



СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ МЕТОДОВ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА  
И АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Доклад заместителя Генерального директора по экономике  
Шатохиной Оксаны Владимировны

г. ЯЛТА  
20.10.2016



## СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

- Доступность сетевой инфраструктуры
- Высокое качество обслуживания
- Программы инновационной деятельности
- Программы энергосбережения и энергоэффективности

РИСКИ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ ЭСК\*

ЧТО ДЕЛАТЬ

\* Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ № 511р от 03.04.2013



<p><b>ТЕКУЩАЯ СИТУАЦИЯ</b></p>	<p><b>МЕТОД ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА (RAV-РЕГУЛИРОВАНИЕ)</b></p> <p><b>45 субъектов РФ</b></p>	<p><b>МЕТОД ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ</b></p> <p><b>20 субъектов РФ</b></p>
--------------------------------	--	---



У **44** филиалов ДЗО ПАО «РОССТЕТИ», РЕГУЛИРУЕМЫХ МЕТОДОМ RAV, ОКОНЧАНИЕ ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА **31.12.2017**

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ



ТАРИФ - «ИНФЛЯЦИЯ МИНУС» И ИЗМЕНЕНИЕ ПРАВИЛ РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИВОДЯТ К ОТТОКУ ИНВЕСТИЦИЙ ИЗ ОТРАСЛИ



**ВЫБОР ВАРИАНТА ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ОТЯГОЩЕН ЗНАЧИТЕЛЬНЫМ ОБЪЕМОМ НАКОПЛЕННОГО «СГЛАЖИВАНИЯ» НВВ БОЛЕЕ 100 МЛРД. РУБЛЕЙ**



УСТАНОВЛЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ  
«КОТЛОВЫХ» ТАРИФОВ В ВИДЕ  
ФОРМУЛЫ

$$T_{pi}^{сод'} = \frac{\sum (БОР_{pi}^j \times ИПЦ_i + ИНВ_{pi}^{j\text{рен}} + ННР_{pi}^j + ИНВ_{pi}^{j\text{строит}} + РП_{pi}^j)}{\sum N_{pi}^{опл\text{ проч }j}} + S_{pi}^{пс}$$

С 01.01.2011\* ДОЛЖЕН УСТАНОВЛИВАТЬСЯ ДОЛГОСРОЧНЫЙ ТАРИФ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ТСО НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ...



ПРЕДЛАГАЕМ УСТАНОВЛИВАТЬ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ В ВИДЕ ФОРМУЛЫ

ФОРМУЛА И ЕЁ СОСТАВЛЯЮЩИЕ  
(С ВЫДЕЛЕНИЕМ ПАРАМЕТРОВ,  
ИЗМЕНЕНИЕ КОТОРЫХ ВЕДЕТ К  
ПЕРЕСМОТРУ ТАРИФОВ)  
ПУБЛИКУЕТСЯ В ТБР

ПЕРЕСМОТР ТАРИФОВ НА  
ОСНОВАНИИ КРИТЕРИЕВ,  
УТВЕРЖДЕННЫХ  
ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РФ

УСТАНОВЛИВАЮТСЯ  
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА  
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (НА 3-5 ЛЕТ) ДЛЯ  
КАЖДОЙ ТСО ИЛИ КОТЛОВЫЕ  
ТАРИФЫ В СУБЪЕКТЕ РФ

ПРЕДЕЛЬНЫЕ МИНИМАЛЬНЫЕ  
ТАРИФЫ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НА  
ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД В ВИДЕ  
ФОРМУЛЫ

ПРИ ИЗМЕНЕНИИ  
НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ  
ТСО, ТАРИФЫ МОГУТ БЫТЬ  
ПЕРЕСМОТРЕНЫ, НО НЕ ЧАЩЕ, ЧЕМ  
1 РАЗ В ГОД В ТЕЧЕНИЕ ДПР




«ФОРМУЛЬНЫЙ МЕТОД» ПОЗВОЛИТ ПОВЫСИТЬ ПРОЗРАЧНОСТЬ ТАРИФООБРАЗОВАНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ



\* пункт 4 ст. 23 ФЗ-35 «ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ»



## СОГЛАШЕНИЕ МЕЖДУ РЕГУЛЯТОРОМ И ТСО

- 1) ЗАКРЕПЛЕНИЕ МЕТОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ
- 2) ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ КОМПЕНСАЦИИ «СГЛАЖИВАНИЯ» И НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ
- 3) ВЗАИМНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РЕГУЛЯТОРА (БЮДЖЕТА СУБЪЕКТА РФ) И ТСО
- 4) ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
- 5) УЧАСТИЕ ФОИВ 

