. Расчет индексируемых предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, производится на основе прогнозируемого уровня инфляции (индекса потребительских цен) в соответствии с пунктами 37 и 55 Основ ценообразования с учетом:

5.1. программ сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, согласованных с регулирующими органами;

5.2. изменений состава и (или) объемов финансирования инвестиционной программы электроэнергетики;

5.3. отклонений фактического индекса потребительских цен от принятого при установлении тарифов прогнозного индекса;

5.4. изменений нормативных правовых актов, включая налоговое законодательство, влияющих на размеры расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

5.5. макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

5.6. имевшего место в предыдущие периоды регулирования экономически не обоснованного сдерживания роста тарифов на электрическую и тепловую энергию отдельными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

5.7. отклонений фактических показателей выработки электроэнергии на гидроэлектростанциях от прогнозных;

5.8. изменений объемов покупаемой энергоснабжающими организациями и поставляемой потребителям электрической и тепловой энергии, в том числе за счет вывода потребителей электрической энергии на федеральный (общероссийский) оптовый рынок электрической энергии (мощности) и перехода потребителей тепловой энергии на собственные источники теплоснабжения;

5.9. отклонений фактических цен на топливо от прогнозных изменений видов и объемов топлива, используемого для производства электрической и тепловой энергии.

6. Тарифы (T_{ij}^u) на i -й календарный год периода регулирования по j -регулируемому виду деятельности, кроме производства электрической (тепловой) энергии, для каждой регулируемой организации рассчитываются по формуле:

$$T_{i,j}^u = [T_{i-1,j} + (I_i - 1) \times d_{i-1,j} + d_{AИH,i,j} + dP_{i,j} +$$

$$+ dV_{i,j} \times \frac{\varepsilon_{i-1,j}}{\varepsilon_{i,j}}, \quad (1)$$

$$dA_{ИН} = dI_{i,j} + dN_{i,j} + dA_{i,j}, \quad (2)$$

где:

$T_{i-1,j}$ - величина тарифов на услуги регулируемой организации по j -му регулируемому виду деятельности, установленная регулирующим органом на $i-1$ -й год (при установлении тарифа на первый год периода регулирования в качестве $i-1$ -го года принимается базовый год - год, предшествующий периоду регулирования);

I_i - прогнозируемый Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации индекс роста потребительских цен в i -й год периода регулирования;

$dI_{i,j}$, $dN_{i,j}$, $dA_{i,j}$ - прирост в тарифах i -го года на услуги регулируемой организации по j -му регулируемому виду деятельности удельных расходов на финансирование соответственно капитальных вложений из прибыли (в соответствии с [пунктом 32](#) Основ ценообразования), оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (при изменении в базовом году ставок иных налогов до установления тарифов) и амортизацию основных средств (в соответствии с [пунктом 28](#) Основ ценообразования);

$dP_{i,j}$ - прирост в тарифах i -го года на услуги регулируемой организации по j -му регулируемому виду деятельности удельных расходов на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](#);

$dV_{i,j}$ - прирост в тарифах i -го года на услуги регулируемой организации по j -му регулируемому виду деятельности удельных значений выпадающих доходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам предыдущих периодов, связанных в том числе с отклонениями фактического роста индекса потребительских цен и расходов на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](#) от прогнозных показателей;

$d_{i-1,j}$ - остальные, не учтенные в $dA_{ИН}$, $dP_{i,j}$ и $dV_{i,j}$, удельные расходы в тарифе i -го года по j -му регулируемому виду деятельности;

$\varepsilon_{i-1,j}$, $\varepsilon_{i,j}$ - объем услуг регулируемой организации по j -му регулируемому виду деятельности в натуральном выражении соответственно в $i-1$ -м и i -м годах.

Для каждой регулируемой организации тарифы на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на s -м уровне напряжения для m -х групп потребителей в i -м календарном году периода регулирования ($TI_{i,s,m}$) рассчитываются в

установленном порядке.

Для m -х групп потребителей проиндексированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на s -м уровне напряжения для m -х групп потребителей в i -м календарном году периода регулирования рассчитываются по формуле:

$$T_{i,s,m}^{\text{пер } u} = KС_{i,s,m} \times TИ_{i,s,m}, \quad (3)$$

где:

$KС_{i,s,m}$ - поправочный коэффициент, рассчитываемый регулирующим

органом для установления тарифов на s -м уровне напряжения для m -х групп потребителей в i -м году, с учетом имевшего место в предыдущие периоды регулирования экономически не обоснованного сдерживания роста тарифов на электрическую энергию, в соответствии с [пунктом 55](#) Основ ценообразования.

