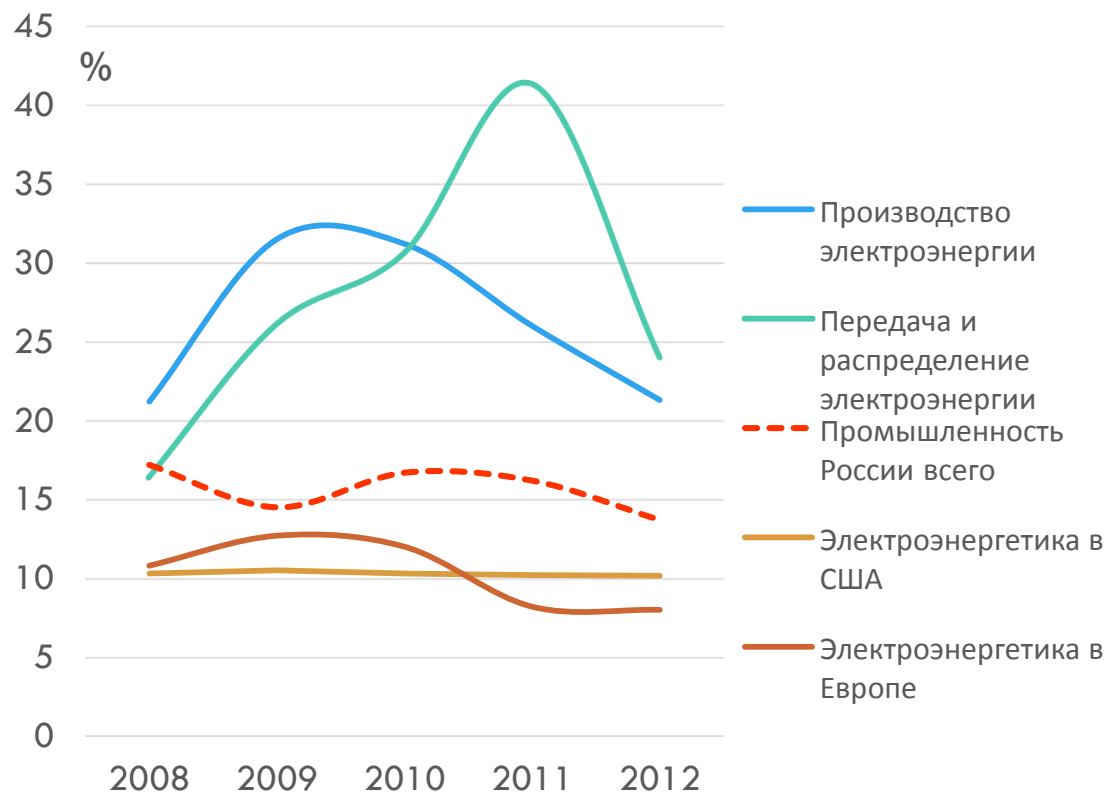


ЭФФЕКТИВНОСТЬ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РОССИИ: ВЗГЛЯД ПОТРЕБИТЕЛЯ

АЛЕКСАНДР СТАРЧЕНКО,
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА
НП «СООБЩЕСТВО ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ»