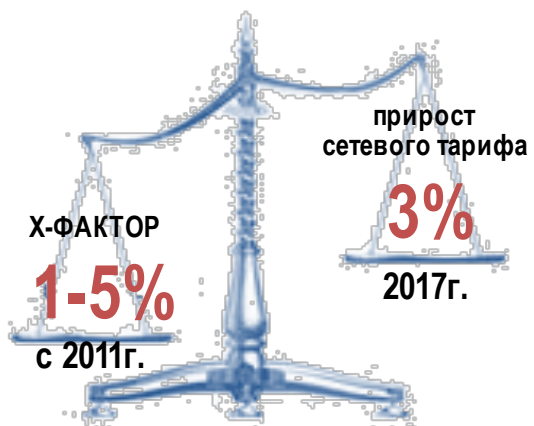
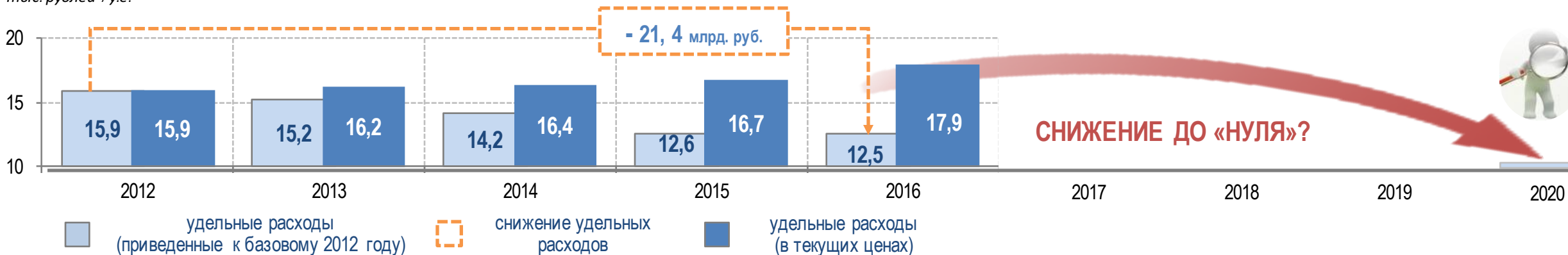


**СОГЛАШЕНИЕ ОПРЕДЕЛЯЕТ И ЗАКРЕПЛЯЕТ ДОЛГОСРОЧНЫЙ БАЛАНС ИНТЕРЕСОВ**



## СНИЖЕНИЕ ИЗДЕРЖЕК И РАСХОДОВ НА СОДЕРЖАНИЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ РСК ПРИ ТАРИФНОМ РЕГУЛИРОВАНИИ

тыс. рублей / у.е.



### Х-ФАКТОР НЕ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ДАЛЬНЕЙШЕГО ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ...

### ....«ЭТАЛОН ЗАТРАТ» - ПУТЬ К СПРАВЕДЛИВЫМ ТАРИФАМ



**ПРИМЕНЕНИЕ ИНДЕКСА ЭФФЕКТИВНОСТИ ОПЕРАЦИОННЫХ (ПОДКОНТРОЛЬНЫХ) РАСХОДОВ (X-ФАКТОР 1 - 5%) ПРИ НИЗКОМ ПРИРОСТЕ СЕТЕВОГО ТАРИФА (3%)**

