



а с с о ц и а ц и я  
НП СОВЕТ РЫНКА

# Траектория развития зеленой энергетики в России

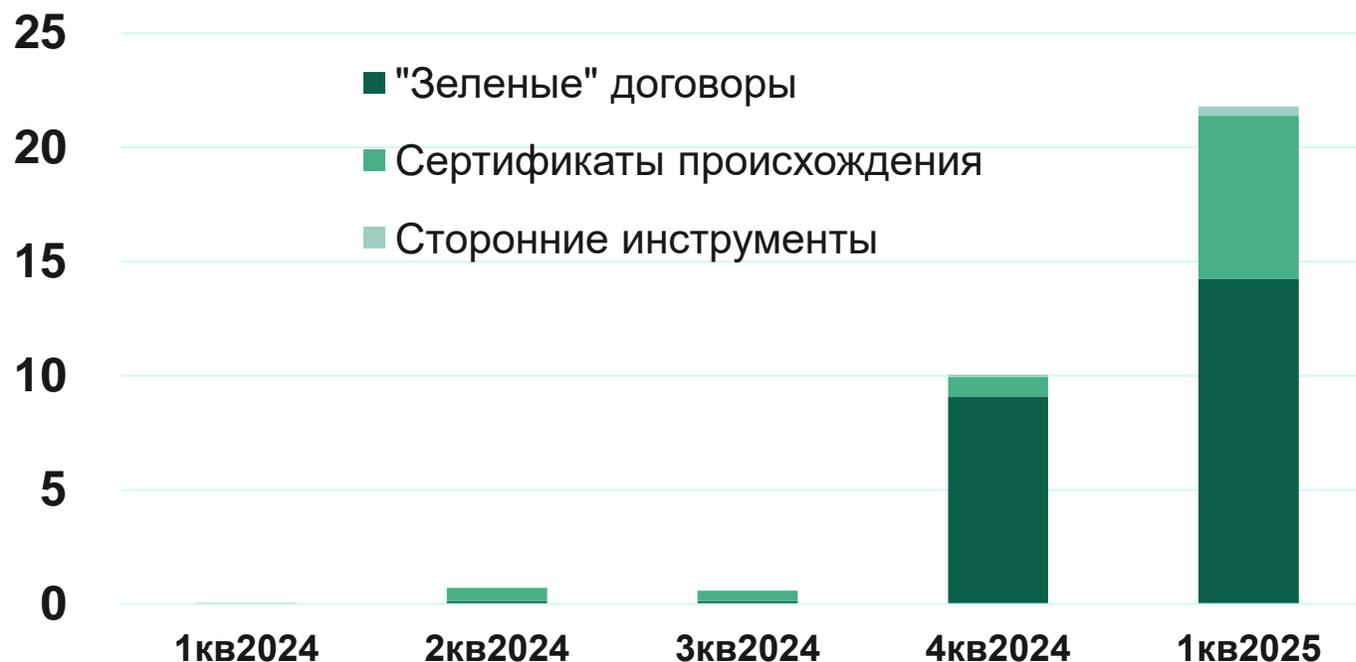
*Апрель 2025*



# Предложение и спрос на рынке добровольной сертификации чистой электроэнергии\*



**99** млрд кВт·ч атрибутов генерации учтено в системе  
**> 37** млрд кВт·ч атрибутов генерации передано потребителям\*\*