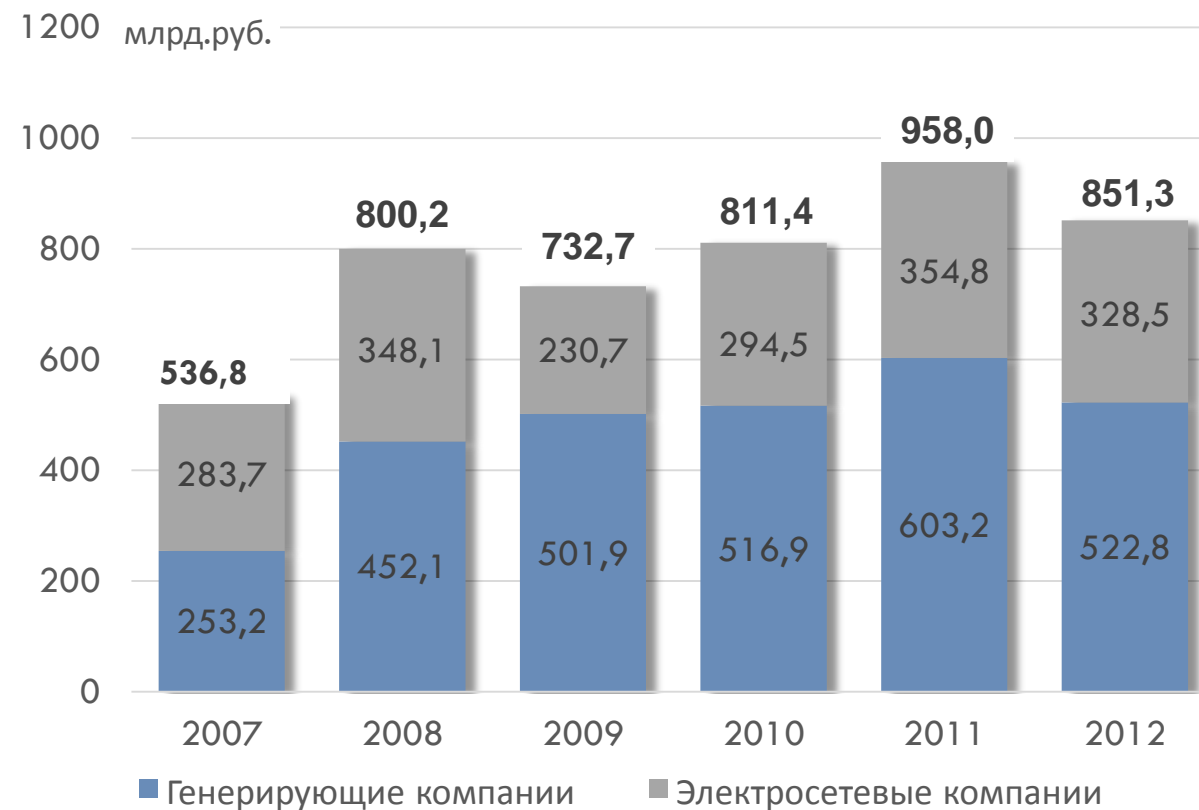
Промышленность обеспечила комфортные условия для развития электроэнергетики: более 5 трлн. рублей инвестиций за последние 7 лет

Динамика рентабельности компаний по отраслям



Источник: Росстат, ИНЭИ РАН

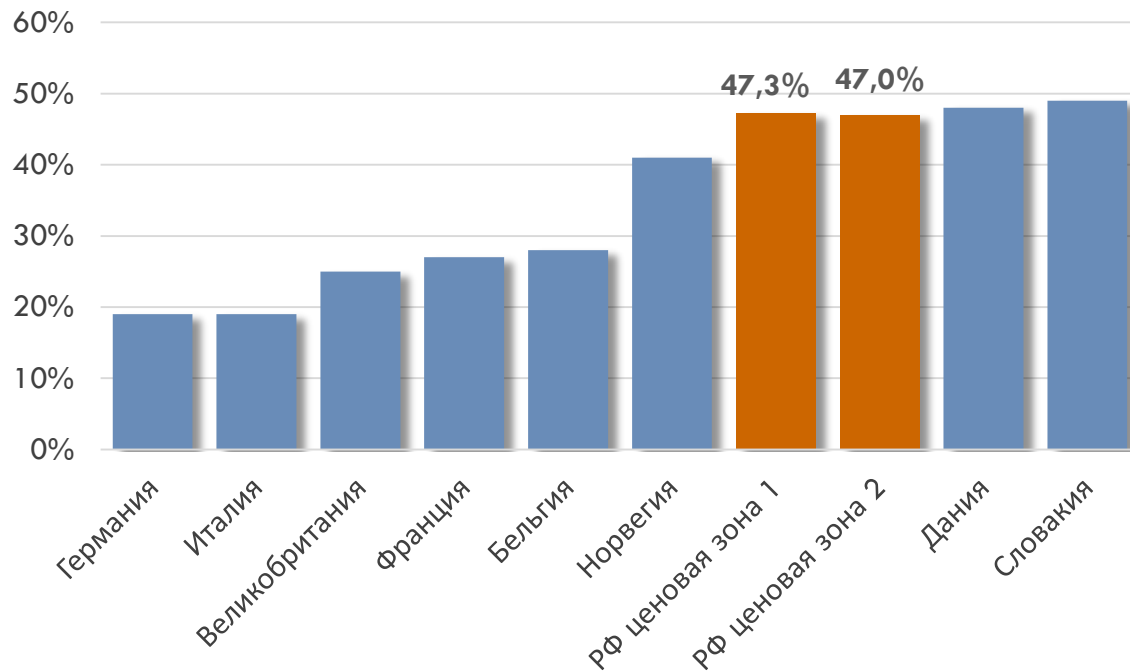
Инвестиции в развитие генерации и сетевого комплекса



