Интеграции СНЭ в действующие в электроэнергетике рыночные механизмы

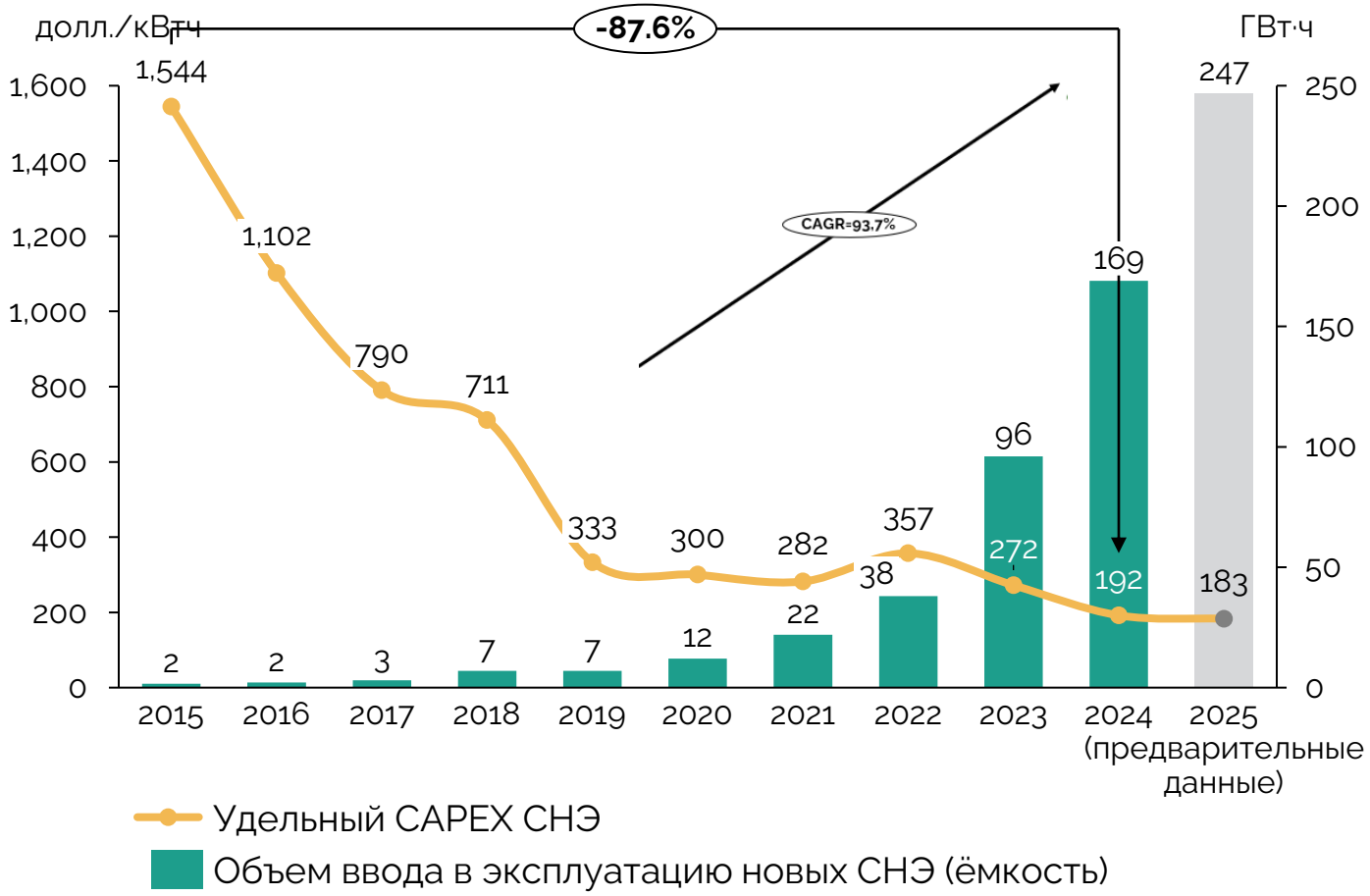
АРВЭ
АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

