



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Начальник отдела развития нормативной базы отрасли
Департамента развития электроэнергетики

Андрей Максимов

«СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ МЕХАНИЗМА ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ»

(постановление Правительства РФ от 11 мая 2015 г. № 458)

1. В части порядка определения объемов покупки мощности населением:

Приближение балансовых показателей поставок электрической энергии и мощности для населения и приравненных к нему категорий потребителей к фактическим значениям (новый диапазон ЧЧИ населения – от 6000 до 7500 в год)

Ожидаемый результат: сглаживание ценового дисбаланса между различными категориями потребителей на розничных рынках электрической энергии и снижение перекрестного субсидирования

2. В части порядка определения объемов покупки мощности ОАО «ФСК ЕЭС»:

Установление нового порядка расчета объема покупки мощности ОАО «ФСК ЕЭС» на оптовом рынке на основании фактических значений таких объемов

Внедрение нового порядка расчета ставки на оплату потерь потребителей ОАО «ФСК ЕЭС» в виде формулы, на основании которой коммерческий оператор рассчитывает значение такой ставки

Ожидаемый результат: исключение возможности манипулирования данными коммерческого учета электроэнергии на оптовом рынке, искажающего цену потребителей первой ценовой категории на розничных рынках

«ВВЕДЕНИЕ ПОРЯДКА РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ВЫРАБОТАННОЙ НА ОСНОВЕ ВИЭ»

(постановление П РФ от 23 января 2015 г. № 47)

Во исполнение пункта 2 Комплекса мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 04.10.2012 № 1839-р, в Основных положениях регламентирован порядок работы квалифицированной генерации

Основные положения проекта:

- ☐ Обязанность сетевых организаций покупать электроэнергию в целях компенсации потерь в первую очередь за счет выработки квалифицированных генерирующих объектов в части порядка определения объемов, существенных условий договоров, установления цен:
- в первую очередь покупка сетевой организацией, к которой непосредственно присоединен такой объект, во вторую – сетевой с самыми большими нормативными потерями в зоне деятельности ГП, где расположен квалифицированный объект
- функция расчета объемов, выработанных на возобновляемых источниках энергии, за НП СР
- функция расчета объемов по договору между указанными сетевыми организациями и производителями за ГП
- расчет тарифов на покупку у производителей на ВИЭ в целях компенсации потерь на срок возврата инвестиционного капитала с его учетом

«ВВЕДЕНИЕ СОЦИАЛЬНОЙ НОРМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ»

(постановление П РФ от 22 июля 2013 г. № 614)

В соответствии Указ Президента Российской Федерации В.В. Путина от 6 мая 2012г № 600, Протокол Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 30 июля 2012 г. № 6, Распоряжение Правительства РФ от 10.09.2012 № 1650-р

Направлен на снижение перекрестного субсидирования при поддержке достаточного уровня социальных благ, энергосбережение

Основные положения:

регулирует порядок установления социальной нормы и ее применения определении размера платы за коммунальную услугу по электроснабжению и стоимости электрической энергии (мощности), потребленной для коммунально-бытовых нужд и не используемой для осуществления коммерческой деятельности

С 1 сентября 2013 г. введено применение соцнормы в Забайкальском, Красноярском крае, Владимирской, Нижегородской, Орловской, Ростовской области.

Введение соцнормы по всей стране с 1 июля 2016 г.

«СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ МЕХАНИЗМА ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ В НЕЦЕНОВЫХ ЗОНАХ» (проект)

Инициативный проект Минэнерго России

Цель проекта – введение прозрачной системы ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности взамен поэтапного применения сложной системы коэффициентов к тарифам, установленным органами регулирования

Основные положения проекта:

- ☐ Утверждение конечных цен регуляторами в виде формул
- ☐ Применение ценовых категорий по аналогии с ценовыми зонами оптового рынка
- ☐ Исключение обязательной оплаты отклонений фактических почасовых объемов потребления электроэнергии от плановых
- ☐ Введение стимулов для планирования на оптовом рынке для гарантирующих поставщиков

Статус проекта: внесен в П РФ.

