



# **РЕГУЛИРОВАНИЕ ТАРИФОВ ПО КОТЛОВОЙ МЕТОДИКЕ**

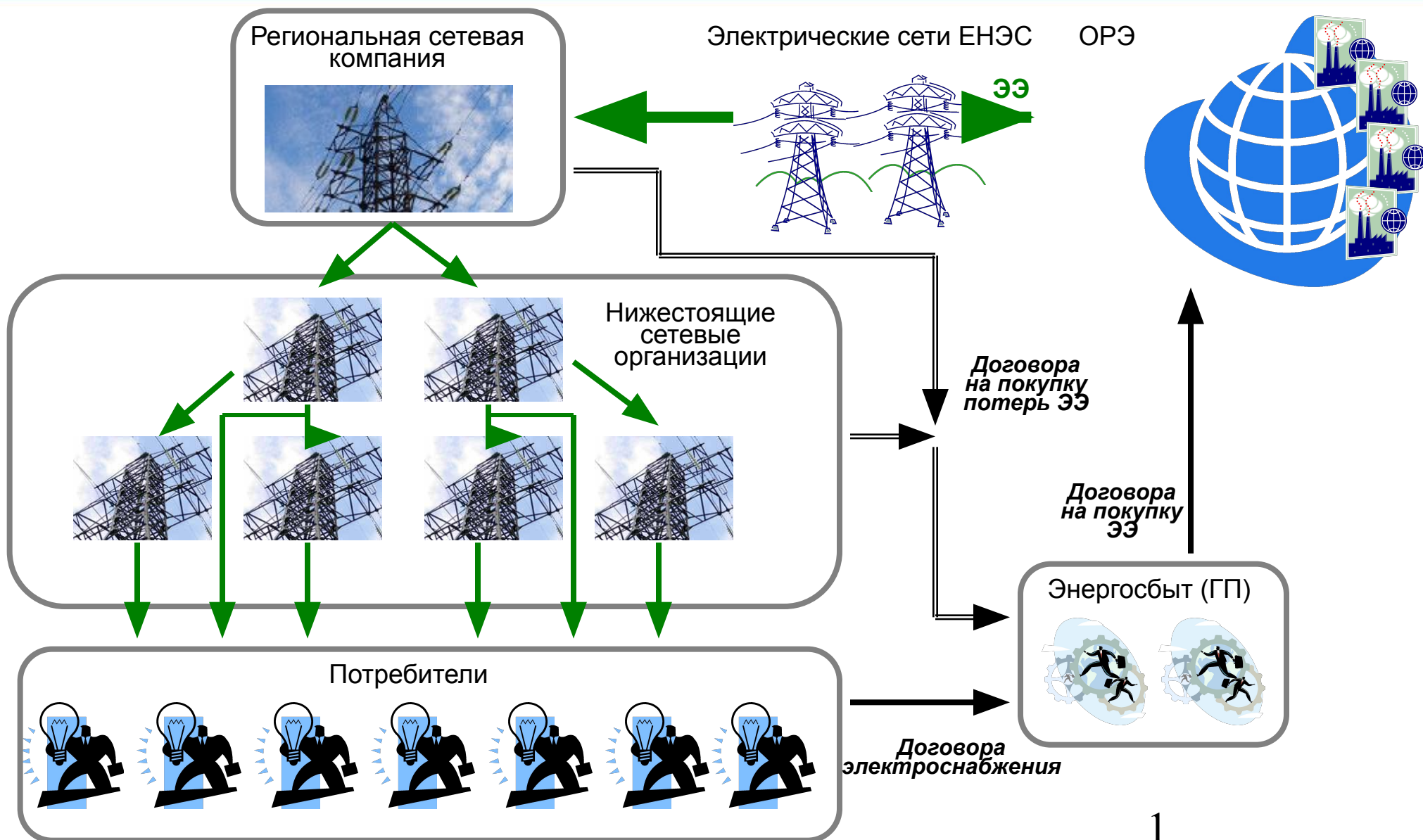
**Панкстыянов Юрий, ЦУ МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»**