07.04.2026

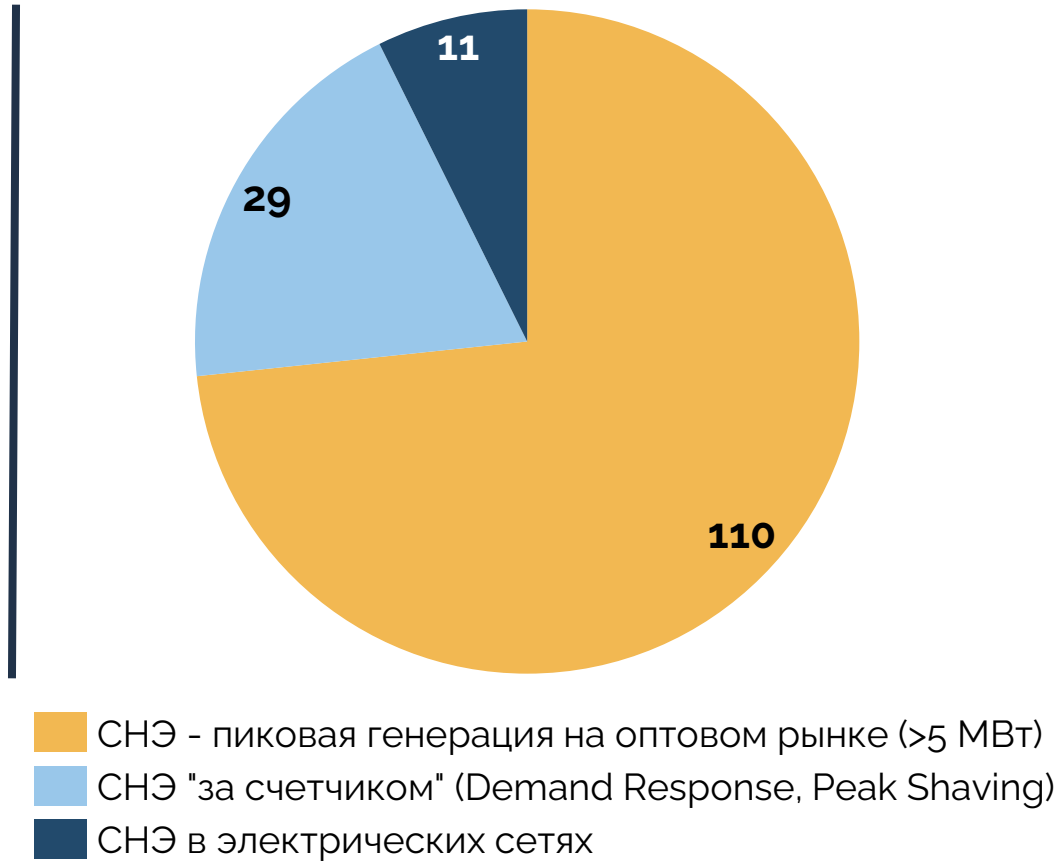


Мир переживает взрывной рост применения СНЭ в электроэнергетике

Совокупная емкость вводимых СНЭ на фоне снижения удельного CAPEX



Совокупная мощность СНЭ на начало 2025 г., ГВт (средняя длительность, 2,4 ч)



Рост рынка СНЭ для нужд электроэнергетики сосредоточен в следующих основных сегментах: пиковая генерация, СНЭ «за счетчиком» потребителей и сетевой комплекс

Сегменты интеграции СНЭ в механизмы энергорынка в России

Оптовый сегмент

Производство электроэнергии на оптовом рынке (>5 МВт)

