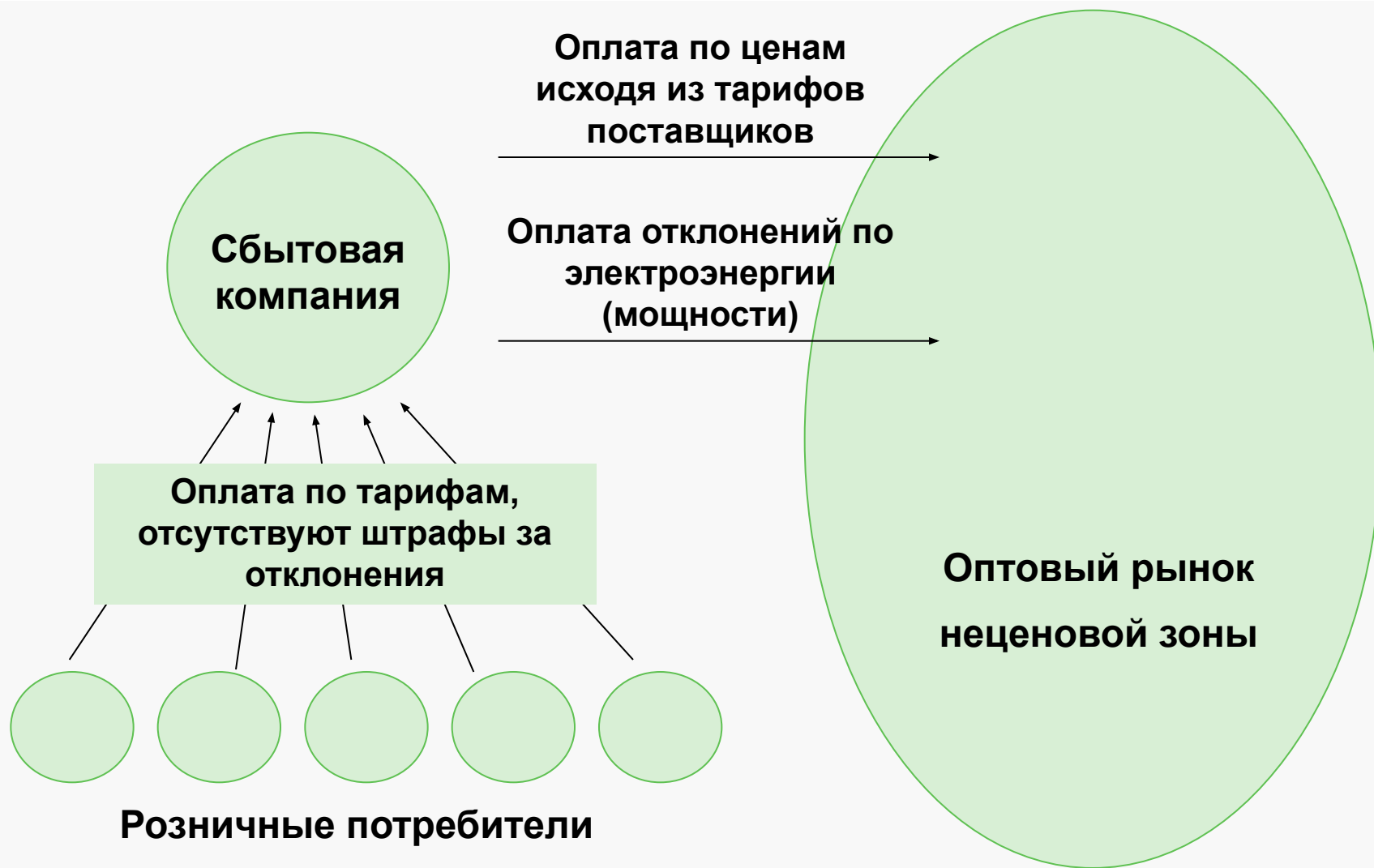
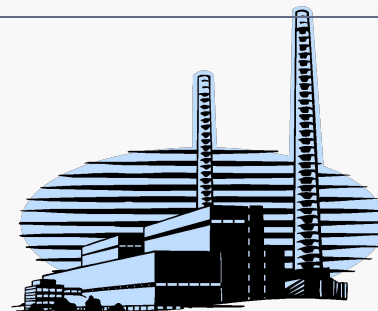
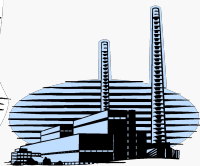
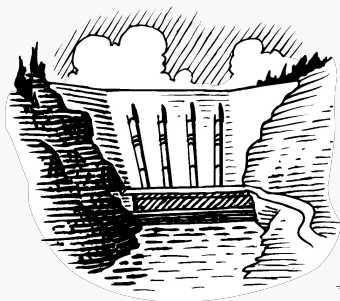