Источник: РАО ЕЭС России, Минэнерго

Электросетевой комплекс: государство откладывает мероприятия по повышению эффективности деятельности сетевых компаний или нивелирует их результаты

Доля затрат на услуги сетевых организаций в конечной цене для промышленных потребителей в 2012 году, %



Источник: НП «Совет рынка»

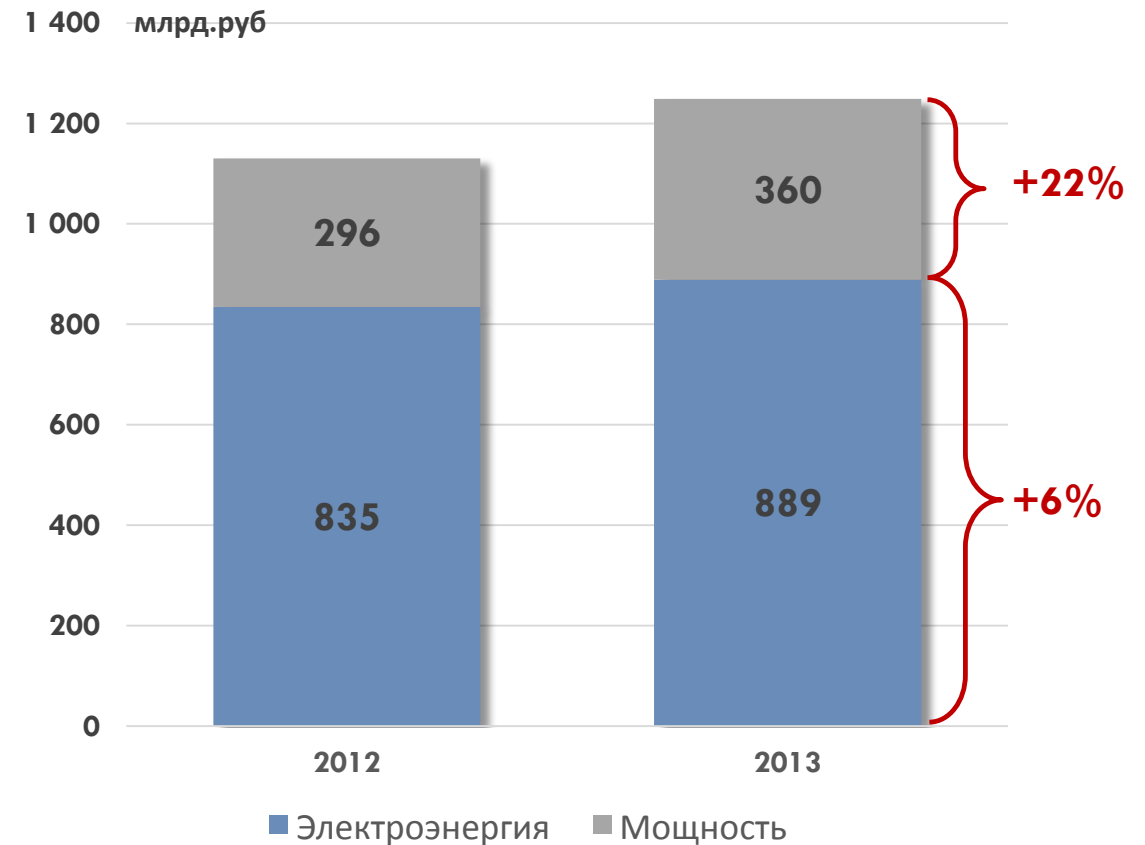
- Отмена механизма аренды «последней мили» переносилась неоднократно - планировалось полностью отменить в 2011 году, в итоге в ряде регионов действие механизма **продлено до 2017 и до 2029 гг.**
- Планы по внедрению «бенчмаркинга» затрат электросетевых компаний заявлены ещё в 2012 году, на разработку методик ушло уже **больше 1,5 лет**
- Внедрение социальной нормы потребления для компенсации последствий сокращения перекрёстного субсидирования **перенесено с 2014 на 2017 год**
- Вместо повышения эффективности сетевого комплекса Минэнерго в приоритетном порядке продвигает проект по введению оплаты резервируемой максимальной мощности – объем платежей для многих промышленных предприятий может вырасти **более чем на 20%**