«ВВЕДЕНИЕ ОПЛАТЫ РЕЗЕРВИРУЕМОЙ МОЩНОСТИ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ» (проект)

Во исполнение пункта 10 постановления Правительства РФ № 442 Минэнерго по согласованию с Минэкономразвития, ФСТ и ФАС России разрабатывается проект НПА, устанавливающий особенности определения стоимости услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности.

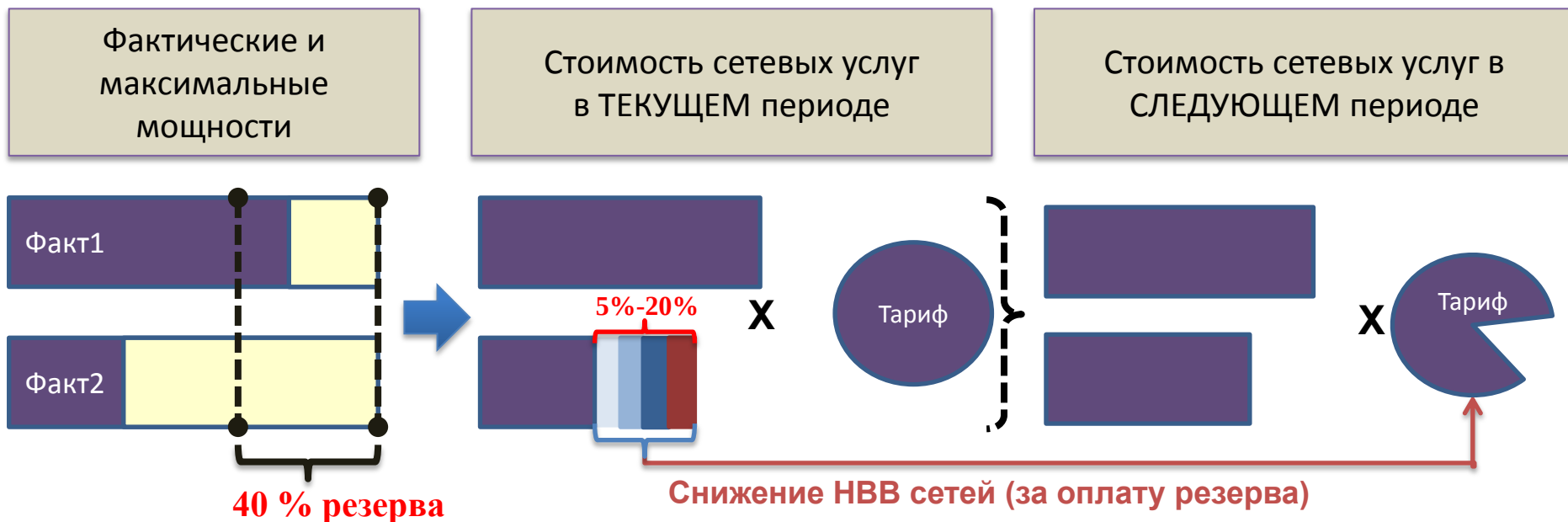
Цель проекта – введение стимулов к сокращению длительно неиспользуемых объемов мощности, оптимальное использование имеющейся сетевой инфраструктуры.

Основные положения проекта:

- ☐ Крупные потребители свыше 3 МВт, фактическое потребление которых более трех лет составляет менее 60% от величины максимальной мощности оплачивают часть содержащихся для них резервов
- ☐ Доходы, полученные сетевыми организациями за оплату резерва, снижают величину тарифов на услуги по передаче в следующем периоде регулирования

Статус проекта: внесен в П РФ.