Для группы потребителей электрической энергии - "население" (индекс - $m1$) должно выполняться условие: $KС_{i,s,m1} \geq 1$.

Для каждого i -го года периода регулирования для всех групп потребителей электрической энергии, кроме питающихся от сетей 0,4 кВ (где $s1$ - индекс, фиксирующий все уровни напряжения, кроме 0,4 кВ), значения $KС_{i,s1,m}$ рассчитываются по формулам:

$$KС_{i,s1,m} = \frac{TИ_{i,s,m} - B}{TИ_{i,s,m}}, \quad (4)$$

$$B = \frac{A}{\sum_{s1} \Theta_{i,s1}}, \quad (5)$$

$$A = (KС_{i,s,m1} - 1) \times TИ_{i,s,m} \times \Theta_{i,m1}, \quad (6)$$

где:

$\Theta_{i,s1}$ - объем электрической энергии, отпускаемой потребителям на $s1$ -м уровне напряжения в i -м году;

$\Theta_{i,m1}$ - объем электрической энергии, отпускаемой населению на низком уровне напряжения в i -м году.

Коэффициент $KС_{i,s,m}$ для всех, кроме населения, групп потребителей электрической энергии, питающихся от сетей 0,4 кВ, равен единице.

7. Для j -го производителя электрической (тепловой) энергии производится расчет индексированных ставок тарифов за электрическую (тепловую) энергию и мощность:

$$\text{Ставка тарифов за электрическую (тепловую) мощность } (T_{mi,j}^{\text{и пос}})$$

индексируется по формуле:

$$\text{и пос } n$$

$$T_{m i, j} = [T_{m i-1, j} + (I - 1) \times d_{m i-1, j o} + d_{AИH m i, j} + dP_{m i, j} + dB_{m i, j} + dPA_{m, i, j}] \times \frac{\Theta_{m i-1, j}}{\Theta_{m i, j}}, \quad (7)$$

$$d_{AИH m i, j} = dИ_{m i, j} + dH_{m i, j} + dA_{m i, j}, \quad (8)$$

где:

$T_{m i-1, j}$ - ставка тарифов за электрическую (тепловую) мощность j -го производителя электрической (тепловой) энергии, установленная регулирующим органом на $i-1$ -й год (при установлении тарифа на первый год периода регулирования в качестве $i-1$ -го года принимается базовый год - год, предшествующий периоду регулирования);

$dИ_{m i, j}$, $dH_{m i, j}$, $dA_{m i, j}$, $dPA_{m, i, j}$ - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую) мощность j -го производителя электрической (тепловой) энергии удельных расходов на финансирование соответственно капитальных вложений из прибыли (в соответствии с [пунктом 32](#) Основ ценообразования), оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (при изменении в базовом году ставок иных налогов до установления тарифов), амортизацию основных средств (в соответствии с [пунктом 28](#) Основ ценообразования) и отчислений эксплуатирующими организациями средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития;

$dP_{m i, j}$ - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую) мощность j -го производителя электрической (тепловой) энергии удельных расходов на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](#);

$dB_{m i, j}$ - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую) мощность j -го производителя электрической (тепловой) энергии удельных значений выпадающих доходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам предыдущих периодов, связанных в том числе с отклонениями фактического роста индекса потребительских цен и расходов на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](#) от прогнозных показателей;

$d_{m i-1, j o}$ - остальные, не учтенные в $d_{AИH m i, j}$, $dP_{m i, j}$, $dB_{m i, j}$ и $dPA_{m, i, j}$, удельные расходы в ставке тарифа за электрическую (тепловую) мощность j -го производителя электрической (тепловой) энергии;

$\Theta_{m i-1, j}$, $\Theta_{m i, j}$ - объем продукции (электрической (тепловой) мощности) j -го производителя электрической (тепловой) энергии услуг соответственно в $i-1$ -м и i -м годах.