Правила применения тарифов и определения стоимости для розничных потребителей в неценовых зонах

Нахабино, 08 июля 2010 года



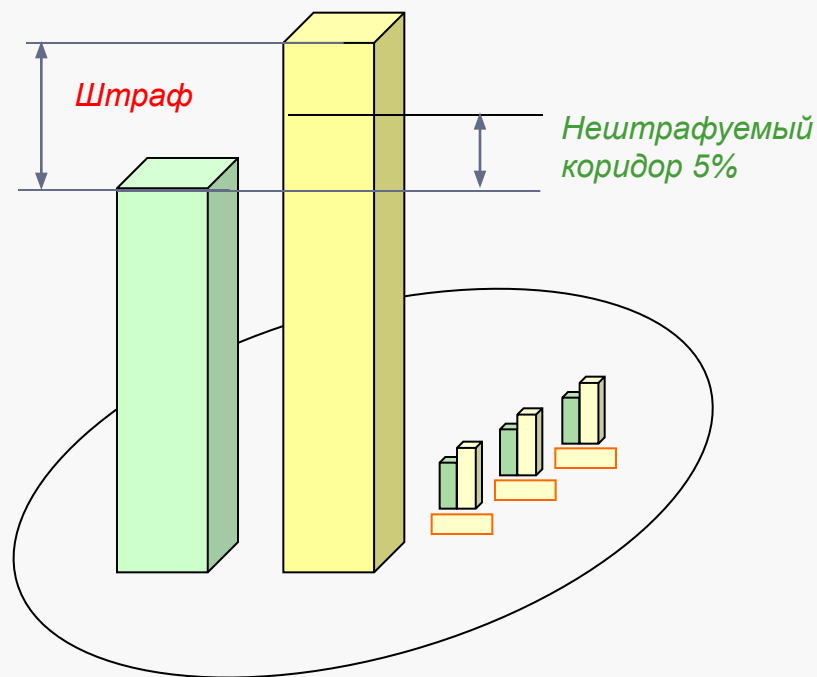


Баланс (индикативная цена)

Диспетчерский график (цена единицы)

Даже без учета отклонений у сбытовых компаний возникают убытки (дополнительные доходы), обусловленные отличием режима (объемов электрической энергии, выработанных на тепловых и гидравлических станциях) от объемов электроэнергии, запланированных в балансе, исходя из которых были рассчитаны индикативные цены для покупателей.

Сверхбалансовая поставка электроэнергии (мощности) в энергосистемы иностранных государств формирует дополнительные доходы ЭСК по мощности, которые не транслируются на розничных потребителей.



В соответствии с Правилами рынка, сбытовая компания оплачивает отклонения фактического потребления от планового с повышающими (понижающими) коэффициентами, определенными ФСТ России.

В случае возникновения отклонений у потребителей (более 750 кВА), ЭСК несет убытки, обусловленные штрафующими коэффициентами и небалансами на оптовом рынке

Аналогичная ситуация – в рынке мощности.

