Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD2B5093E4635CDD1AD2733146945400AF4533133B6C508g168F) ФСТ РФ от 31.07.2007 N 136-э/4)

В соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B20934473E90DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C50816g16DF) 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5091Dg169F) 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](#Par34) 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD2B5093E4635CDD1AD2733146945400AF4533133B6C508g168F) 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5091Dg169F) в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Основы ценообразования) и [Правилами](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C50A1Ag168F) 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), регулируемыми 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD2B5093E4635CDD1AD2733146945400AF4533133B6C508g168F) ФСТ РФ от 31.07.2007 N 136-э/4)

3. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном [законе](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B50D36413690DBA57E3F166Eg46AF) 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4BD0F3E443890DBA57E3F166Eg46AF) 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166Eg46AF) 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5091Dg168F) и [55](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C50916g16EF) 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.

u

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

ij

по j-регулируемому виду деятельности, кроме производства

электрической (тепловой) энергии, для каждой регулируемой

организации рассчитываются по формуле:

u n

Т = [T + (I - 1) x d + dАИН + dP +

i,j i-1,j i i-1,jo i,j i,j

Э

i-1,j

+ dB ] x ------, (1)

i,j Э

i,j

dАИН = dИ + dН + dА , (2)

i,j i,j i,j i,j

где:

T - величина тарифов на услуги регулируемой организации

i-1,j

по j-му регулируемому виду деятельности, установленная

регулирующим органом на i-1-й год (при установления тарифа на

первый год периода регулирования в качестве i-1-го года

принимается базовый год - год, предшествующий периоду

регулирования);

n

I - прогнозируемый Министерством экономического развития и

i

торговли Российской Федерации индекс роста потребительских цен в

i-й год периода регулирования;

dИ , dН , dА - прирост в тарифах i-го года на услуги

i,j i,j i,j

регулируемой организации по j-му регулируемому виду деятельности

удельных расходов на финансирование соответственно капитальных

вложений из прибыли (в соответствии с [пунктом 32](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5091Fg16CF) 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5091Eg16BF) 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5081Fg168F)

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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5081Fg168F) от прогнозных показателей;

d - остальные, не учтенные в dАИН , dР и dВ ,

i-1,jo i,j i,j i,j

удельные расходы в тарифе i-го года по j-му регулируемому виду

деятельности;

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

i-1,j i,j

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 (TИ ) рассчитываются в

i,s,m

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:

пер u

Т = КС х ТИ , (3)

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

где:

КС - поправочный коэффициент, рассчитываемый регулирующим

i,s,m

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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C50916g16EF) Основ ценообразования.

Для группы потребителей электрической энергии - "население"

(индекс - m1) должно выполняться условие: КС >= 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 КС рассчитываются по формулам:

i,s1,m

ТИ - В

i,s,m

КС = -----------, (4)

i,s1,m ТИ

i,s,m

А

В = ---------, (5)

SUM Э

s1 i,s1

А = (КС - 1) х ТИ х Э , (6)

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

где:

Э - объем электрической энергии, отпускаемой потребителям

i,s1

на s1-м уровне напряжения в i-м году;

Э - объем электрической энергии, отпускаемой населению на

i,m1

низком уровне напряжения в i-м году.

Коэффициент КС для всех, кроме населения, групп

i,s,m

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:

u пос

Ставка тарифов за электрическую (тепловую) мощность (Т )

мi,j

индексируется по формуле:

и пос n

Т = [Т + (I - 1) x d + dАИН +

м i,j м i-1,j i м i-1,jo м i,j

Э

м i-1,j

+ dP + dB + dРА ] x --------, (7)

м i,j м i,j m,i,j Э

м i,j

dАИН = dИ + dН + dА , (8)

м i,j м i,j м i,j м i,j

где:

