



СОВЕТ
ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ
ЭНЕРГИИ

О проблемах отрасли и путях их решения

**Член Наблюдательного совета
Федоров Денис Владимирович**

**Всероссийское совещание «Об итогах прохождения субъектами
электроэнергетики осенне-зимнего периода 2016 – 2017 годов»**

Москва 28 апреля 2017

Возврат средств по ДПМ

- ✓ Задержка (4 года!) принятия решений регуляторами по Крсв
- ✓ Недополучение выручки генераторами, обещанной при принятии обязательств по ДПМ

Долги за электроэнергию

- ✓ Рост задолженности СКФО почти в **2 раза за 5 лет**
- ✓ Отсутствие решений, позволяющих урегулировать ситуацию

Долги на рынке тепла

- ✓ Высокий уровень задолженности за тепло: **185 млрд. руб.**
- ✓ Невозможность ограничений поставок при неоплате
- ✓ Отсутствие инвестиционных источников и стимулов

Развитие отрасли

- ✓ Существенный износ основных фондов в электроэнергетике
- ✓ Отсутствие инвестиционных стимулов в модернизацию

**КЛЮЧЕВЫЕ ПРОБЛЕМЫ ОТРАСЛИ ОСТАЮТСЯ
НЕРЕШЕННЫМИ УЖЕ МНОГО ЛЕТ**

Возврат средств по ДПМ. Реализация проектов ДПМ ГЭХ

В период с 2008 по 2016 годы Группой «Газпром энергохолдинг» введено более 8 ГВт новых мощностей и инвестировано более 400 млрд. руб.

Возврат средств по ДПМ зависит от своевременности решений, принимаемых ФОИВ

РЕШЕНО

НЕ РЕШЕНО

В 2016-2017 годах приняты решения о частичной компенсации выручки по ДПМ:

На данный момент не решены два важных вопроса:

- Изменения в методику Крсв

- пересчёт Крсв для объектов за 1-3 периоды поставки
- пересчёт Крсв в 4-6 и 7-10 периоды поставки



- изменение расчета цены РСВ для СПб и Москвы
- разные УРУТ для газовых ДПМ
- снижение КИУМ для угля во второй ЦЗ

Недополученная выручка ГЭХ:
62 млрд. руб.

- Принятие решений по компенсации понесенных расходов по инвестициям происходит с большой задержкой

Возврат средств по ДПМ. Обеспечение возврата инвестиций

Возврат инвестиций по ДПМ осуществляется в течение 10 лет с базовой даты ввода, при этом ~30% возвращается от продажи э/э, ~70% - от продажи мощности

Доля возврата вложенных инвестиций от продажи мощности определяется коэффициентом K_{PCB} ,

Минэнерго России несвоевременно согласовали с Минэкономразвития России методiku определения K_{PCB} (Методика была утверждена с задержкой на 4 года):

✓ План – январь 2012 г.*

✓ Факт – ноябрь 2015 г. (расчет с 2016 г.)

Методика не предусматривает корректировку K_{PCB} для всех объектов после 3-го года по факту работы на рынке PCB (ΔПф)

Мощность, по которой отсутствовал пересчет после 3-х периодов 11 ГВт (в т.ч. после 6-и периодов 1,3 ГВт)



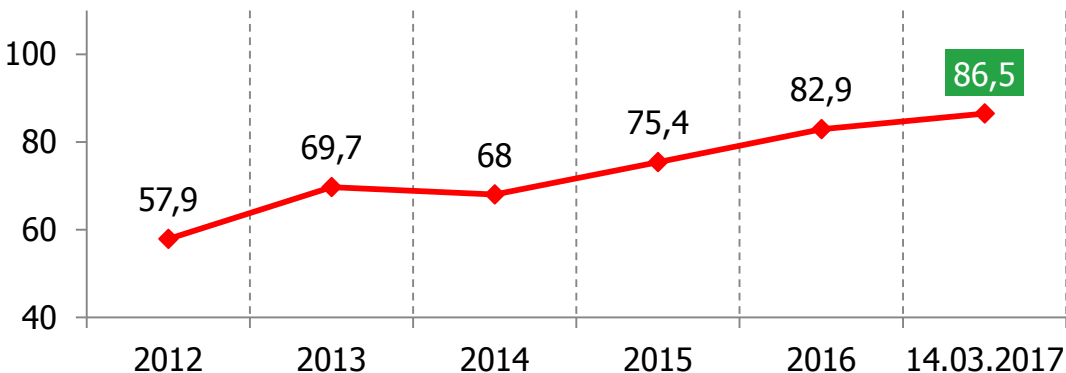
Объем недополученных средств оценивается в 14% от валовой выручки по ДПМ

* Поручение со сроком утверждения Методики до 01.01.2012 г. содержалось в Постановлении Правительства РФ от 13.04.2010 N 238

Долги за электроэнергию

Динамика задолженности на ОРЭМ*, в млрд. руб.

* - по данным СПЭ



82% всей задолженности на ОРЭМ – к списанию!
Потери генераторов 71 млрд. рублей.

