

Федеральная служба по тарифам

Регулирование ценовых показателей розничных рынков электроэнергии

Мониторинг цен потребителей

Заместитель начальника
Управления регулирования
электроэнергетической
отрасли

С. Гудкова

г. Сочи
2011



1. Тарифно-балансовые решения на 2012 г.
2. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.
3. Порядок формирования нерегулируемых цен.
4. Доработка законодательства в электроэнергетике в 2012 г.
5. Мониторинг цен (тарифов) для конечных потребителей.



Баланс

Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации утвержден приказом ФСТ России от 26.07.2011г. №180-э/4

Итоговая версия — до 1 ноября 2012г.

(население, потери – с учетом факта по 46-ЭЭ)



Корректировка баланса в 2012 г. с 1 июля

(срок принятия по заявлению регулятора до 1 июня 2012г.)

Предельные уровни тарифов на электроэнергию для населения

По прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, принятого
Правительством Российской Федерации:

С 01.01.2012 г. —→ 0 %

С 01.07.2012 г. —→ 6 %

Величины предельных уровней направлены на согласование в регионы письмом
ФСТ России от 22.09.2011г. № 12-0638

Утверждение Правлением ФСТ России **6 октября**

По состоянию на 29 сентября
не ответили

- | | | | |
|-------------------------|---------------------------------------|---------------------------|---------------------|
| 1. Белгородская область | 9. Республика Дагестан | 18. Кировская область | 26. Приморский край |
| 2. Брянская область | 10. Республика Ингушетия | 19. Нижегородская область | 27. г. Байконур |
| 3. Рязанская область | 11. Республика Северная Осетия-Алания | 20. Саратовская область | |
| 4. Тамбовская область | 12. Ставропольский край | 21. Республика Тыва | |
| 5. Тверская область | 13. Республика Калмыкия | 22. Алтайский край | |
| 6. Ярославская область | 14. Республика Башкортостан | 23. Красноярский край | |
| 7. г. Москва | | 24. Томская область | |
| 8. Вологодская область | | 25. Иркутская область | |

Предельные уровни цен (тарифов) в неценовых зонах и территориально-изолированных системах

По прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации,
рост среднего тарифа для всех групп потребителей в 2012 г.:

6,5 – 7,5 %

Сценарные условия формирования предельных уровней

с 01.01.2012 г (максимально)

индексация расходов на топливо

уголь -105,1%

газ – 100%

мазут – 98%

прочее топливо – 105,1%

тарифы на услуги по передаче и сбытовые надбавки ГП на уровне 2011 года, недополученный доход и избыток средств, учтенный при формировании тарифов на 2011 год - **исключены**;

с 01.07.2012 г (максимально)

рост среднего одноставочного тарифа не
выше 111%

с учетом индексации расходов на топливо, роста тарифа на услуги по передаче и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на **111%** (что в годовом исчислении не превышает уровень индекса потребительских цен), недополученный доход и избыток средств, учтенный при формировании тарифов на 2011 год – **исключены**.

В проект Постановления дополнительно включены:

Томская область, Республика Бурятия, Забайкальский край, Ставропольский край.

Основные положения проекта Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике

1. Структура документа отражает особенности ценообразования в зонах рынков.

- ▶ ценовые зоны
- ▶ неценовые зоны
- ▶ технологически-изолированные территориальные энергетические системы

2. Особенности поставки электроэнергии населению.

- ▶ население – только договор энергоснабжения
- ▶ тарифы – одноставочный и дифференцированный по зонам суток
- ▶ для населения по уровням напряжения не дифференцируются
- ▶ для приравненных к населению - дифференциация возможна
- ▶ интервалы зон суток - утверждаются ФСТ России
- ▶ выбор варианта тарифа – в любое время расчетного периода после ввода в эксплуатацию соответствующего прибора учета

Основные положения проекта Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике

3. Формирование конечной цены (тарифов):

- ▶ **в ценовых зонах** - свободная цена покупки + сумма тарифов регулируемых услуг + ЦФР
- ▶ **в неценовых зонах** - индикативная цена + услуги по передаче + услуги коммерческого оператора + услуги системного оператора + сбытовая надбавка
- ▶ **в технологически изолированных** – могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения и ЧЧИ

Регулируемые цены (тарифы) могут устанавливаться как в числовом выражении, так и в виде формул или порядка определения таких цен.

4. Детализация раздельного учета расходов регулируемой организации по субъектам РФ, по единицам генерирующим объектов, по группам потребителей.

5. Публикация регулируемой организацией предложений на следующий период регулирования.

Отсутствие опубликования – отказ регулятора в открытии дела

6. Перечень представляемых регулятору материалов дополнен программой по энергосбережению.

Проект Порядка определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

1 | Исполнение поручения Правительства Российской Федерации, закрепленного пунктом 2 постановления Правительства российской Федерации от 31 декабря 2010 г. №1242



2

ФСТ России совместно с Минэнерго, Минэкономразвития и ФАС России разработан порядок определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).



