

Об утверждении Методических указаний по индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации · № 275-э/4 · от 05.07.2005 · Утратил силу

Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 05.07.2005 г. № 275-э/4
(Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти от 2005 г., № 33)

П Р И К А З

Федеральной службы по тарифам
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

Зарегистрирован Минюстом России 5 августа 2005 г.
Регистрационный N 6881

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 (ч. II), ст. 130), а также с решением Правления ФСТ России от 5 июля 2005 г. 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

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

по индексации предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

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 (ч. 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 на электрическую и тепловую энергию, а также тарифов за соответствующие услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

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 (ч. I), ст. 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 (ч. I), ст. 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 (ч. 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.

и

6. Тарифы (Т) на i-ый календарный год периода регулирования

i, j

по j-регулируемому виду деятельности, кроме производства электрической (тепловой) энергии, для каждой регулируемой организации рассчитываются по формуле:

и п

$$T = [T + (I - 1) \times d + d_{AИH} + dP +$$

$i, j \quad i-1, j \quad i \quad i-1, j, o \quad i, j \quad i, j$

Э

$$i - 1, j$$
$$+ dB] \times \text{-----} (1)$$

$i, j \quad Э$

i, j

$$d_{AИH} = dИ + dH + dA, (2)$$

$$i, j \quad i, j \quad i, j \quad i, j$$

где:

Т - величина тарифов на услуги регулируемой организации

$i-1, j$

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);

п

І - прогнозируемый Министерством экономического развития и

i

торговли Российской Федерации индекс роста потребительских цен в i -й год периода регулирования;

dI, dH, dA - прирост в тарифах i -го года на услуги

i, j, i, j, i, j

регулируемой организации по j -ому 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 - прирост в тарифах i -го года на услуги регулируемой

i, j

организации по j -му регулируемому виду деятельности удельных расходов на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с Основами ценообразования;

dB - прирост в тарифах i -го года на услуги регулируемой

i, j

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 - остальные не учтенные в $dAIN, dP, dB$

$i-1, j, i, j, i, j, i, j$

удельные расходы в тарифе i -го года по j -ому регулируемому виду деятельности;

Э, Э - объем услуг регулируемой организации по j -ому

$i-1, j, i, j$

регулируемому виду деятельности в натуральном выражении, соответственно, в $i-1$ -ом и i -ом годах.

Для каждой регулируемой организации тарифы на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на s -ом уровне напряжения для m -ых групп потребителей в i -ом календарном году периода регулирования (ТИ) рассчитываются в i, s, m

установленном порядке.

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

пер и

$$T = KC \times TI, \quad (3)$$

i, s, m i, s, m i, s, m

где:

KC - поправочный коэффициент, рассчитываемый регулирующим

i, s, m

органом для установления тарифов на s -ом уровне напряжения для m -ых групп потребителей в i -ом 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: $KC \geq 1$.

$i, s, m1$

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 KC рассчитываются по формулам:

$i, s1, m$

TI - В

i, s, m

$$KC = \frac{A}{B} \quad (4)$$

$i, s1, m$ TI

i, s, m

A

$$B = \sum_{s1} \varepsilon \quad (5)$$

сумма ε (5)

$s1$ $i, s1$

$$A = (KC - 1) \times TI \times \varepsilon, \quad (6)$$

$i, s, m1$ i, s, m $i, m1$

где:

ε - объем электрической энергии, отпускаемой потребителям

$i, s1$

на $s1$ -ом уровне напряжения в i -ом году;

ε - объем электрической энергии, отпускаемой населению на

$i, m1$

низком уровне напряжения в i -ом году.

Коэффициент KC для всех, кроме населения, групп

i,s,m

потребителей электрической энергии, питающихся от сетей 0,4 кВ,
равен единице.

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

и пос

Ставка тарифов за электрическую (тепловую) мощность (Т)
индексируется по формуле: $m_{i,j}$

и пос п

$T = [T + (I - 1) \times d + d_{AИH} + dP +$
 $m_{i,j} m_{i-1,j} i m_{i-1,j} o m_{i,j} m_{i,j}$

Э

$m_{i,j-1,j}$
 $+ dB + dPA] \times \text{-----} (7)$

$m_{i,j} m_{i,j} Э$

$m_{i,j}$

$d_{AИH} = dИ + dH + dA , (8)$

$m_{i,j} m_{i,j} m_{i,j} m_{i,j}$

где:

Т - ставка тарифов за электрическую (тепловую) мощность
 $m_{i-1,j}$

j-ого 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);