Потребитель оплачивает штрафы за отклонение фактического объема потребления мощности (с учетом коэффициента резервирования) от плановых значений, указанных в балансе на соответствующий год. В случае отклонения объемов потребления мощности потребителями, убытки ЭСК в действующей конструкции также не могут быть оттранслированы на конечного потребителя, по вине которого произошло отклонение на оптовом рынке.

Постановление Правительства РФ вступило в силу 1 июня 2010 года, Трансляция на розничные рынки может быть реализована только после вступления в силу Правил применения тарифов, утверждаемых ФСТ России. В соответствии с постановляющей частью ППРФ, ФСТ должно утвердить эту Методику в трехмесячный срок.

- Трансляция отклонений по электроэнергии и мощности на розницу
- Трансляция отличия стоимости единицы электроэнергии на ОРЭМ от индикативных цен, утвержденных для ГП, на розницу

Правила применения тарифов и определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии на территориях, не объединенных в ценовые зоны

Определение стоимости фактических объемов потребления электроэнергии регулируется пунктом 108.3 Правил РР

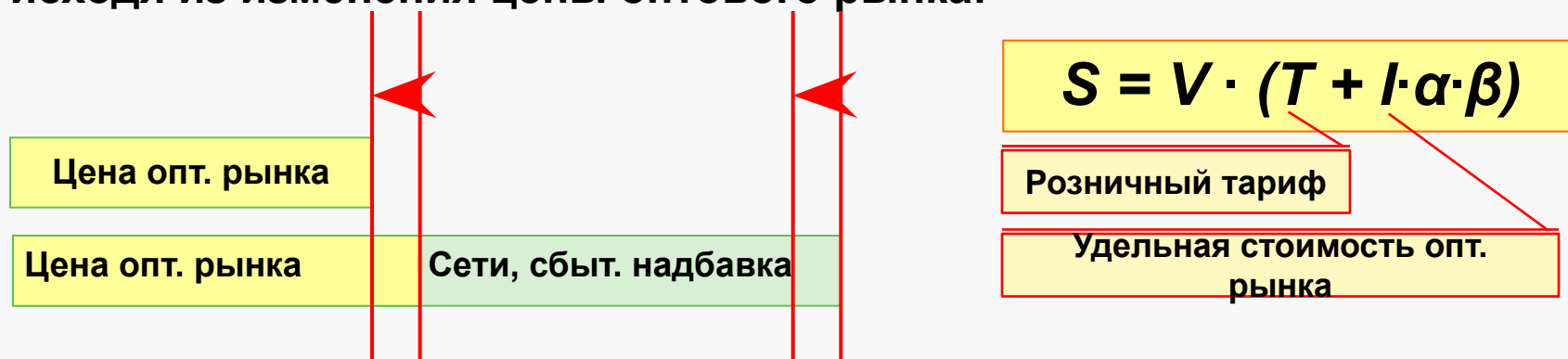
Население – без изменений: оплата строго по установленному тарифу
Прочие потребители розничных рынков – по ценам, определенным исходя их установленных регулируемых тарифов в соответствии с Правилами применения тарифов, утвержденных ФСТ РФ:

Структура розничного тарифа:

Цена оптового рынка

Сети, сбыт. надбавка

Как будут определяться цены для потребителей розничного рынка исходя из изменения цены оптового рынка:



При снижении цен на оптовом рынке цены для конечных потребителей снижаются, и наоборот при росте - увеличиваются