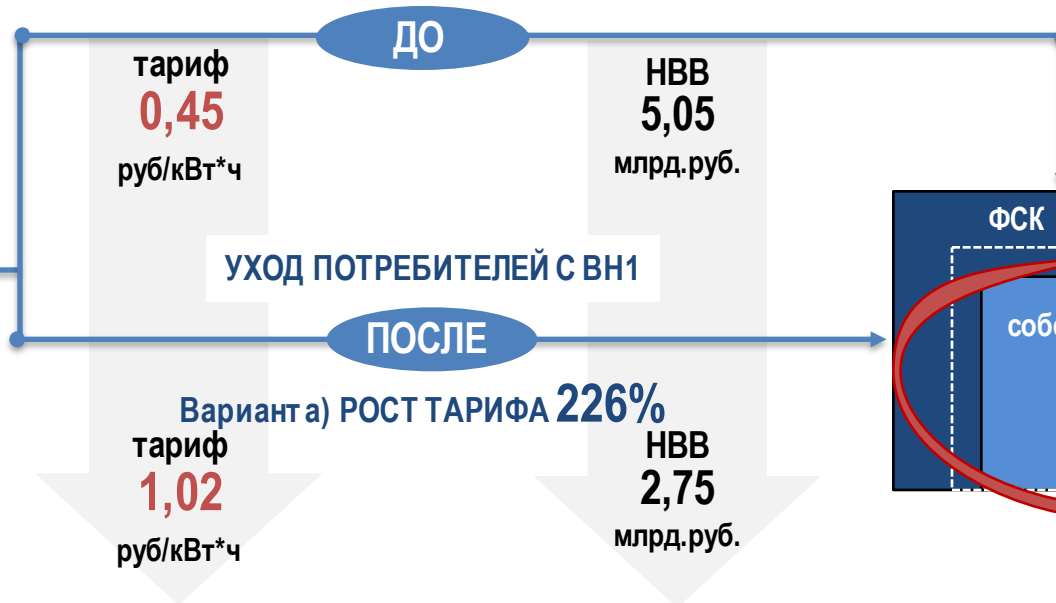
ФАС УСТАНОВЛИВАЕТ ПРИНЦИПЫ НОРМИРОВАНИЯ НА ОСНОВЕ			
ОТРАСЛЕВОГО ТАРИФНОГО СОГЛАШЕНИЯ	НОРМ МАТЕРИАЛЬНЫХ И ТРУДОВЫХ РЕСУРСОВ	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ КАРТ ОБСЛУЖИВАНИЯ СЕТЕВОГО ИМУЩЕСТВА	ВЕДОМСТВЕННЫХ ОТРАСЛЕВЫХ РАСЦЕНОК



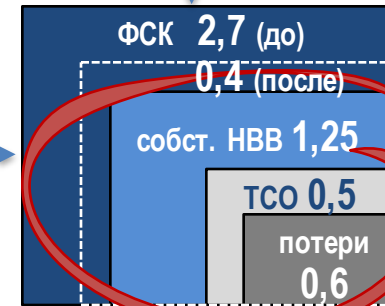
### ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК



\* прочие потребители - малый и средний бизнес



УХОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ВН1

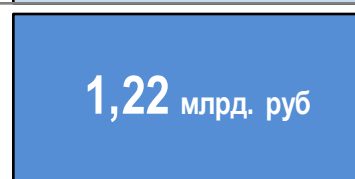


Вариант б) НЕДОПОЛУЧЕНИЕ ВЫРУЧКИ 56%



- ремонт
- амортизация
- ФОТ
- .....
- оплата ФСК

$(2,7 \text{ млрд. кВт*ч}) * (0,45 \text{ руб/кВт*ч}) = \text{ВЫРУЧКА при новом полезном отпуске и «старом» тарифе}$



ПРИМЕР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ЭКОНОМИЧЕСКИ  
ОБОСНОВАННЫЙ  
ТАРИФ  
ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ  
**3,8 руб/кВт\*ч**

ПРЕДЕЛЬНАЯ ВЕЛИЧИНА  
ПС **4,9** млрд руб.

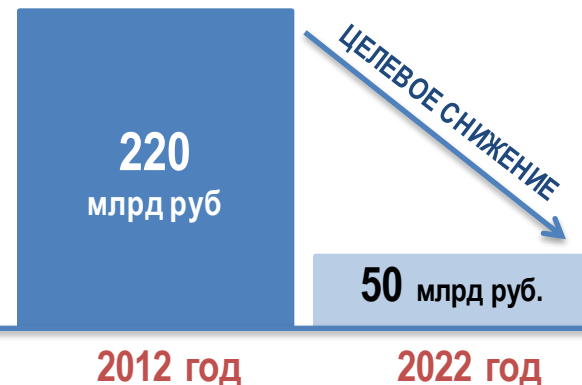
НЕДОПОЛУЧЕНО ТСО **0,4**  
млрд руб.