$dИ , dH , dA , dPA$ - прирост в ставке тарифа за

$m_{i,j} m_{i,j} m_{i,j} m_{i,j}$

электрическую (тепловую) мощность j-ого 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 - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую)

$m_{i,j}$

мощность j-ого производителя электрической (тепловой) энергии
удельных расходов на оплату продукции (услуг) организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с
Основами ценообразования;

dB - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую)

$m_{i,j}$

мощность j -ого 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 - остальные не учтенные в $d_{\text{АИН}}$, d_P , d_B

$m_i - 1, j_0$ $m_{i,j}$ $m_{i,j}$ $m_{i,j}$

и d_P удельные расходы в ставке тарифа за электрическую
 $m_{i,j}$

(тепловую) мощность j -ого производителя электрической (тепловой)
энергии;

$\mathcal{E}$, $\mathcal{E}$ - объем продукции (электрической (тепловой)

$m_{i-1,j}$ $m_{i,j}$

мощности) j -ого производителя электрической (тепловой) энергии
услуг, соответственно, в $i-1$ -ом и i -ом годах.

и пос

Ставка тарифов за электрическую (тепловую) энергию (T)

индексируется по формуле: $\mathcal{E}_{i,j}$

и пос п

$T = [T - d + (I - 1) \times d + d_{\text{ИН}} +$

$\mathcal{E}_{i,j} \mathcal{E}_{i-1,j} T_{i-1,j} i \mathcal{E}_{i-1,j_0} \mathcal{E}_{i,j}$

$\mathcal{E}$

$\mathcal{E}_{i-1,j}$

$+ d_P + d_B] \times \text{_____} + \text{дельта (9)}$

$\mathcal{E}_{i,j} \mathcal{E}_{i,j} \mathcal{E} \mathcal{E}_{i,j}$

$\mathcal{E}_{i,j}$

$d_{\text{ИН}} = d_{\text{И}} + d_{\text{Н}} \text{ (10)}$

$\mathcal{E}_{i,j} \mathcal{E}_{i,j} \mathcal{E}_{i,j}$

пэ

дельта = $d \times I$, (11)

$\mathcal{E}_{i,j} T_{i-1,j} i_{i,j}$

где:

T - ставка тарифов за электрическую (тепловую) энергию

$\mathcal{E}_{i-1,j}$

j -ого 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);

$d_{\text{И}}$, $d_{\text{Н}}$ - прирост в ставке тарифа за электрическую

$\mathcal{E}_{i,j} \mathcal{E}_{i,j}$

(тепловую) энергию j -ого 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);

dP - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую)

$э_{i,j}$

энергию j -ого производителя электрической (тепловой) энергии удельных расходов на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с Основами ценообразования;

dB - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую)

$э_{i,j}$

энергию j -ого 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 - удельные расходы на топливо в ставке тарифа за

$T_{i-1,j}$

электрическую (тепловую) энергию, установленной регулирующим органом на $i-1$ -й год для j -го производителя электрической (тепловой) энергии;

d - остальные не учтенные в $d_{ИН}$, dP , dB и

$э_{i-1,j}$, $э_{i,j}$, $э_{i,j}$, $э_{i,j}$

дельта удельные расходы в ставке тарифа за электрическую

$э_{i,j}$

(тепловую) энергию j -ого производителя электрической (тепловой) энергии;

$Э$, $Э$ - объем продукции (электрической (тепловой)

$э_{i-1,j}$, $э_{i,j}$

энергии) j -ого производителя электрической (тепловой) энергии услуг, соответственно, в $i-1$ -ом и i -ом годах.

$пэ$

Для тепловых электростанций величина I рассчитывается по

формуле: i,j

$пэ$ гр гр

$I = \text{альфа } I + \text{сумма бета } I$, (12)

i,j j i $k = 1$ k j i k

где:

гр

альфа, бета - удельный вес, соответственно, газа,

j k j

продаваемого по регулируемым ценам, и прочих видов топлива (включая газ, продаваемый по нерегулируемым ценам) в топливном балансе j -й тепловой электростанции в базовый год;

гр

I, I_i - индексы роста цен в i -й год периода регулирования,

i, ik

соответственно, на газ, продаваемый по регулируемым ценам, определяемый регулирующим органом, и прочие виды топлива (включая газ, продаваемый по нерегулируемым ценам), определяемые в установленном порядке.

пэ

Для атомных станций величина I рассчитывается Федеральной

i, j

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

пэ

за электрическую энергию величина I рассчитывается как отношение

i, j

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.