**Белгород, 31 августа 2007 г.**



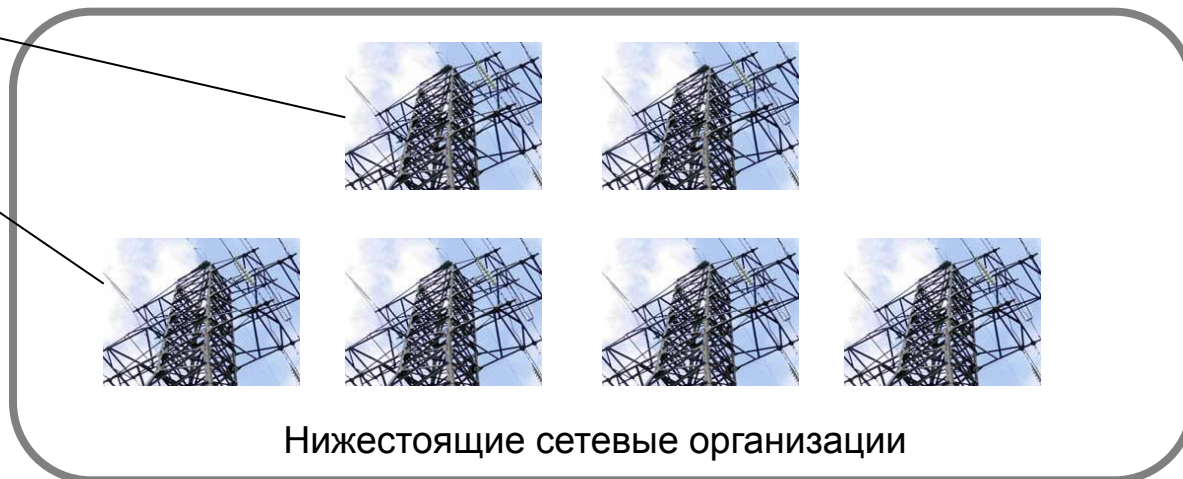
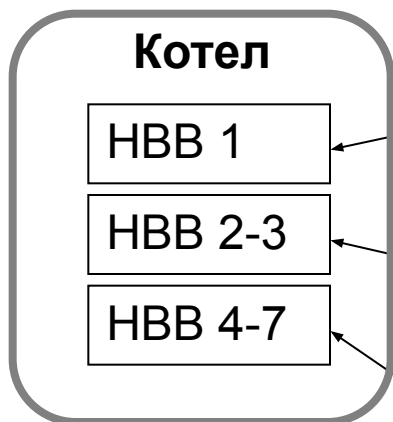
# Существующая схема электроснабжения потребителей ЭЭ



# Суть котлового метода расчета тарифа на услуги по передаче ЭЭ



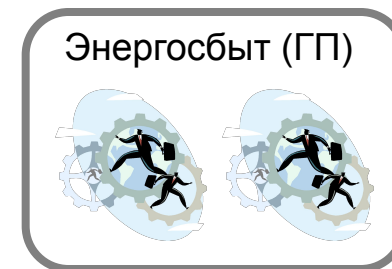
Региональная сетевая компания



*Единый (котловый) тариф для потребителей, дифференцированный по уровням напряжений*



**Возникает необходимость расчетов между потребителями и сетевыми организациями – получателями денежных средств**





**БАЗОВЫЕ  
ВАРИАНТЫ**

**«КОТЕЛ СВЕРХУ»  
(единый подрядчик)**

Платежи за услуги по передаче ЭЭ поступают в вышестоящую сетевую организацию, которая осуществляет расчеты с нижестоящими СО

**«КОТЕЛ СНИЗУ»**

Платежи за услуги по передаче ЭЭ поступают в нижестоящие сетевые организации, которые осуществляют расчеты с вышестоящими СО

**«СБЫТ»**

За услуги по передаче ЭЭ с каждой сетевой организацией рассчитываются сбытовые компании