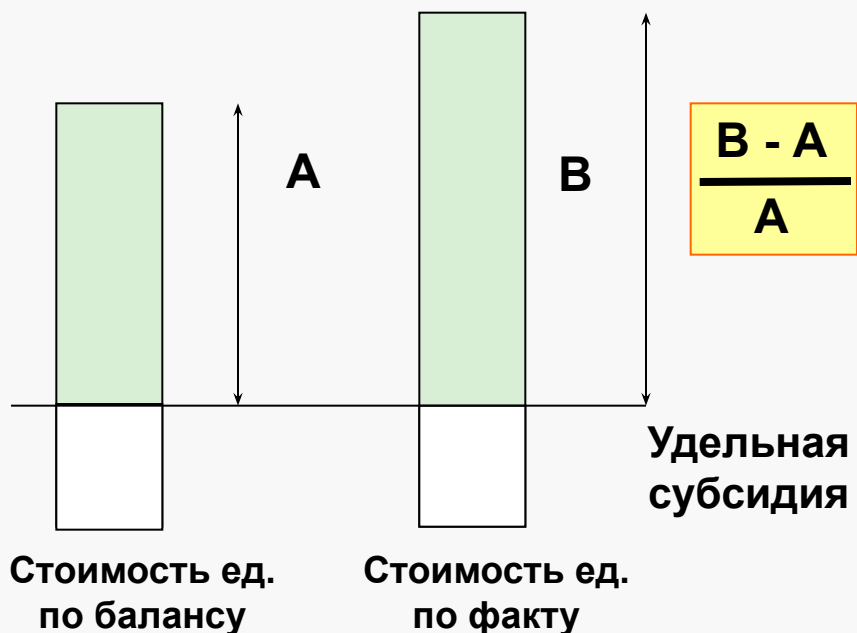
СОВЕТ РЫНКА Из чего складывается коэффициент гамма

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

Коэффициент, обеспечивающий трансляцию отличия цены электрической энергии (мощности) на оптовом рынке от индикатива на розничном рынке (гамма) определяется посредством перемножения двух коэффициентов:

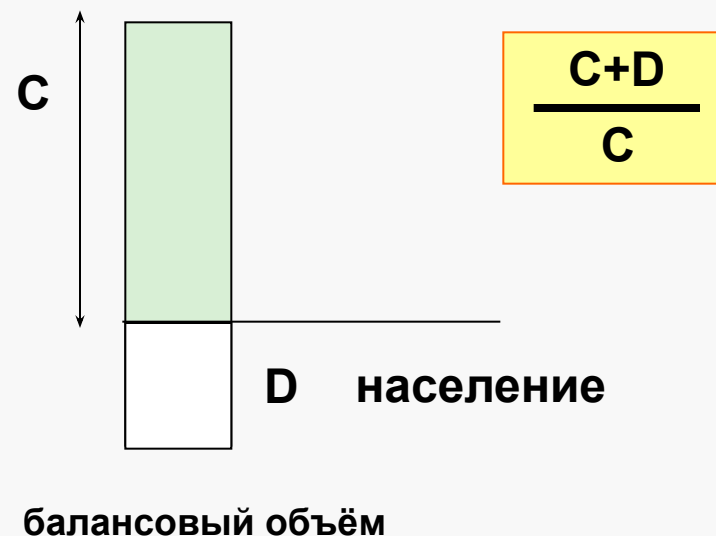
АЛЬФА

(собственно составляющая изменения цены на оптовом рынке)



БЕТА

(влияние населения на формирование цены)

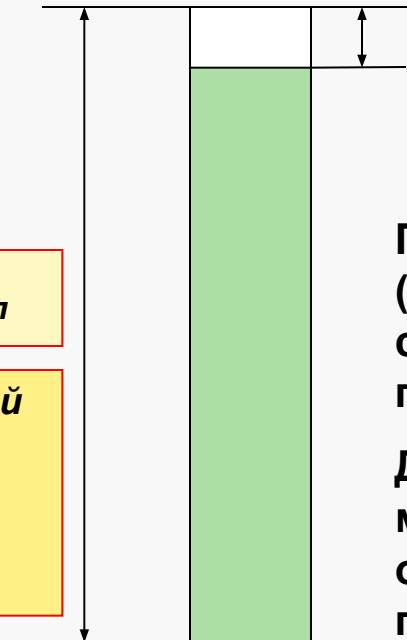


Стоимость фактически потребленной электрической энергии определяется ГП (ЭСО, ЭСК) как сумма стоимости фактического объема потребления электрической энергии и стоимости отклонений фактического объема потребления от договорного.

