



Регулирование электросетевого комплекса методом эталонов затрат

**Дудкин Сергей Анатольевич,
Заместитель начальника
Управления регулирования электроэнергетики
ФАС России**

15 октября 2019 г.

от 18 декабря 2018 г. № Пр-2418

от 27 августа 2018 г.

г. Кемерово

Правительству Российской Федерации:

...е) принять решения, направленные на совершенствование тарифного регулирования в энергетике (электросетевой комплекс и инфраструктурные организации) и ЖКХ, предусматривающие:

введение «эталонного» принципа формирования тарифов, установления долгосрочных тарифов (5-10 лет);

перехода на «регуляторные соглашения»;

ограничение возможностей региональных органов регулирования принимать решения об установлении тарифов, платы граждан за коммунальные услуги выше предельных уровней без согласования с ФАС России

**Проект постановления
Правительства Российской Федерации**

«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии с использованием метода сравнения аналогов»

1. Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
2. Метод доходности инвестированного капитала.
- 3. Метод сравнения аналогов (эталонов затрат).**

1. Долгосрочность (от 5 до 10 лет).
2. Срок долгосрочного периода регулирования не должен превышать срок реализации утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.
3. Долгосрочные параметры регулирования:
 - уровень потерь;
 - уровень надежности и качества.

Переход к регулированию методом сравнения аналогов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии **не может быть осуществлен** в отношении сетевой организации, к которой **за 3 предшествующих расчетных периода регулирования** органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов **один и более раз** применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню **надежности и качества** поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также осуществлялась корректировка цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, **в случае представления** владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, **недостоверных отчетных данных**, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, **или непредставления таких данных**.

1. Простота.
2. Прозрачность.
3. Исключение субъективизма в принятии тарифных решений.
4. Исключение тарифной дискриминации.

Операционные расходы

Неподконтрольные расходы

Величина корректировки НВВ:

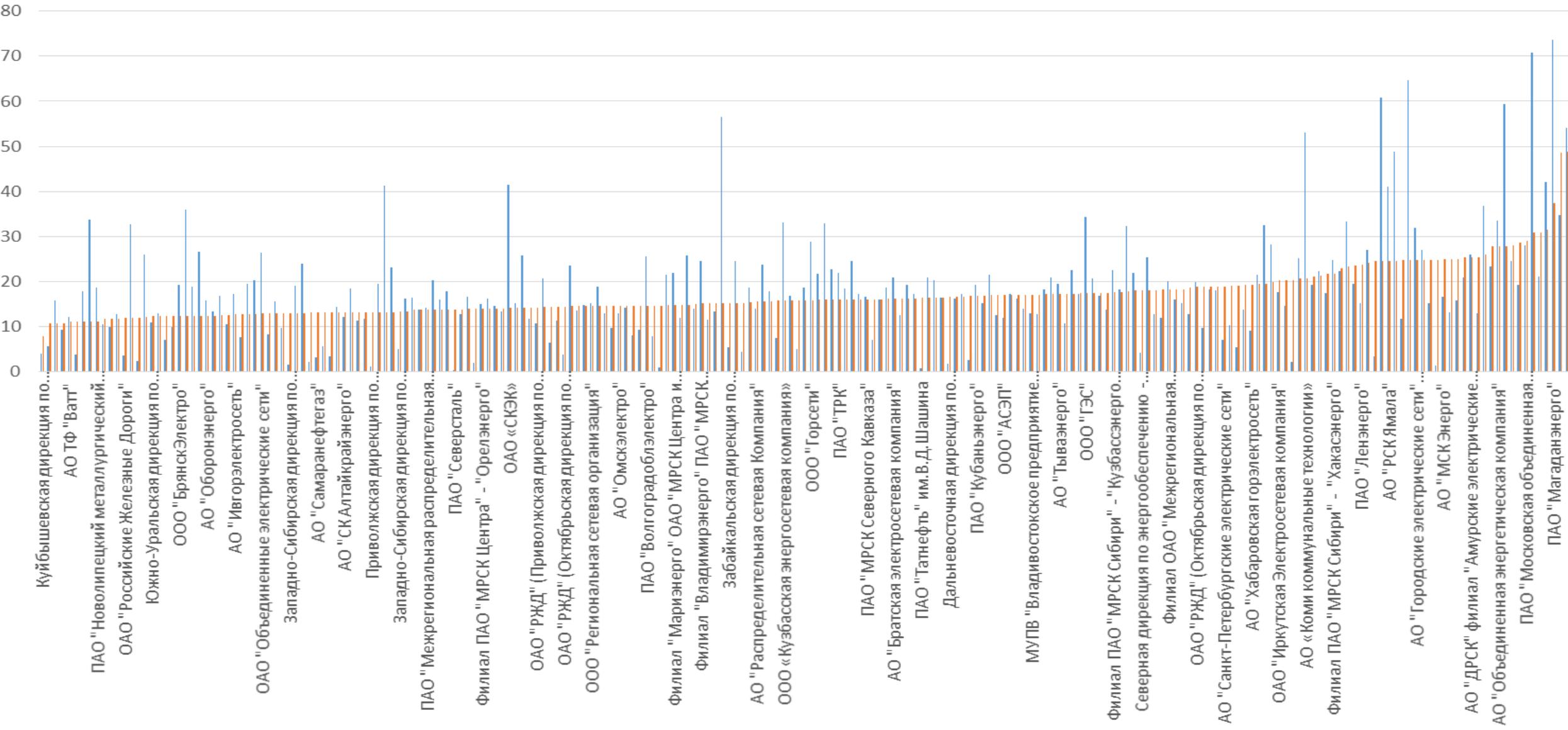
- корректировка неподконтрольных расходов по фактическим параметрам;
- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;
- корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;
- корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
- корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг.

«эталон затрат сетевой организации» - экономически обоснованная удельная величина затрат, связанная с осуществлением регулируемой деятельности по передаче электрической энергии, определяемая методом сравнения аналогов

**Коэффициенты, учитывающие региональные особенности:
по субъектам Российской Федерации.**

При расчете операционных расходов приведение эталонов затрат сетевой организации к ценам расчетного периода регулирования осуществляется с применением **индексов потребительских цен** в среднем за год, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, **уменьшенных на 0,1 процента**.

Предварительная оценка тарифных последствий (тыс.рублей на условную единицу в год)



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!



rus.fas



rus_fas



[fas_rf \(eng.\)](http://fas_rf (eng.))



fas_rus



fasovka



FASvideotube



fas_time



www.fas.gov.ru
en.fas.gov.ru