



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
Российской Федерации
Минэкономразвития России

Механизмы привлечения инвестиций в модернизацию генерирующего оборудования

октябрь 2017 г.

Действующие механизмы ценообразования на оптовом рынке электрической энергии и мощности

«рыночные»
(обеспечены спросом)

«нерыночные»
(спрос отсутствует)

РСВ и БР

Рынок
системных услуг
и ВСВГО

Отбор проектов по
компенсации
рисков дефицита*

не продлевать

ликвидировать

ДПМ ВИЭ

Надбавка на
безопасность АЭС

КОМ

СДЭМ

Отбор проектов по
замещению вывода
из эксплуатации**

ДПМ
АЭС/ГЭС***

МВР

сохранить

совершенствовать

утвердить

ДПМ ТЭС

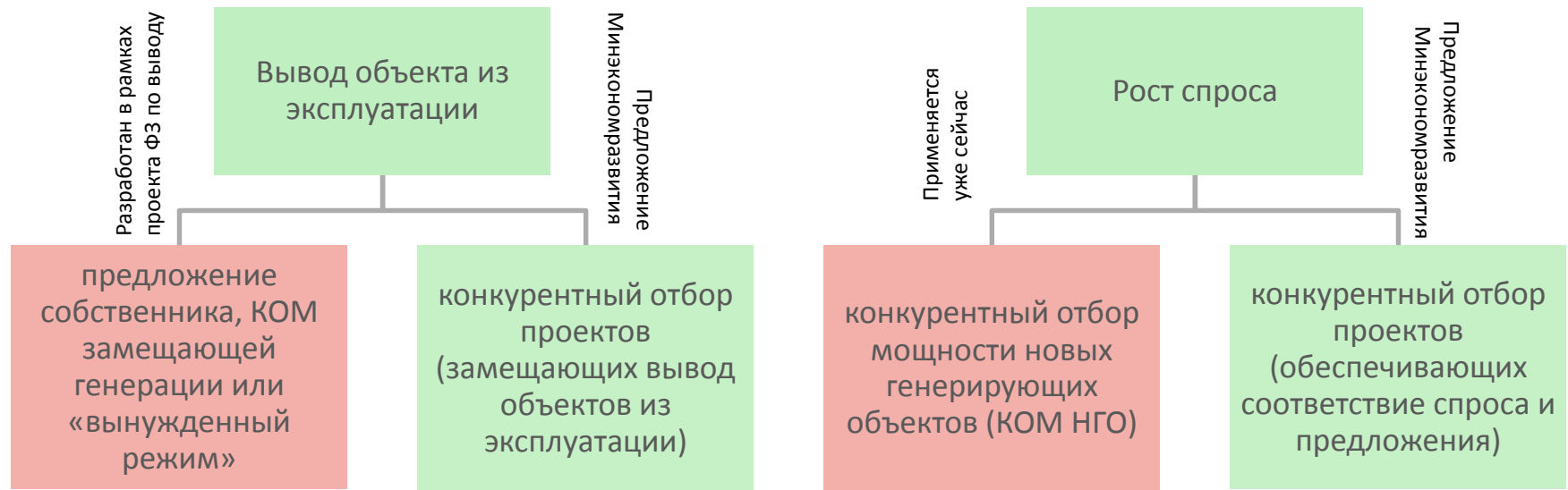
Территориальное
кросс-
субсидирование

* Предлагаем реализовать на основе действующего механизма КОМ НГО

** Предусмотрен в рамках разрабатываемого механизма вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации

*** Исключить ЦИС из базы инвестированного капитала, подлежащей возврату в цене

Предлагаемые механизмы компенсации рисков наступления дефицита мощности



Единый механизм отбора проектов по предупреждению дефицита мощности

- Отсутствие ограничений на содержание проекта (при условии внесения финансового обеспечения)
- Конкуренция между проектами решений в электроэнергетике (ТЭС, ВИЭ, АЭС, ГЭС, сетевое строительство)
- Механизм оплаты дифференцирован по типу реализованного проекта (плата за генерирующую или сетевую мощность)

I. При чем тут модернизация

?

II. «Хватит» ли конкуренции

?

I. Как с помощью указанных выше механизмов привлечь инвестиции в обновление генерирующих мощностей?

Прогнозный дефицит может быть спровоцирован как выводом мощности, так и приростом спроса, и может быть скомпенсирован одним из следующих способов:

- А) Новым строительством
- Б) Реконструкцией выведенного объекта
- В) Компенсацией операционной неэффективности действующего объекта

В случае фиксации обязательств по поставке мощности на длительный период (15 -30 лет) компенсация дефицита по вариантам Б и В априори предполагает инвестирование в модернизацию.

При этом указанные инвестиции подкреплены реальным спросом.



II. Как минимизировать риск злоупотребления доминирующим положением на рынке?

Стратегия вывода с целью получения монопольной ренты ($Z-\Delta$) в районах с высокой рыночной концентрацией, может быть ограничена одним из следующих способов:

- А) Частичным сохранением механизма МВР с возможностью заключения ДПМ' на модернизацию «на берегу» (если этот вариант дешевле альтернативного сетевого строительства)
- Б) Выделением объединенной совокупности зон с недостаточным уровнем конкуренции, и проведением конкурсов на заключение ДПМ' по указанной совокупности зон
- В) Сохранением механизма МВР для указанных объектов