Т - ставка тарифов за электрическую (тепловую) мощность

м i-1,j

j-гo производителя электрической (тепловой) энергии,

установленная регулирующим органом на i-1-й год (при установлении

тарифа на первый год периода регулирования в качестве i-1-гo года

принимается базовый год - год, предшествующий периоду

регулирования);

dИ , dН , dА , dРА

м i,j м i,j м i,j m,i,j - прирост в ставке тарифа

за электрическую (тепловую) мощность j-гo производителя

электрической (тепловой) энергии удельных расходов на

финансирование соответственно капитальных вложений из прибыли (в

соответствии с [пунктом 32](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5091Fg16CF) 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5091Eg16BF) Основ

ценообразования) и отчислений эксплуатирующими организациями

средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения

безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и

развития;

dР - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую)

м i,j

мощность j-гo производителя электрической (тепловой) энергии

удельных расходов на оплату продукции (услуг) организаций,

осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с

[Основами ценообразования;](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5081Fg168F)

dB - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую)

м i,j

мощность j-гo 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5081Fg168F) от

прогнозных показателей;

d - остальные, не учтенные в dАИН , dР ,

м i-1,jo мi,j мi,j

dВ и dРА , удельные расходы в ставке тарифа за

мi,j m,i,j

электрическую (тепловую) мощность j-го производителя

электрической (тепловой) энергии;

Э , Э - объем продукции (электрической (тепловой)

м i-1,j м i,j

мощности) j-го производителя электрической (тепловой) энергии

услуг соответственно в i-1-м и i-м годах.

u пос

Ставка тарифов за электрическую (тепловую) энергию (Т )

эi,j

индексируется по формуле:

u пос n

Т = [Т - d + (I - 1) x d +

э i,j э i-1,j Т i-1,j i э i-1,jo

Э

э i-1,j

+ dИН + dP + dB ] x -------- + дельта , (9)

э i,j э i,j э i,j Э э i,j

э i,j

dИН = dИ + dН , (10)

э i,j э i,j э i,j

nэ

дельта = d х I , (11)

э i,j Т i-1j i,j

где:

Т - ставка тарифов за электрическую (тепловую) энергию

э i-1,j

j-гo 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 , dН - прирост в ставке тарифа за электрическую

э i,j э i,j

(тепловую) энергию j-гo производителя электрической (тепловой)

энергии удельных расходов на финансирование соответственно

капитальных вложений из прибыли (в соответствии с [пунктом 32](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5091Fg16CF) 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-гo производителя электрической (тепловой) энергии

удельных расходов на оплату продукции (услуг) организаций,

осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с

[Основами ценообразования;](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5081Fg168F)

dB - прирост в ставке тарифа за электрическую (тепловую)

э i,j

энергию j-гo 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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5081Fg168F) от

прогнозных показателей;

d - удельные расходы на топливо в ставке тарифа за

Тi-1,j

электрическую (тепловую) энергию, установленной регулирующим

органом на i-1-й год для j-гo производителя электрической

(тепловой) энергии;

d - остальные, не учтенные в dИН , dР , dВ и

э i-1,jo эi,j эi,j эi,j

дельта , удельные расходы в ставке тарифа за электрическую

эi,j

(тепловую) энергию j-гo производителя электрической (тепловой)

энергии;

Э , Э - объем продукции (электрической (тепловой)

э i-1,j э i,j

энергии) j-гo производителя электрической (тепловой) энергии

услуг соответственно в i-1-м и i-м годах.

nэ

Для тепловых электростанций величина I рассчитывается по

i,j

формуле:

nэ гр гр

I = альфа I + SUM бета I , (12)

i,j j i k=1 kj ik

где:

гр

альфа , бета - удельный вес соответственно газа,

j kj

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 - 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.

nэ

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

nэ

за электрическую энергию величина I рассчитывается как

i,j

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](consultantplus://offline/ref=70857AE01B5753B97E2A3FB6052B64CCD4B10736463690DBA57E3F166E4A1F1DF31A3D32B6C5091Dg168F) 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.