Генерация: рыночные механизмы не работают – избыток предложения не приводит к снижению цены

Структура использования мощностей в ЕЭС



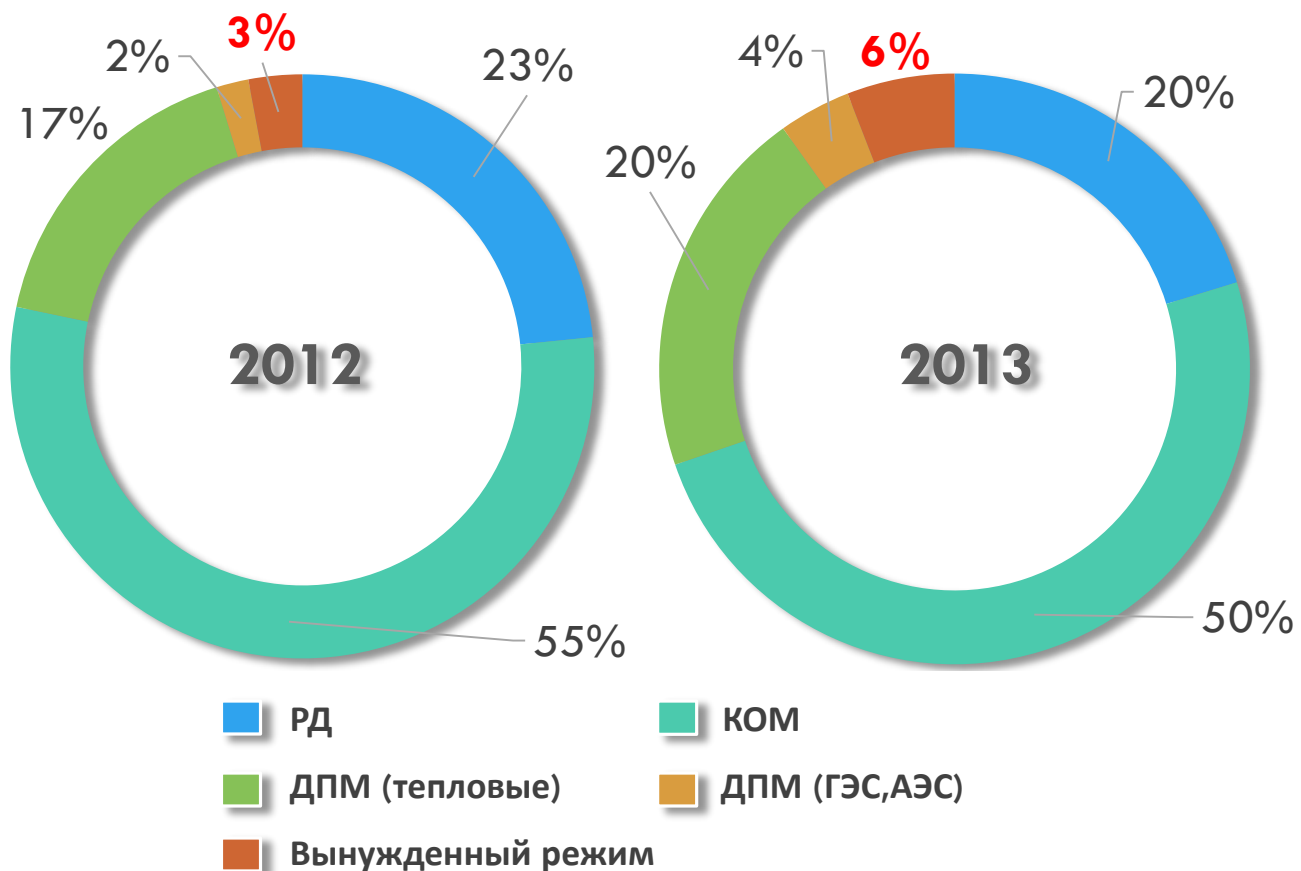
Динамика объёмов платежей за электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке



