

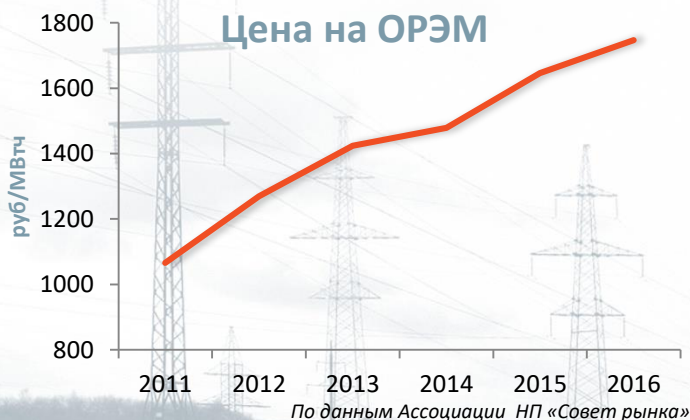


РУСЭНЕРГОСБЫТ

Генерация. Взгляд потребителя.

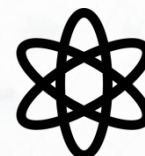
НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

Анализ ситуации в энергетическом секторе



Новые электростанции

- 32 ГВт новых ТЭС, АЭС и ГЭС по ДПМ
- 75 МВт ВИЭ





Последствия роста цен



- Цена выработки генерации потребителей – 1,7 руб./кВтч
- Цена ОРЭМ – 2 руб./кВтч
- Цена конечная – 3,6 руб./кВтч

С 2009-2016 года введено 7 ГВт генерации потребителей.
В 2016 году генерация потребителей выработала 60 млрд. кВтч.

60 млрд кВтч = 6 ПАО «Квадра» = 2 ОАО «Фортум» = ПАО «ОГК-2»



Уменьшение отпуска тепла станциями

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Текущее состояние отрасли теплоснабжения в России

Более 60 лет назад СССР выстроил развитую инфраструктуру централизованного теплоснабжения в городах. Однако сейчас отрасль **находится в упадке...**

Упал отпуск в системах централизованного теплоснабжения

За последние 30 лет - почти **в 2 раза**

Существенный избыток тепловой мощности

ТЭЦ загружены не более **30%** от установленной мощности. Котельные - в среднем **15 %**

Снизилась доля комбинированной выработки

С **34%** в конце 1980х до **28%** в 2011

Выросло число мелких котельных

с 2000 по 2011 г. на **~20%**. Более чем в **1,5 раза** котельных на природном газе

Пережог топлива

~37 млн.тут. в год

Износ оборудования

Только **25%** энергетических котлов и **36%** турбин ТЭС моложе 30 лет

Потери тепла

в **3 раза** выше, чем в Финляндии

При этом, теплоснабжение – по обороту сопоставимо с 2,5% ВВП РФ (1,5 трлн. руб.) и составляет более 50% в платеже гражданина за ЖКУ

Плюс к этому:
Неэффективность
теплотребления

Цена на тепло





Вывод неэффективных станций

Потребитель много лет финансирует модернизацию отрасли, целью которой должно было стать снижение цены.

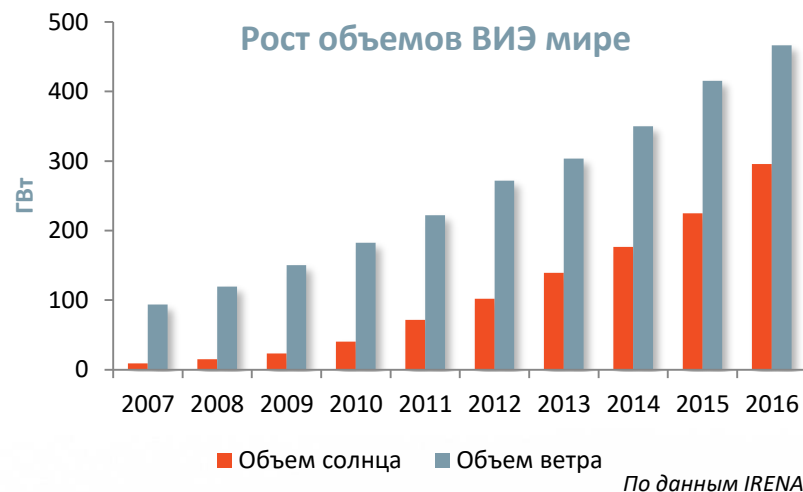
Пора показать результаты.