Прочие типы оптовой генерации

СНЭ – пиковая генерация на оптовом рынке





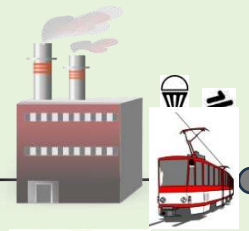
Потребление

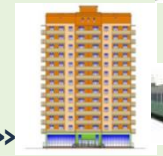




Розничный сегмент









СНЭ «за счетчиком» потребителя

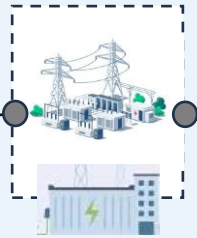
Розничная генерация - СНЭ

Прочие типы розничной генерации

Производство электроэнергии на розничном рынке (<25МВт)



«повышающая» ПС



Передача

ПС



СНЭ для собственных нужд ПС (<25МВт)

Магистральный комплекс

Сетевое СНЭ для усиления межсистемных связей



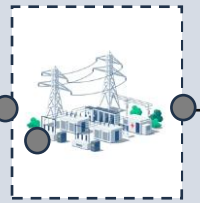
ПС



Распределительный комплекс



Распределение



«понижающая» ПС

Рыночное ценообразование (требует доработки)

Регулируемое ценообразование (уже реализовано)

Источник: АРВЭ

Механизм интеграции СНЭ в ОРЭМ*

1. **Минэнерго России разработан проект постановления Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования систем накопления электрической энергии в электроэнергетике» (далее – Проект).**

2. **Проект предоставляет возможность Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики принимать решение о проведении КОМ НГО СНЭ**.**

3. **Проект предусматривает в отношении СНЭ механизм, максимально приближенный к КОМ НГО для ТЭС:**

   — назначение - компенсация рисков дефицита мощности на ТТНГ***;
   — параметры КОМ НГО определяются в распоряжении Правительства РФ, в т.ч. предельные уровни цен, объемы мощности (ёмкости), базовая норма доходности, границы ТТНГ, дата начала поставки;
   — сопоставление заявок (по показателю эффективности);
   — формульный ряд (повторяет указанный в приложении № 5 к Правилам ОРЭМ с учетом отдельных особенностей (см. сл. слайд).

Конкурентные отборы мощности новой генерации – оптимальный механизм интеграции СНЭ в ОРЭМ. Конкуренция инвестиционных проектов обеспечит необходимые сигналы для повышения эффективности.

*Оптовый рынок электрической энергии и мощности
** Конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов
*** Территорий технологически необходимой генерации

Механизм интеграции СНЭ в розничный сегмент

1. В настоящее время направление интеграции СНЭ **в розничном сегменте** рынка электроэнергии демонстрирует **первые признаки роста**. Ключевая задача - **не навредить и учесть особенности функционирования** в качестве объекта розничной генерации при проектировании любых возможных изменений **в порядок оплаты услуг по передаче электроэнергии**.

2. Возможность **использования Системным оператором собственных СНЭ потребителей** электроэнергии для компенсации рисков возникновения дефицитов мощности в энергосистеме целесообразно формировать **в рамках механизма долгосрочного отбора услуг в рынке Demand Response** (DR).

   В настоящее время на экспертных площадках прорабатывается соответствующая инициатива, а именно:

   — переход к залповым долгосрочным отборам (на 4 года вперед);
   — привязка ценовых параметров ресурса DR к результатам прошедших КОМ НГО;
   — привязка объемных параметров к потребностям каждой дефицитной по мощности территории.

Основной фокус при интеграции СНЭ в механизмы розничного рынка целесообразно сделать на доработке действующих положений рынка DR и проектируемых норм в отношении оплаты услуг по передаче

* услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

А Р В Э

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

123610, г. Москва, Краснопресненская наб.,
д. 12, подъезд № 6, офис 1220
info@rreda.org
тел. +7 (495) 115-10-34

https://rreda.ru/

https://t.me/rreda_official

https://vk.com/rreda_official

https://dzen.ru/rreda