# Ключевые проблемы, требующие решения при реализации единого тарифа на услуги по передаче ЭЭ

1

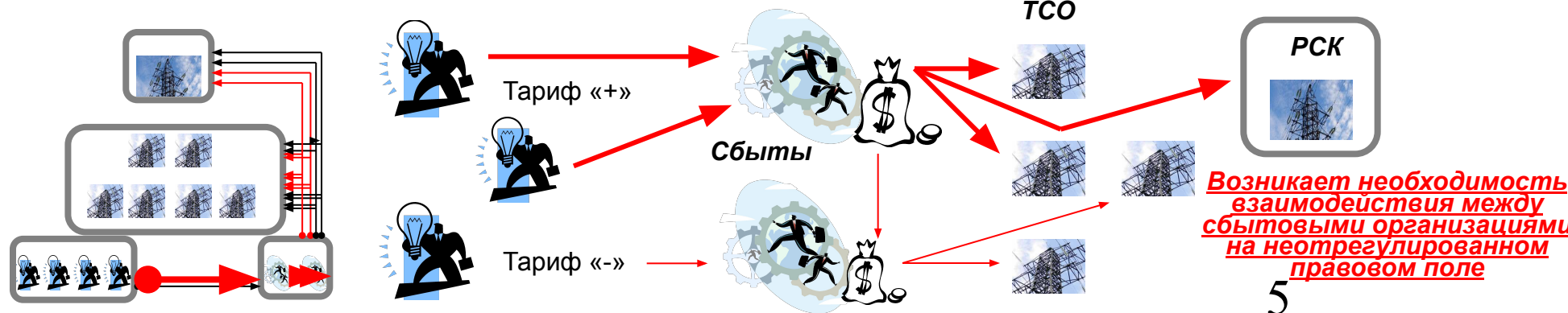
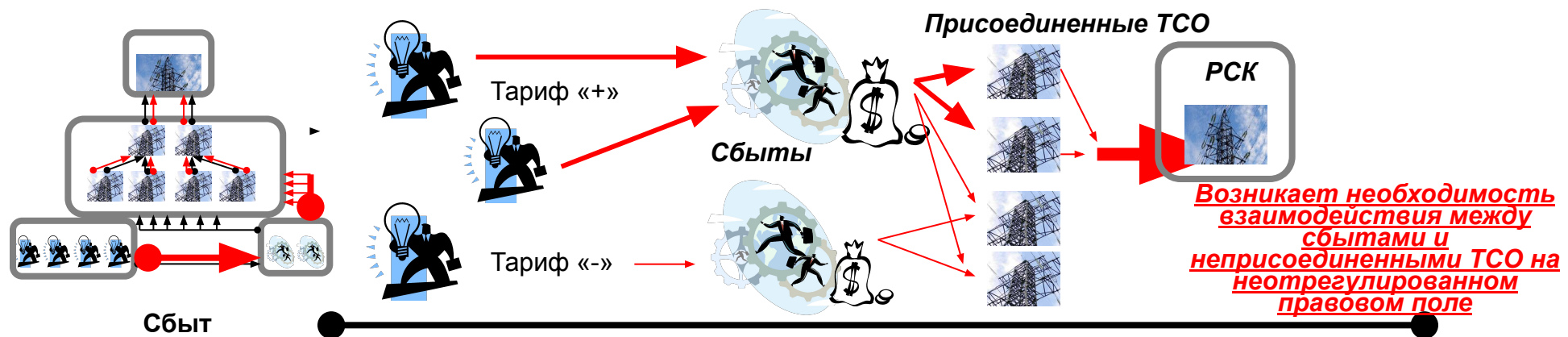
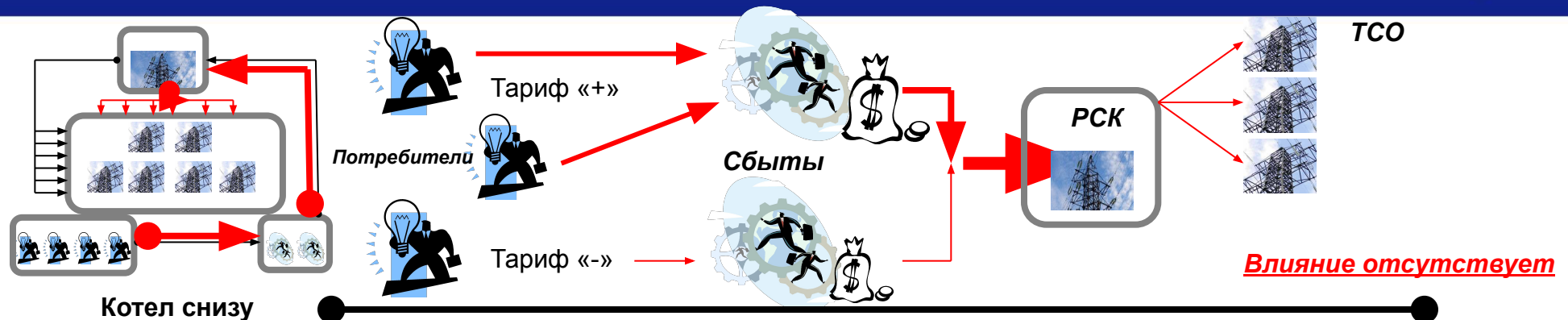
**Влияние перекрестного субсидирования на деятельность территориальных сетевых организаций при реализации вариантов целевой модели**