3

Проведены согласительные процедуры

- В настоящее время в стадии доработки -

Внесение в Правительство Российской Федерации – октябрь 2011

Особенности применения предельных уровней нерегулируемых цен (ПУНЦ)

**Нерегулируемые цены применяются к объемам покупки за исключением объема населения
Исключение из общего объема покупки ГП объема населения:**

- 1** -при наличии часового учета - по данным учета;
- 2** -при отсутствии часового учета - пропорционально доле объема покупки в суммарном объеме покупки за расчетный период.

2 При опосредованном присоединении –
ПУНЦ для наивысшего уровня напряжения станции минус ставка на оплату потерь.

3 Для договора купли-продажи и при покупке электроэнергии для компенсации потерь:
ПУНЦ минус котловой тариф на услуги по передаче.

4 Для потребителей, присоединенных к сетям ФСК:
ПУНЦ для договора купли-продажи + тариф на услуги по передаче по сетям ФСК.

5 Покупка электроэнергии ГП у производителей на розничном рынке
ПУНЦ, применяемые к объемам продажи электроэнергии в зоне его деятельности,
уменьшаются на величину = плата ЦФР x $V_{pp} / V_{общ}$

**ПУНЦ и НЦ доводятся до потребителей в счетах на оплату или
иным способом по договору**

Порядок определения ЧЧИМ

По новым договорам - ЧЧИМ определяет ГП с возможностью изменения по результатам контрольного замера почасовых объемов потребления электроэнергии с даты заключения договора.

Изменение диапазона ЧЧИМ - по результатам замера один раз в год (если иное не установлено в договоре), за исключением случая изменения разрешенной мощности в соответствующей точке поставки.

Пересмотр ЧЧИМ, при котором объем покупки электроэнергии в точках поставки относится к диапазону с меньшим ЧЧИМ – только по результатам контрольного замера.

Определение ЧЧИМ для сетевых организаций при покупке электроэнергии для компенсации потерь - по среднему ЧЧИМ в точках поставки электроэнергии в сеть

Доработка законодательства в электроэнергетике

Новые:

Методические указания по расчету тарифов для населения, в т.ч. на услуги по передаче электроэнергии.

Порядок определения величины мощности, используемой при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии

Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Переработка:

Преобразование Методических указаний по расчету регулируемых тарифов №20-Э/2 в Методику общих принципов регулируемых услуг.

Методических указаний по расчету сбытовых надбавок ГП.

Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов N130-Э.

Мониторинг оптового и розничного рынков электроэнергии

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» ФСТ России осуществляет мониторинг уровня регулируемых цен (тарифов) и влияющих на их изменение факторов, а также уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

Основной инструментарий:

Формы федерального статистического наблюдения
№ 46-ЭЭ (полезный отпуск, передача)

Подготовка Баланса:

выгрузка фактического объема
потребления электроэнергии
населением



Обработка форм № 46-ЭЭ

выгрузка фактических объемов
технологического расхода в
сетях (потерь)

Конечная дата
7 октября

Аналитика ценовых показателей

Выгрузка цен (тарифов) по розничным потребителям
по субъектам Российской Федерации
(подготовка материалов внешним пользователям)

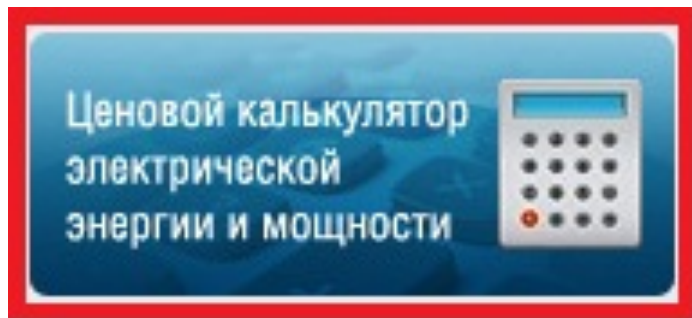
Готовится к размещению на сайте ФСТ России

Фактические цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность)
гарантирующих поставщиков по каждому субъекту Российской Федерации

«Ценовой калькулятор»

Нормативно-правовая база:

- ▶ФЗ от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
- ▶Поручение Первого заместителя Председателя Правительства РФ И.И.Шувалова от 14 апреля 2011г. – по итогам рассмотрения вопроса о предельных уровнях цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на период до 2014 года



Доработки в «ценовом калькуляторе» Вопросы для обсуждения

- ▶ Определение цены потребленной электрической энергии (мощности) для потребителей неценовых зон оптового рынка с учетом Правил «трансляции»
- ▶ Графическое отображение динамики ценовых показателей за прошедшие периоды
- ▶ Расчет с использованием прогнозных цен на месяц вперед, публикуемых ОАО «АТС»
- ▶ Схема взаимодействия по измененным тарифным решениям органов государственного регулирования субъекта РФ для своевременного обновления базы «калькулятора»
- ▶ Принимаем предложения и замечания по работе данного программного модуля

Копирование «калькулятора» без согласования с ФСТ России запрещено!

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