Динамика ввода/вывода мощности в ЕЭС



Вывести 10 ГВт старых неэффективных станций

ВИЭ на Дальнем Востоке



Цена выработки ВИЭ: 20-25 руб/кВтч

Цена в 1-й ценовой зоне 2 руб/кВтч

Где строить?

Цена ДЭС в Якутии: 30-35 руб/кВтч

Территории строительства ВИЭ:

Астрахань; Волгоград;
Ульяновск; Оренбург...



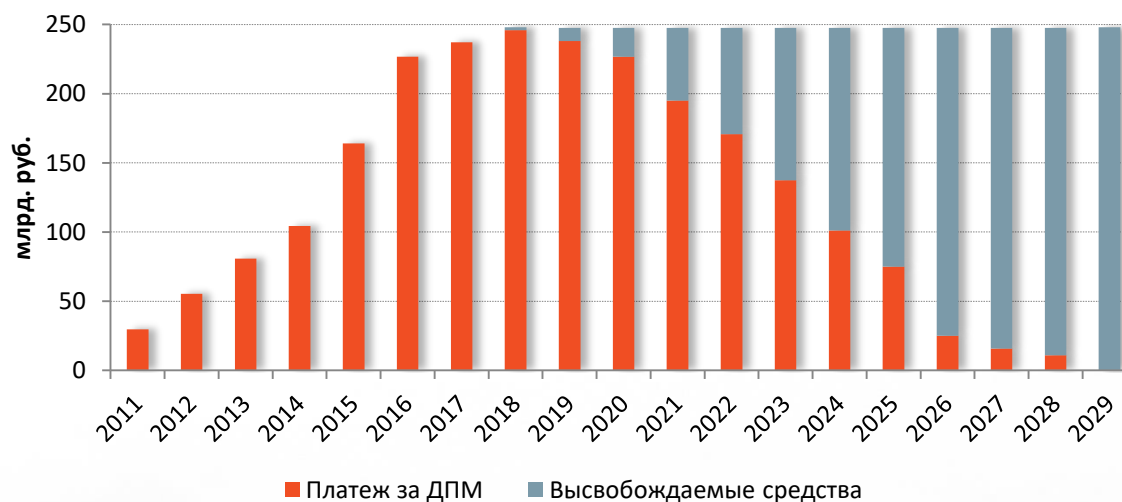
Окупится за 7 лет без
дополнительной нагрузки
на потребителей

Конкурсы на отбор ВИЭ проводить там, где строительство ВИЭ экономически целесообразно!



Новое строительство

Динамика высвобождаемых из платежей за ДПМ средств



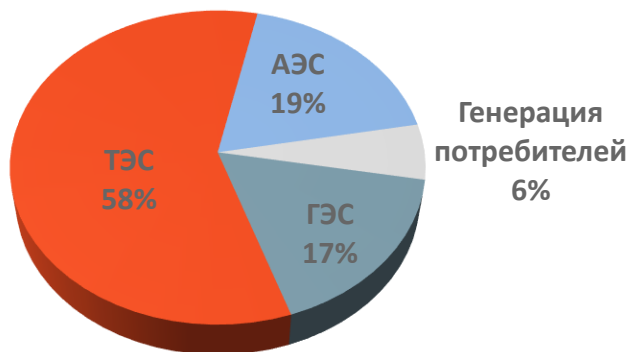
- Потребители инвестировали с 2011 года **660 млрд. руб.** в строительство новых станций.
 - Каждый житель страны заплатил **4,5 тыс. руб.** через стоимость товаров и услуг
- Мы ждем снижения цен**