Фактический объем потребления

$$S = S_{\text{предв}} + S_{\text{откл}}$$

Стоимость отклонений определяется в соответствии с Методикой (п. 68.1 Правил РР)



ОТКЛОНЕНИЕ

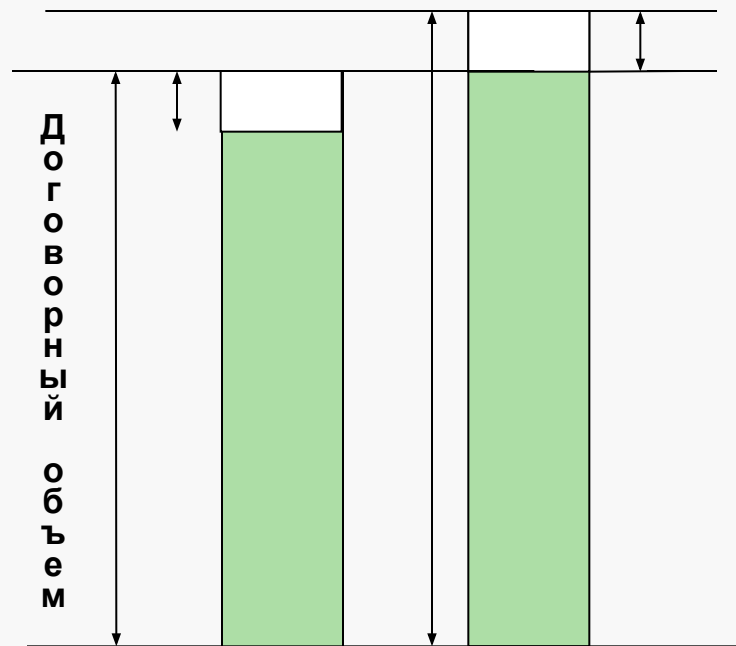
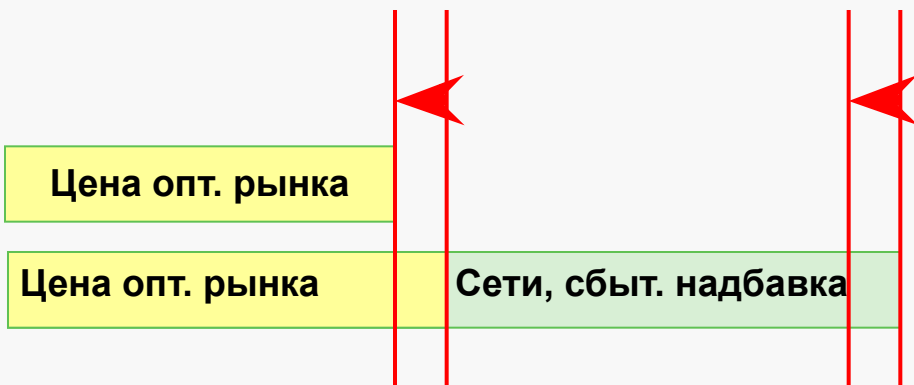
фактического объема потребления от договорного

Применяются повышающие (понижающие) коэффициенты к стоимости объемов отклонения в случае перебора (недобора)

Для потребителей с присоединенной мощностью 750 кВА в качестве договорного объема потребления используются почасовые плановые объемы

Потребители с присоединенной мощностью более 750 кВА обязаны заявлять почасовые объемы потребления ГП (ЭСО, ЭСК)

Определение стоимости фактических объемов покупки мощности потребителями – двухставлчниками регулируется пунктом 108.4 Правил РР



$$S = V \cdot (T + I \cdot \alpha \cdot \beta)$$

Розничный тариф

Удельная стоимость опт.
рынка

Если у покупателя розничного рынка фактический объем потребления мощности сложился ниже договорного, то им оплачивается договорный объем мощности.