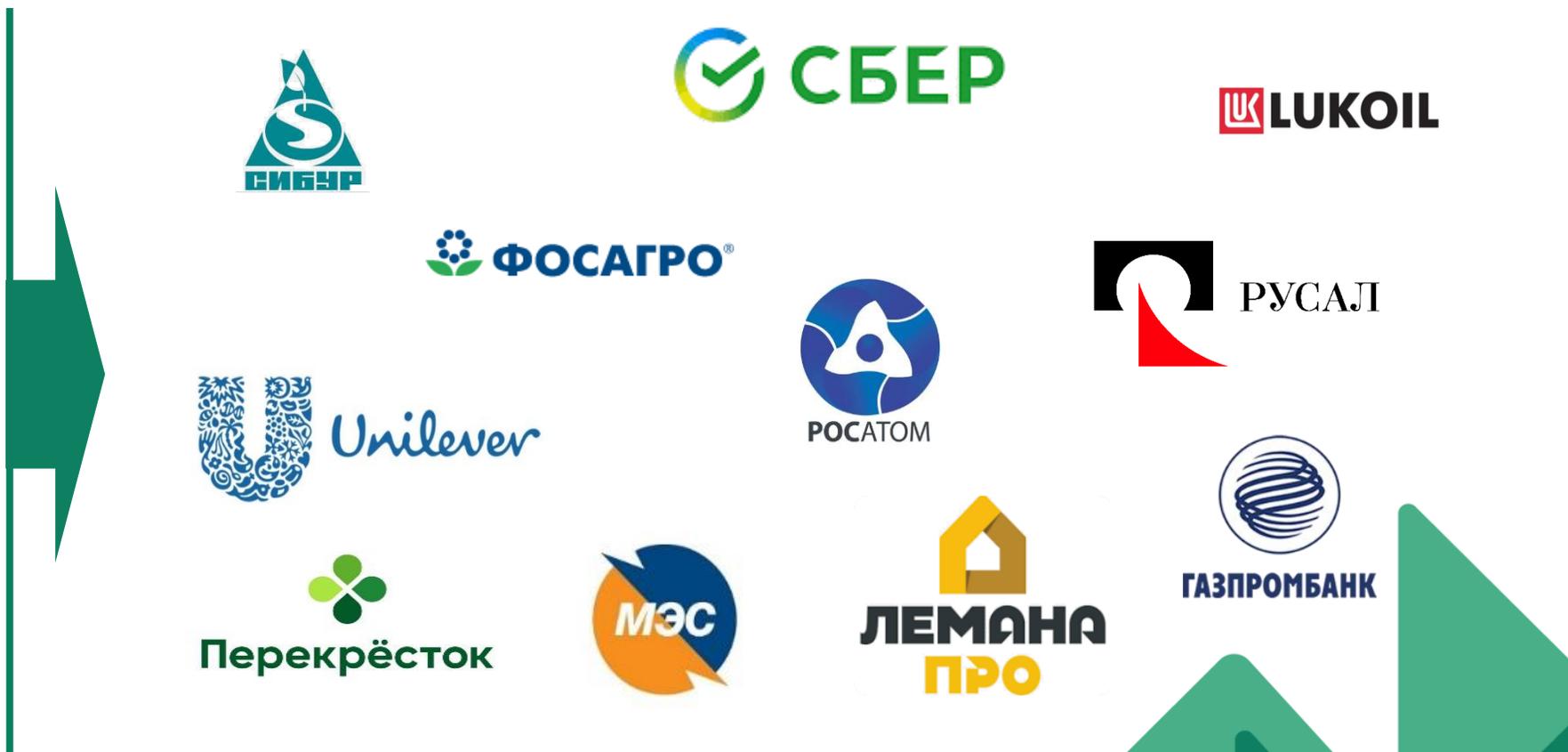
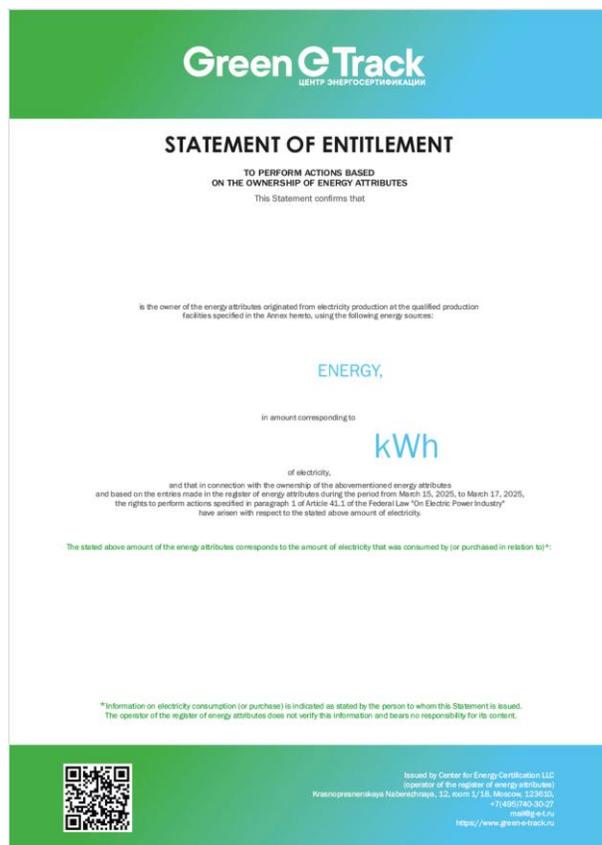