**ФАКТ ПС 5,3** млрд руб.

УТВЕРЖДЕННЫЙ  
тариф для НАСЕЛЕНИЯ  
**1,4** руб/кВт\*ч



СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ЭСК



ПРОМЫШЛЕННЫЕ  
ПРЕДПРИЯТИЯ

МАЛЫЙ И СРЕДНИЙ  
БИЗНЕС

НАСЕЛЕНИЕ

УХОД КРУПНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ИЗ  
КОТЛОВОГО ТАРИФА НА ПРЯМЫЕ  
ДОГОВОРЫ С МАГИСТРАЛЬНЫМИ  
СЕТЯМИ

УВЕЛИЧЕНИЕ НАГРУЗКИ ПО ПЕРЕКРЕСТНОМУ  
СУБСИДИРОВАНИЮ НА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ

РОСТ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ  
В УСЛОВИЯХ ОГРАНИЧЕНИЯ  
ТАРИФОВ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ



**ПС – СОЦИАЛЬНАЯ ЗАДАЧА, НАГРУЗКА ПО КОТОРОЙ ДОЛЖНА РАСПРЕДЕЛЯТЬСЯ НА ВСЕХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ СЕТИ:  
СПРАВЕДЛИВОЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПС (В Т.Ч. ПУТЕМ ПЕРЕСМОТРА КРИТЕРИЕВ ЕНЭС)**





## ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН ОТ 30.12.2015 № 450-ФЗ



**Стандартизированные тарифные ставки (СТС) устанавливаются едиными для всех ТСО на территории субъекта РФ**



**Дифференциация СТС по составу мероприятий**

*в т.ч. видами и техническими характеристиками объектов ЭСХ, уровнем напряжения в точке присоединения, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения*



**Расходы ТСО, превышающие величину, рассчитанную по СТС, не учитываются в тарифном регулировании**



**«МЕНЮ СТС» ПОЗВОЛИТ ОБЕСПЕЧИТЬ ЕДИНООБРАЗИЕ, ПРОЗРАЧНОСТЬ И ЭКОНОМИЧЕСКУЮ ОБОСНОВАННОСТЬ СТАВОК ПЛАТЫ ЗА ТП ПРИ МАКСИМАЛЬНО ВОЗМОЖНОЙ ИНДИВИДУАЛИЗАЦИИ ВКЛЮЧАЕМЫХ В РАСЧЕТ РАСХОДОВ ДЛЯ КАЖДОГО ОТДЕЛЬНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ**



## ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ЕДИНЫМ СТС

**ИСКЛЮЧЕНИЕ СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МОЩНОСТИ, КАК ПРОТИВОРЕЧАЮЩЕЙ 35-ФЗ**

**ДИФФЕРЕНЦИАЦИЯ С1 ПО МОЩНОСТИ И УСТАНОВЛЕНИЕ НА 1 ТОЧКУ ПРИСОЕДИНЕНИЯ**

**ИСПОЛЬЗОВАНИЕ УНЦ ТИПОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА**


**УТВЕРЖДЕНИЕ НА ФЕДЕРАЛЬНОМ УРОВНЕ ЗАКРЫТОГО «МЕНЮ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК»**

**ПРИМЕНЕНИЕ ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ПЛАТЫ ЗА ТП ВНЕ ЗАВИСИМОСТИ ОТ УРОВНЯ НАПРЯЖЕНИЯ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ**



инвестиционная составляющая – строительство объектов «последней мили» и расходы на развитие и реконструкцию существующей сети

\*\* устанавливается исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя



«ФОРМУЛЬНЫЙ МЕТОД» – СПОСОБ ДОЛГОСРОЧНОГО УСТАНОВЛЕНИЯ ТАРИФОВ И ПОВЫШЕНИЯ ПРОЗРАЧНОСТИ



СОГЛАШЕНИЕ ОБ УСЛОВИЯХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ – ОСНОВА РОСТА ДОВЕРИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО СООБЩЕСТВА




«ЭТАЛОН ЗАТРАТ» - ОСНОВА СПРАВЕДЛИВЫХ ТАРИФОВ СЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА



ПЕРЕСМОТР КРИТЕРИЕВ ЕНЭС – СПРАВЕДЛИВОЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЕ НАГРУЗКИ ПО ПЕРЕКРЕСТНОМУ СУБСИДИРОВАНИЮ



ЗАКРЫТОЕ «МЕНЮ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК» – ЕДИНООБРАЗИЕ В ПОДХОДАХ ПРИ ИНДИВИДУАЛИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ



ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ – СПРАВЕДЛИВАЯ ОПЛАТА РАСХОДОВ НА ТП ВЫГОДОПРИБРЕТАТЕЛЕМ



РОССТЕИ

Спасибо за внимание!