В случае превышения, отклонения оплачиваются с повышающими коэффициентами, устанавливаемые Правилами применения цен (тарифов)

В соответствии с пунктом 110 Правил розничного рынка, потребители с присоединенной мощностью должны оплачивать почасовые отклонения вне зависимости от того, оснащены ли они приборами почасового учета или нет

В проекте методики указано, что каждый потребитель обязан осуществлять почасовое планирование. Если не ничего не запланировал – то план принимается равным нулю.

**Фактический объем потребления определяется следующим образом:
для потребителей с интервальным учетом – по показаниям счетчика
Для потребителей с интегральным учетом – по алгоритму, указанному
в Правилах применения тарифов, а именно:**

- пропорционально почасовому профилю ГП (ЭСО, ЭСК)**
- по профилю, согласованному сторонами.**

В Правилах применения тарифов целесообразно предусмотреть особенность покупки электрической энергии (мощности) сетевыми организациями:

- **Стоимость фактического объема потребления электрической энергии (мощности) определяется по общим правилам;**
- **Отклонения фактически сложившихся потерь в сетях от договорного объема (нормативного объема потерь) не оплачиваются.**

Установление коэффициентов для потребителей в методике.

- **За счет применения повышающих (понижающих) коэффициентов должны покрываться следующие расходы сбытовых компаний:**
- **оплата отклонений по электрической энергии на ОРЭМ**
- **оплата отклонений по мощности в части ПОКУПКИ мощности**

**небалансы и продажу мощности (отклонения вниз)
необходимо включать в расчет плановой цены трансляции**

Стоимость ВСЕХ отклонений по электрической энергии, а также отклонений по мощности в сторону УВЕЛИЧЕНИЯ должны оплачиваться потребителями розничного рынка, что справедливо: не отклонившийся не должен покупать электроэнергию по более высокой цене из-за отклонений других участников

Необходимо определить диапазоны отклонений для потребителей, а также значения коэффициентов

Коэффициенты должны устанавливаться таким образом, чтобы:

- 1. обеспечивать достижение целевых ориентиров (например, перевод крупных промышленных потребителей на двухставочный тариф + интервальный учет)**
 - 2. Обеспечивать покрытие стоимости отклонений ГП (ЭСО, ЭСК) на ОРЭМ**
-
- 1. Коэффициенты для двухставочников с интервальным учетом – как на оптовом рынке**
 - 2. Для двухставочников с интегральным учетом – более жесткие**
 - 3. Для одноставочников и зонников – должны учитывать особенности оплаты в том числе мощности и должны отличаться от коэффициентов в п.2**
 - 4. Особые коэффициенты для отдельных групп потребителей (например, потребителей с присоединенной мощностью более 750 кВА)**

Устанавливаются
довольно большие
диапазоны
отклонений
(например, 10%, 50%),
а также довольно
льготные
коэффициенты:

например
1,0 и 1,1
1,0 и 0,9

Диапазоны
отклонений
сужаются, значения
коэффициентов
увеличиваются
(уменьшаются)