\* по состоянию на 18.04.2025

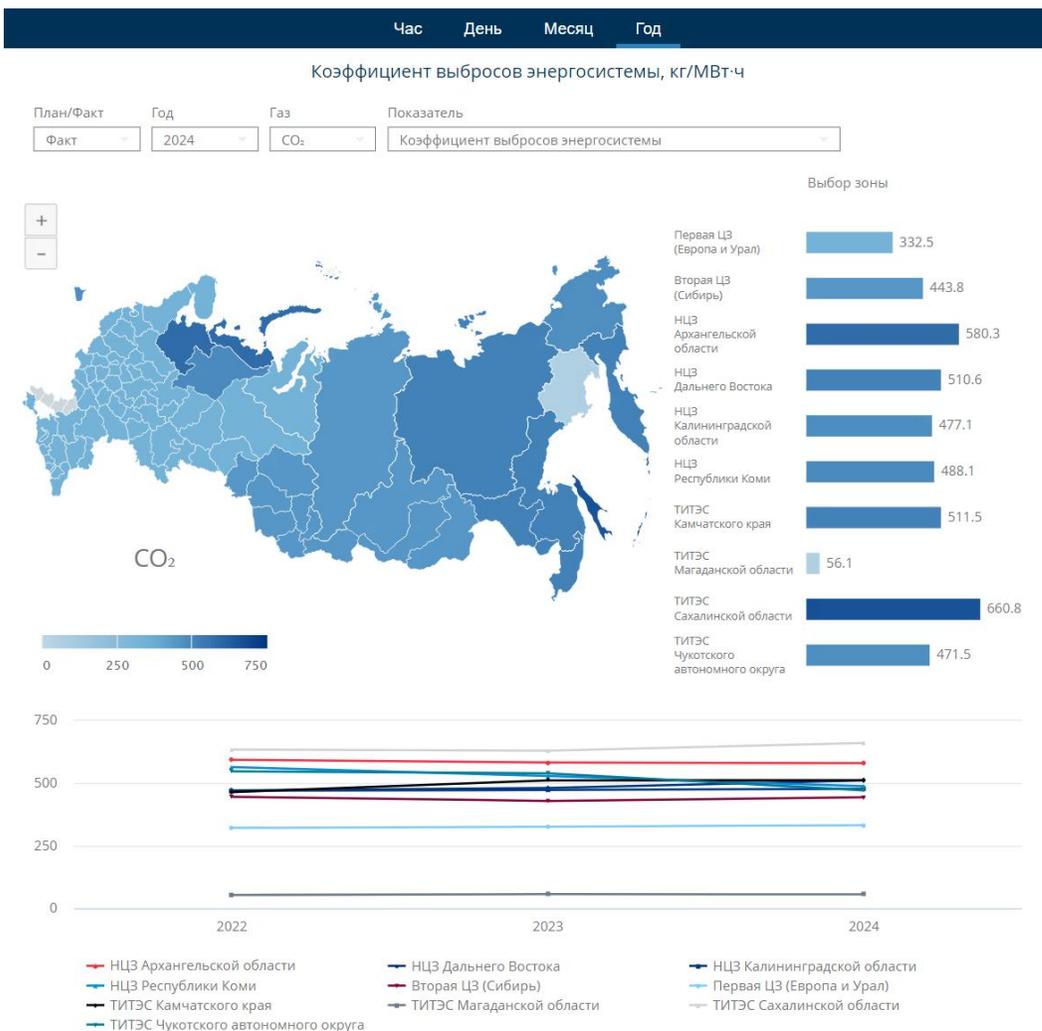
\*\* включая апрель 2025 года, не отражен на графике