- **42 млрд. руб.** – Северо-Кавказские энергосбытовые компании ГП ДО ПАО «Россети»
- **29 млрд. руб.** – компании-банкроты, лишённые статуса субъекта ОРЭМ

ТЕНДЕНЦИЯ РОСТА ЗАДОЛЖЕННОСТИ СОХРАНЯЕТСЯ

ПРОБЛЕМА НЕ РЕШАЕТСЯ БОЛЕЕ 5 ЛЕТ

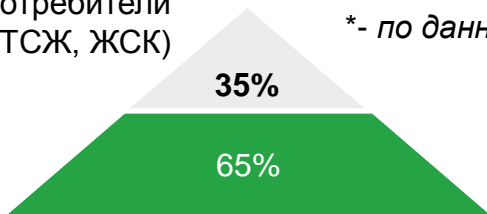
Предложения:

- Введение надбавки к цене мощности, позволяющей компенсировать задолженность генераторам в течении 3-5 лет.
- Перевод на прямые платежи бюджетов всех уровней по субвенциям и дотациям на оптовый рынок (АО ЦФР), минуя ГП-неплательщиков

Долги на рынке тепла

Структура просроченной задолженности на 01.03.2017*

■ Прочие потребители
■ Население (УК, ТСЖ, ЖСК) * - по данным СПЭ



185 млрд.

За последние 4 года просроченная задолженность выросла более чем на 100 млрд. руб.

Факторы роста задолженности

- Небаланс ресурсов в многоквартирных домах, вследствие несоответствия отраслевых нормативных актов и правил начисления гражданам
- Нецелевое использование платежей населения посредниками и их банкротство
- Неплатежи населения
- Неплатежи бюджетных потребителей, в основном Минобороны

Предложения:

- Ужесточение требований к УК при лицензировании (отказ в лицензии или аннулирование при наличии задолженности)
- Невыдача актов готовности при наличии задолженности (при обязательном участии РСО)
- Ограничительные меры к неплательщикам (лишение водительских прав, отказ в выдаче загранпаспортов)
- Субсидиарная ответственность Минобороны за тепловые компании

Развитие отрасли. Завершение ДПМ

К 2021 году возраст 75 ГВт мощности тепловой генерации превышает 40 лет

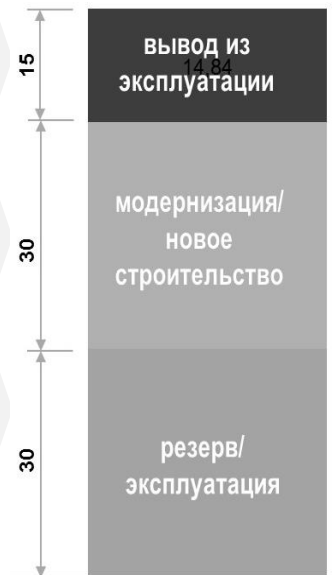
С 2018 года заканчивается оплата рынком мощности ДПМ по первым введённым блокам тепловой генерации



При переходе объектов ДПМ на КОМ за период 2018-2025гг. высвобождается выручка в размере до 625 млрд. руб.



Высвобождаемая нагрузка на потребителей в виде ДПМ тепловой генерации постепенно замещается на ДПМ ВИЭ, ДПМ ГЭС и АЭС, ТБО

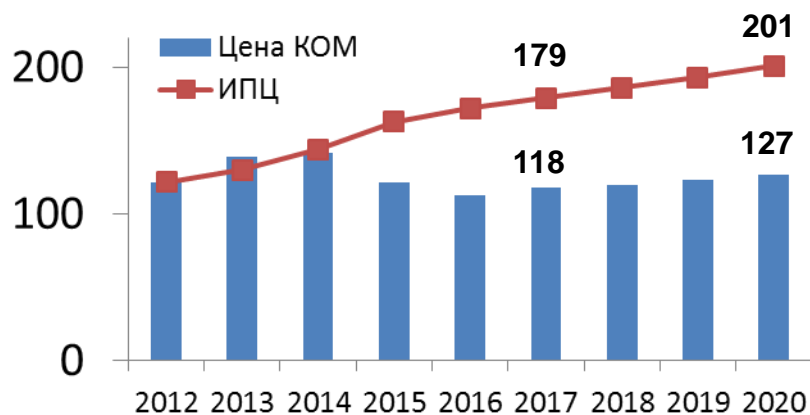


- начиная с 2021 года необходима модернизация 30 ГВт мощностей
- объем модернизации сопоставим с договорами ДПМ - 30 ГВт за 3,7 трлн. руб.
- при сохранении действующей конструкции ДПМ, с учетом административного регулирования отрасли, норма доходности может снизиться с базовой 14% до 8-10%

- Ориентация приоритета на ВИЭ, ГЭС, АЭС, ТБО приводит к отсутствию инвестиционных возможностей по развитию важнейшей части отрасли страны – тепловой генерации

Развитие отрасли. Необходимость изменения модели рынка мощности

В существующей модели КОМ учитываются частично только эксплуатационные затраты. До 2020г. у генерирующих компаний нет стимулов для модернизации существующего и строительства нового оборудования вне ДГПМ



В тыс. руб. за МВт/мес.

- ✓ Фактическая цена КОМ в первой ЦЗ ниже средневзвешенного тарифа РД
- ✓ С 2014 года наблюдается тенденция к снижению цены КОМ: в 2017 году цена КОМ для 1 ЦЗ составляет 118 тыс. руб. за МВт/мес.
- ✓ В 2020 году цена КОМ прогнозируется на уровне 2012 года (127 тыс. руб. за МВт/мес.). В случае роста с 2012 года на уровне инфляции, цена КОМ в 2020 году превысила бы 200 тыс. руб. за МВт/мес. (отставание от инфляции оценивается в 60%).
- ✓ Неадекватная цена КОМ 1 ЦЗ в большей мере бьет по угольной генерации

Предложения:

- Индексация цены КОМ на 2021 год с учетом накопленной ранее инфляции
- Запуск механизма ДГПМ'
- Введение надбавки к цене КОМ для угольной генерации 1 ЦЗ



СОВЕТ
ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ
ЭНЕРГИИ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