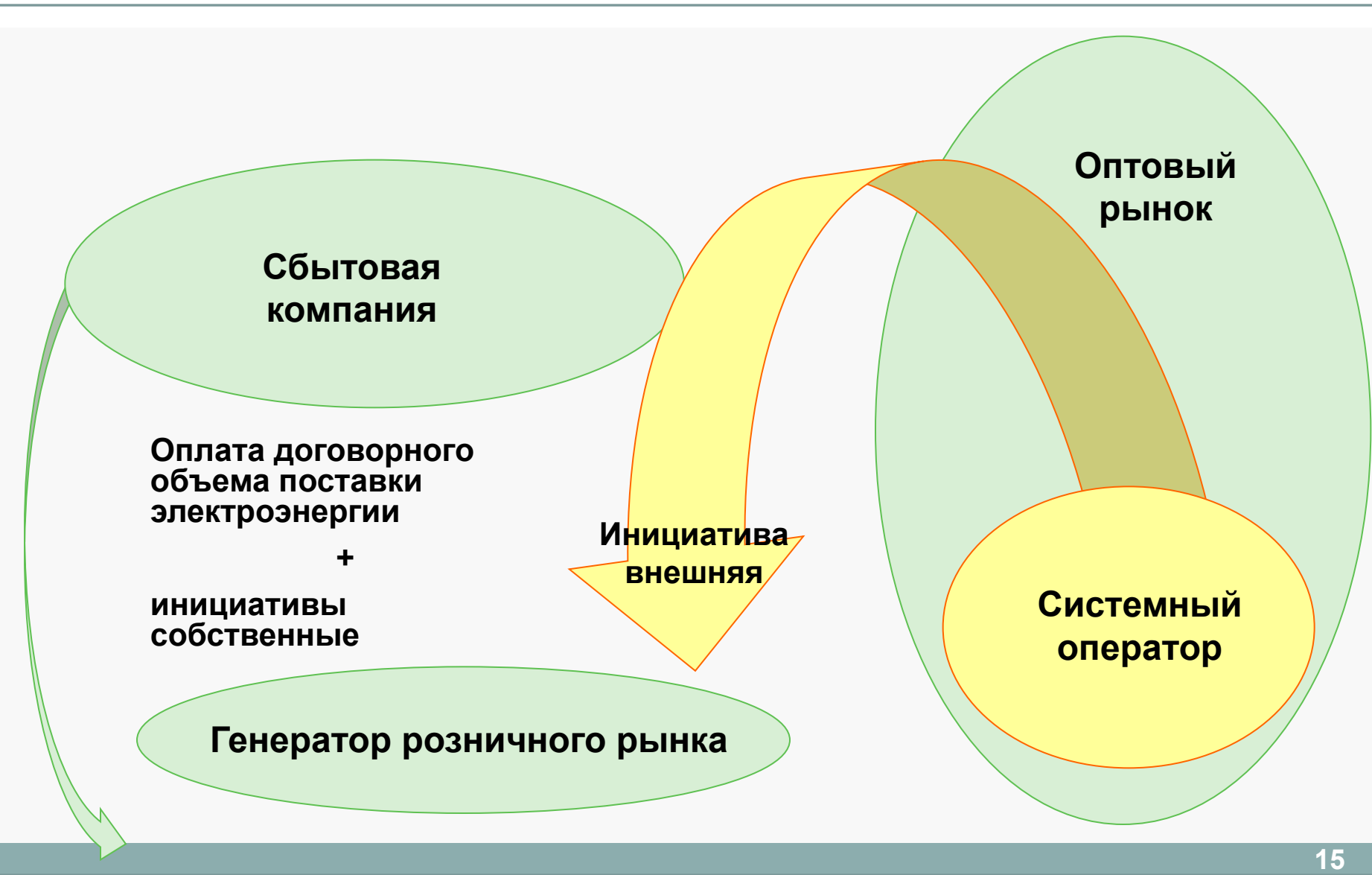
Целевые диапазоны и
целевые
коэффициенты

01.01 – 31.03 2011

01.04 – 30.06 2011

после 01.07.2011

Необходимо продлить 5% нештрафуемый коридор для покупателей на оптовом рынке до 1 июля 2011 года



Фактическую стоимость электрической энергии (мощности) определяет ГП (ЭСО, ЭСК).

ОАО «АТС» до 15 числа месяца, следующего за расчетным, определяет фактическую стоимость электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, а также ее компоненты и доводит до ГП (ЭСО, ЭСК)

В Правилах применения тарифов необходимо предусмотреть величины, которые должен предоставить КО ГП (ЭСО, ЭСК) в соответствии с п. 154 Правил оптового рынка

ГП (ЭСО, ЭСК) до 18 числа месяца, следующего за расчетным, выставляет первичные документы участникам розничного рынка

СОВЕТ РЫНКА

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