«ВВЕДЕНИЕ ОПЛАТЫ РЕЗЕРВИРУЕМОЙ МОЩНОСТИ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ» (проект)



Потребитель оплачивает часть резерва по итогам месяца только в случае выполнения следующих условий в совокупности:

- ✓ по итогам 3-х летнего периода резерв в каждый месяц такого периода составлял более 40 % от максимальной мощности;
- ✓ по итогам текущего месяца резерв составляет более 40 % от максимальной мощности.

Снижение НВВ сетевых организаций в следующем периоде регулирования на оплаченный резерв и как следствие снижение котловых тарифов на услуги по передаче

«ВВЕДЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЗА НЕДОЗАГРУЗКУ ТРАНСФОРМАТОРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ» (Приказ Минэнерго от 6 мая 2014 г. № 250)

Во исполнение пункта 8 постановления Правительства РФ № 442 и пункта 9 постановления Правительства РФ № 1178 Минэнерго по согласованию с Минэкономразвития России разрабатываются методические указания, по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства

Цель – составная часть общей концепции о необходимости введения понижающего коэффициента в тарифе за содержание того сетевого оборудования, которое хронически недозагружено в целях стимулирования сетевых организаций к оптимизации имеющихся у них свободных сетевых мощностей

Основные положения проекта:

Определение коэффициента эффективности загрузки исходя из следующих параметров:

- ☐ заявок потребителей (максимальных мощностей)
- ☐ допустимой перегрузки трансформаторов
- ☐ прогноза роста потребления исходя из статистики за последние 5 лет
- ☐ характера нагрузки потребителей (учет коэффициентов совмещения максимума нагрузки)

«УСТАНОВЛЕНИЕ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГП ИСХОДЯ ИЗ ЭТАЛОНА» (проект)

Поручение Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковича по итогам заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики (протокол от 11 октября 2012 года, №7): ФСТ России, Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России совместно с НП «Совет рынка» разработать проект методики по установлению сбытовой надбавки на основе эталонных затрат на сбытовую деятельность с учетом региональных факторов.

Цели проекта:

- ❑ Определение величины сбытовой надбавки ГП, состоящей из объективных затрат на обслуживание одной точки учета отдельно для потребителя физического лица и отдельно для потребителя юридического лица исходя из необходимых бизнес-процессов ГП, заданной нормы рентабельности с учетом введения стимулов для экономии затрат на сбытовую деятельность



Статус проекта: проект постановления П РФ разработан и проходит стадию согласования.

«ЗАКОНОПРОЕКТ ОБ УКРЕПЛЕНИИ ПЛАТЕЖНОЙ ДИСЦИПЛИНЫ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ»

Разработан совместно с Минэкономразвития России, ФАС России, ФСТ России, Минфином России, Минрегионом России и Ростехнадзором во исполнение протокола заседания Комиссии при Президенте РФ по вопросам стратегии развития ТЭК и экологической безопасности от 10 июля 2012 г. № А60-26-8

- ❑ Установить порядок предоставления нарушающими платежную дисциплину «неотключаемыми» потребителями электроэнергии и потребителями газа, тепла, воды обязательных финансовых гарантий оплаты энергоресурсов
- ❑ Предусмотреть особенности заключения и расторжения договоров аренды объектов ЖКХ (котельные, водоканалы), находящихся в гос. / муницип. собственности
- ❑ Установить механизм, создающий возможность ограничения потребления электроэнергии «неотключаемыми» потребителями и обеспечивающий соблюдение этими потребителями требований безопасности при таком ограничении
- ❑ Установить законную неустойку (1/90 ставки рефинансирования) за просрочку оплаты энергоресурсов и предусмотреть льготный порядок оплаты данной неустойки (начиная с 61 дня просрочки) для потребителей и исполнителей коммунальных услуг
- ❑ Установить в качестве обязательного условия договора концессии обязанность оплаты энергоресурсов лицом, получившим объекты ЖКХ в концессию
- ❑ Ввести административную ответственность за нарушение порядка ограничения потребления энергоресурсов
- ❑ Ввести уголовную ответственность за неоднократное (более 2 раз в течение года) самовольное подключение к электрическим и тепловым сетям



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!