# Все больше российских компаний используют чистую электроэнергию

С февраля 2024 года в России уже более 100 компаний обеспечили свое электропотребление чистой генерацией, среди них:



# Расчет и публикация коэффициентов выбросов парниковых газов



- Совет рынка и АТС публикуют коэффициенты выбросов энергосистемы России [www.atsenergo.ru/results/co2map](http://www.atsenergo.ru/results/co2map)
- сервис востребован потребителями электроэнергии
- при расчете фактических коэффициентов выбросов за 2024 год впервые учтен оборот атрибутов генерации:



Ценовая зона	Региональный метод, кг CO <sub>2</sub> e/МВт·ч	Несертифицированный остаток, кг CO <sub>2</sub> e/МВт·ч
Европа	333,0	<b>335,7</b>
Сибирь	445,7	<b>489,6</b>

# Новые технологии могут быть востребованы для исключения энергодефицитов

## Новые возможности:

- более высокая скорость строительства
- модульные решения
- экологичность
- конкурентные ценовые показатели

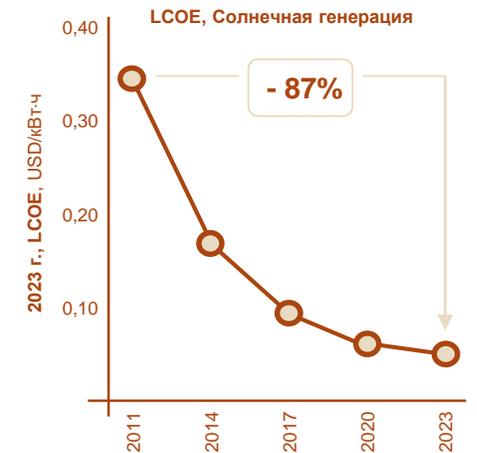
## Обсуждаемые инициативы:

~1700 МВт ВИЭ – на Дальнем Востоке

~200 МВт СНЭ – в ОЭС Юга

...

Целесообразно проводить технологически нейтральные отборы под требуемые режимные условия



# Генерация, в т.ч. на ВИЭ, и системы накопления электроэнергии (СНЭ) у потребителя

## Почему важно развивать потребительскую генерацию (и СНЭ):

- компенсация естественного роста электропотребления за счёт заинтересованных инвесторов
- снижение нагрузки и потерь в пиковые часы в распределительных сетях
- повышение надежности электроснабжения за счёт децентрализации и управляемого потребления
- микрогенерация у населения снижает потребность в его перекрестном субсидировании

## Что можно сделать на начальных этапах:

- дать справедливую цену в часы дефицита на полезный отпуск э/э в сеть от новой розничной генерации и микрогенерации в ситуациях с потенциальным дефицитом
- разрешить микрогенерацию на ВИЭ в городской застройке (при соблюдении мер безопасности)

## Ограничение «25 (?) МВт»:

- Проблема требования по порогу участия в розничном рынке сохраняется в основном из-за перекрестного субсидирования и надбавок при одновременной возможности для любого потребления «бесплатного резервирования» (платят за него все потребители)
- Снижать значение порога и усиливать запретительные меры неэффективно
- Необходимо выработать новую систему взаимной выгоды и одновременно ответственности рынка перед потребителем и потребителя перед рынком, которая может убрать спорные границы