2

**Обеспечение соответствия баланса электроэнергии и балансов расчетов при реализации вариантов целевой модели**

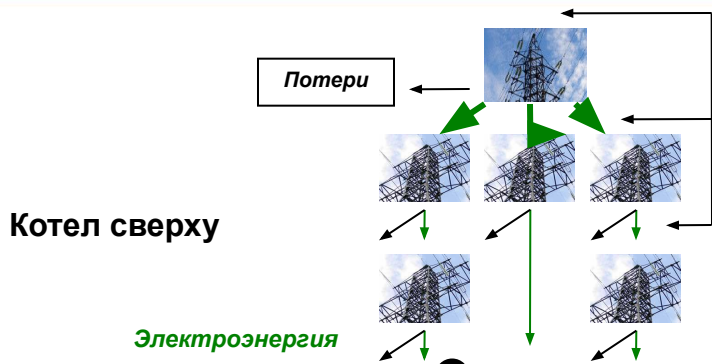


# Влияние перекрестного субсидирования на деятельность ТСО при реализации вариантов целевой модели



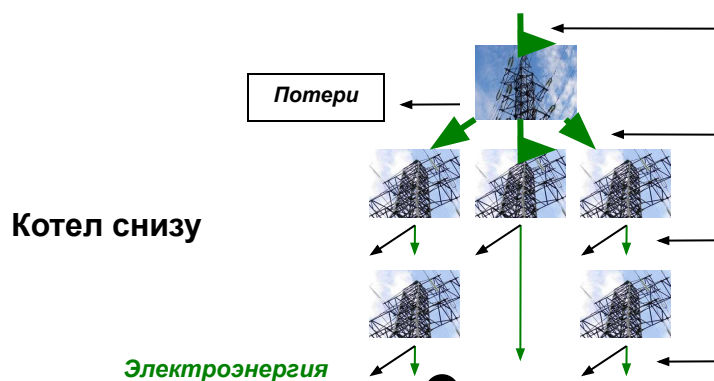
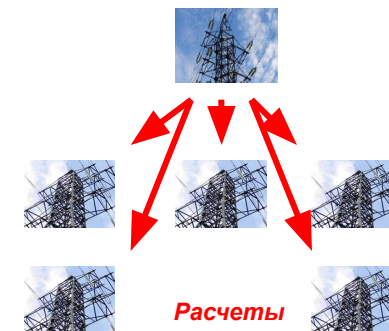