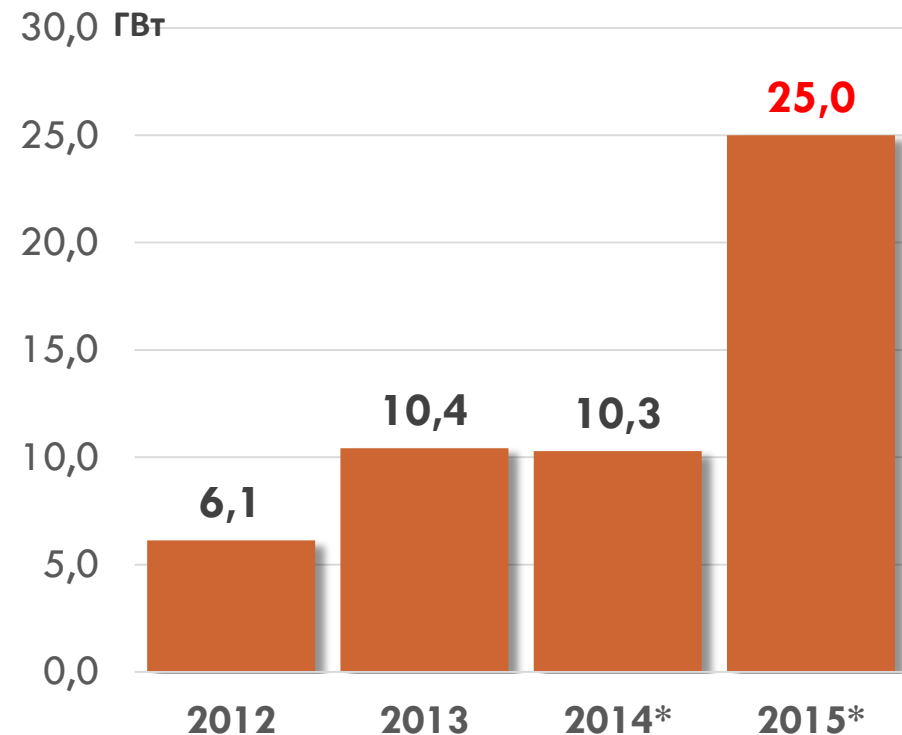
*Источник: ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка»

Генерация: потенциальный объём «вынужденных» к 2015 году увеличивается в 2,5 раза с 10 до 25 ГВт

Структура оплачиваемой мощности



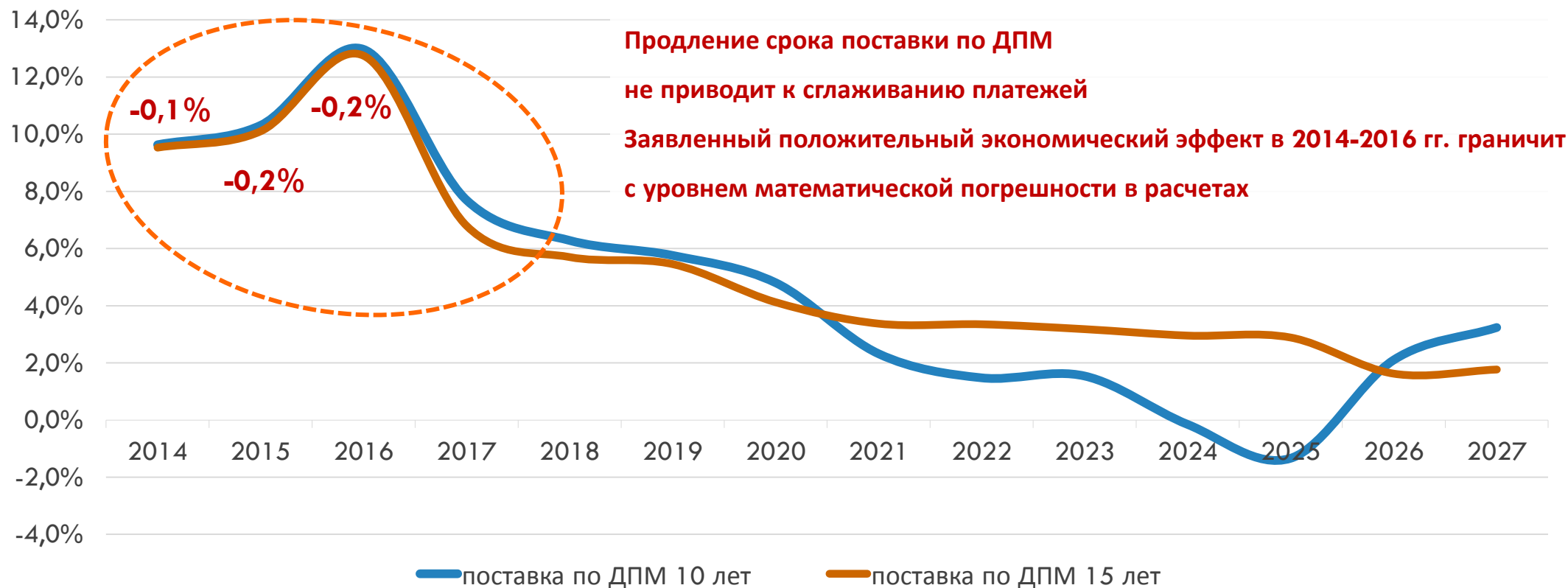
Объём генерации, поставляющей мощность в вынужденном режиме