Новое строительство только на конкурсной основе



Развитие гидроэнергетики

Структура выработки электроэнергии



По данным СО ЕЭС

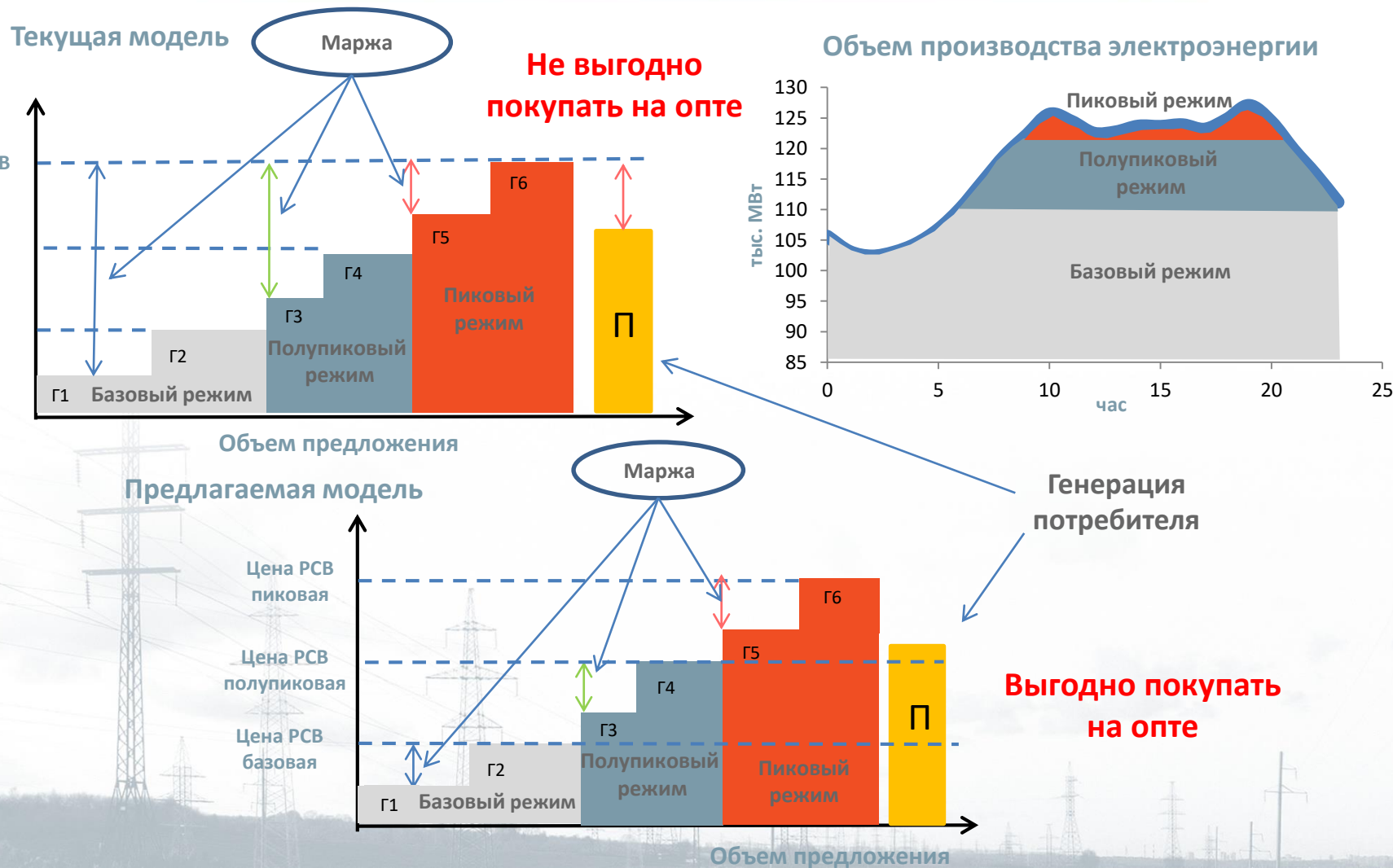
- Россия использует **20%** своего потенциала в гидроэнергетике, а Европа – **75%**
- Доля выработки ГЭС – **17%**
- Почему строительство новых ГЭС по программе ДПМ может вести только ПАО «РусГидро»?

Компании, имеющие опыт строительства и эксплуатации ГЭС

- ТГК-1 – 3 ГВт;
- Фортум – 4,6 ГВт;
- E.ON – 6,4 ГВт;
- Евросиб Энерго – 15 ГВт
- Enel – 27 ГВт;
- РусГидро – 29,8 ГВт.

Развивать строительство ГЭС на конкурсной основе всеми участниками оптового рынка

Изменение РСВ



ДПМ потребителя



- ❗ Коэффициент использования установленной мощности в стране 50,5%, а на Дальнем Востоке – 45% . Больше половины времени станции не работают.
- ❗ Пора строить объекты, которые будут потреблять электроэнергию новых станций.

Новое потребление в 4 млрд. кВтч выравнивает средний КИУМ на Дальнем Востоке до среднероссийского уровня.

Меры по стимулированию строительства производств:

- Отказ от оплаты мощности для новых потребителей на Дальнем Востоке
- Покупка электроэнергии по специальному тарифу

Меры действуют до выравнивания КИУМ на Дальнем Востоке до среднего по стране

ДПМ потребителя – льготный тариф на электроэнергию