Ставка тарифов за электрическую (тепловую) энергию (Т_{э i,j})^{u пос}
индексируется по формуле:

$$T_{э i,j} = [T_{э i-1,j} - d_{T i-1,j} + (I_i - 1) \times d_{э i-1,j} + d_{ИН э i,j} + d_{P э i,j} + d_{B э i,j}] \times \frac{\Delta_{э i-1,j}}{\Delta_{э i,j}} + \text{дельта}_{э i,j}, \quad (9)$$

$$d_{ИН э i,j} = d_{И э i,j} + d_{Н э i,j}, \quad (10)$$

$$\text{дельта}_{э i,j} = d_{T i-1,j} \times I_{i,j}, \quad (11)$$

где:

T_{э i-1,j} - ставка тарифов за электрическую (тепловую) энергию j-го производителя электрической (тепловой) энергии,

установленная регулирующим органом на i-1-й год (при установлении тарифа на первый год периода регулирования в качестве i-1-го года принимается базовый год - год, предшествующий периоду регулирования);

d_{И э i,j}, d_{Н э i,j} - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую) энергию j-го производителя электрической (тепловой) энергии удельных расходов на финансирование соответственно капитальных вложений из прибыли (в соответствии с [пунктом 32 Основ ценообразования](#)), оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (при изменении в базовом году ставок иных налогов до установления тарифов);

d_{P э i,j} - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую) энергию j-го производителя электрической (тепловой) энергии удельных расходов на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](#);

d_{B э i,j} - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую) энергию j-го производителя электрической (тепловой) энергии удельных значений выпадающих доходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам предыдущих периодов, связанных в том числе с отклонениями фактического роста индекса потребительских цен и расходов на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](#) от прогнозных показателей;

d_{T i-1,j} - удельные расходы на топливо в ставке тарифа за электрическую (тепловую) энергию, установленной регулирующим органом на i-1-й год для j-го производителя электрической (тепловой) энергии;

$d_{i-1,j}$ - остальные, не учтенные в d_{iH} , dP , dV и $\Delta_{i,j}$, удельные расходы в ставке тарифа за электрическую (тепловую) энергию j -го производителя электрической (тепловой) энергии; $\Delta_{i-1,j}$, $\Delta_{i,j}$ - объем продукции (электрической (тепловой) энергии) j -го производителя электрической (тепловой) энергии услуг соответственно в $i-1$ -м и i -м годах.

Для тепловых электростанций величина $I_{i,j}^{нэ}$ рассчитывается по формуле:

$$I_{i,j}^{нэ} = \alpha_j^{гр} I_i^{гр} + \sum_{k=1}^{kj} \beta_{kj} I_{ik} \quad (12)$$

где:

$\alpha_j^{гр}$, β_{kj} - удельный вес соответственно газа, продаваемого по регулируемым ценам, и прочих видов топлива (включая газ, продаваемый по нерегулируемым ценам) в топливном балансе j -й тепловой электростанции в базовый год;

$I_i^{гр}$, $I_{ik}^{гр}$ - индексы роста цен в i -й год периода регулирования соответственно на газ, продаваемый по регулируемым ценам, определяемый регулирующим органом, и прочие виды топлива (включая газ, продаваемый по нерегулируемым ценам), определяемые в установленном порядке.

Для атомных станций величина $I_{i,j}^{нэ}$ рассчитывается Федеральной службой по тарифам с учетом изменения в периоде регулирования по сравнению с предшествующим периодом: цен на услуги по обращению с отработавшим ядерным топливом, объема отработавшего ядерного топлива, а также затрат на свежее ядерное топливо и комплектующие активной зоны (с учетом физической потребности в них и цен, утверждаемых Федеральной службой по тарифам), определяемых в установленном порядке.

Для гидроэлектростанций при расчете индексируемой ставки платы за электрическую энергию величина $I_{i,j}^{нэ}$ рассчитывается как отношение ставок платы за пользование водными объектами (водный налог) в расчетном периоде регулирования к предшествующему периоду.

Распределение расходов на производство электрической (тепловой) энергии (мощности) между ставками тарифов на электрическую (тепловую) энергию и электрическую (тепловую) мощность производится в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми в установленном порядке.

8. Расчет тарифов конечных потребителей производится в установленном порядке на основании тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

9. Регулирующие органы в соответствии с [пунктом 37](#) Основ ценообразования ежегодно проводят анализ влияния установленных ими тарифов на уровень инфляции, финансово-экономическое состояние организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и потребителей их продукции (услуг). По результатам указанного анализа регулирующие органы в установленном порядке могут принять решение о пересмотре установленных

тарифов.