# Обеспечение соответствия балансов электроэнергии и балансов расчетов при реализации вариантов целевой модели



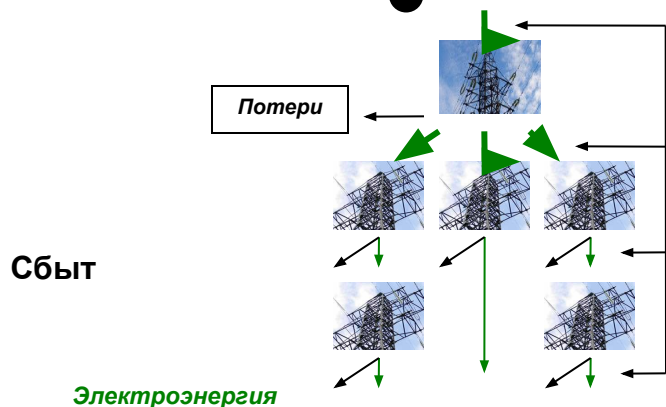
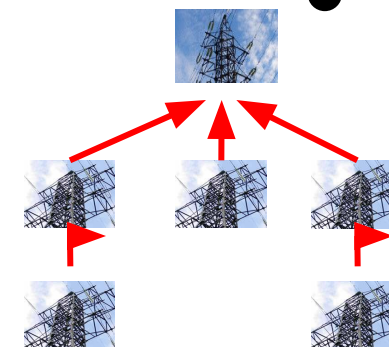
Расчеты производятся по присоединенной и/или заявленной мощности от вышестоящих сетевых организаций с учетом нормативных потерь на нижних уровнях напряжения.

Минимизация рисков оплаты сверхнормативных потерь на нижних уровнях за счет НВВ вышестоящих организаций



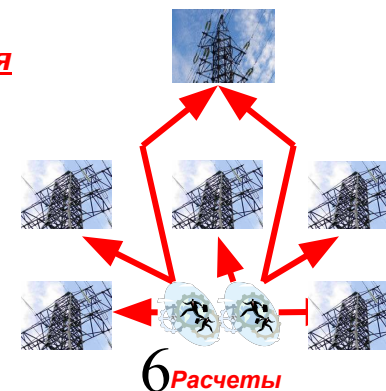
Максимальная вероятность использования первоначальной оплаты сверхнормативных потерь на нижнем уровне напряжения за счет НВВ вышестоящих организаций.

Несоблюдение баланса энергии и балансов расчетов.



Высокая степень зависимости обеспечения НВВ сетевых организаций от группы потребителей, присоединенных к конкретной сбытовой компании.

Риски недостатка денежных средств для обеспечения НВВ сетевых организаций





# Экспертиза вариантов

## Достоинства

## Недостатки

Котел сверху

1. Повышение надежности электроснабжения за счет «единого подрядчика» по оказанию услуг по передаче ЭЭ
2. Повышение финансовой устойчивости всех ТСО региона за счет централизации финансовых потоков
3. Повышение эффективности взаимодействия с финансовыми институтами за счет эффекта масштаба

1. Возникает необходимость договорных взаимоотношений РСК с нижестоящими ТСО по субподряду на передачу ЭЭ

Котел снизу

1. Заключение договоров только с присоединенными СО как «сверху», так и «снизу»

1. Раздробленность финансовых потоков.
2. При разрыве одного звена («внизу») теряет выручку вся вышестоящая сеть
3. Максимальные сверхнормативные потери электроэнергии в нижестоящей СО, которые, с высокой долей вероятности могут покрываться за счет НВВ вышестоящих сетевых организаций
4. Наличие «ненадежных» нижестоящих ТСО, в том числе работающих на арендованных электрических сетях (высокие финансовые риски неполучения денежных средств (хищения))

Сбыт

1. Использует существующую договорную базу

1. При наличии в регионе более чем одной сбытовой организации возникает высокая вероятность несбалансированных взаимоотношений сбытов, вызванных дифференциацией тарифа на ЭЭ по группам потребителей, что может привести к негативным финансовым последствиям для сетевой организации, к которой присоединен сбыт с субсидируемыми потребителями.
2. Отсутствие правовой базы для передачи денежных средств за передачу ЭЭ, обеспеченных по котловому тарифу, между сбытовыми организациями.





# Краткое содержание Информационного письма по изменениям в Методику 20-э/2

1

Четкое указание схем по котлу с указанием на предпочтительную

2

ТСО которого нет в балансе – не получает выручку на регулируемый период

3

Каждое ТСО самостоятельно приобретает потери у ГП

4

Возможна ли разбивка не только по уровням напряжения, но и по группам потребителей

5

Описание учета транзитного перетока ЭЭ между регионами



Спасибо за внимание



Сегодня последний день  
лета 2007 года, через 45  
дней начнем пожинать  
плоды тарифного  
регулирования 2008 года...