*Источник: ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка»

Генерация: продление срока поставки по ДПМ с 10 до 15 лет без снижения нормы доходности по данным НП «Совет рынка» будет стоить потребителям 323 млрд. рублей

Прогноз динамики одноставочной нерегулируемой цены электрической энергии с учетом мощности на оптовом рынке до 2027 года в зависимости от срока поставки мощности по ДПМ



*Источник: НП «Совет рынка»

Для сглаживания пика платежей по ДПМ государству целесообразно использовать средства ФНБ, а не продлять срок поставки административными мерами



- дополнительная нагрузка на экономику +323 млрд. рублей
- юридические риски (несоблюдение условий ДПМ и пр.)



- получение дохода, инвестирование средств в экономику РФ
- возврат инвестиций поставщикам с гарантированным уровнем доходности (WACC = 14%) – полное соблюдение условий ДПМ

Ухудшение экономической ситуации фактически не повлияло на подходы в государственном регулировании в электроэнергетике

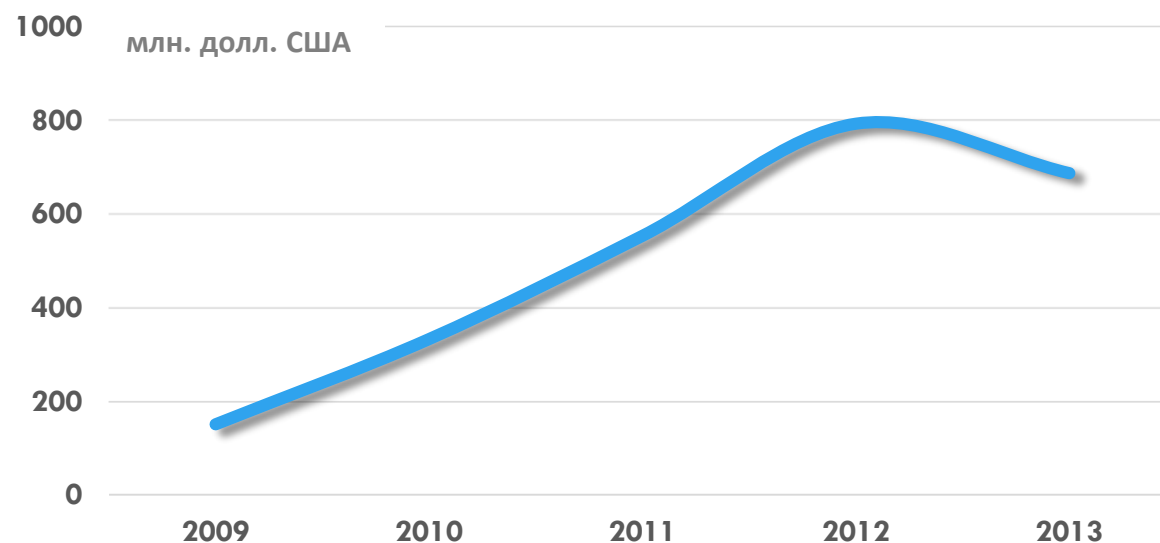
Проект Энергетической стратегии России на период до 2035 года:

- базовый сценарий социально-экономического развития – форсированный (среднегодовой прирост ВВП 4,0 – 4,2%, инвестиции в основной капитал – 5,9%)
- около 1 трлн. рублей инвестиций в электроэнергетику ежегодно

Развитие ВИЭ через механизм ДПМ:

- дополнительная нагрузка на оптовых потребителей - около 69 млрд. рублей в год

Таможенная стоимость оборудования для распределённой генерации импортированного в РФ в 2009-2013 гг.



За последние 5 лет ежегодный импорт оборудования для распределённой генерации в Россию вырос более, чем в 4 раза

Источники: Таможенная статистика внешней торговли,
Энергетический центр Московской школы управления СКОЛКОВО

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
СООБЩЕСТВО
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГИИ