

АРВЭ

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ ОБЗОР РЫНКА ВИЭ В РОССИИ

IV квартал 2025

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода 3

1.1. Ввод в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации 3

1.2. Установленная мощность объектов ВИЭ 5

1.3. Региональное распределение объектов ВИЭ-генерации 6

1.4. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ 7

1.5. Крупнейшие солнечные и ветровые электростанции в России 8

РАЗДЕЛ 2. Изменения в законодательстве 9

РАЗДЕЛ 3. Данные об объемах зеленых инструментов 12

РАЗДЕЛ 4. Выплаты штрафов за нарушение обязательств и изменение условий в рамках ДПМ ВИЭ 13

4.1. Штрафы за нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ 13

4.2. Штрафы за непоставку (недопоставку) мощности по ДПМ ВИЭ 13

4.3. Изменения в реестре объектов ДПМ ВИЭ в III квартале 2025 года 14

РАЗДЕЛ 5. Обзор показателей солнечной и ветровой генерации в странах мира 15

5.1. Объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира 15

5.2. Доля СЭС и ВЭС в общем объеме выработки электроэнергии в странах мира 16

5.3. Объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС на душу населения в странах мира 17

5.4. Крупнейшие солнечные и ветровые электростанции в мире 18

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

1.1. Ввод в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации (1/1)

В IV квартале 2025 года увеличение совокупного объема установленной мощности на основе ВИЭ-генерации в России составило **542,65 МВт**, в том числе:

- на оптовом рынке (в рамках механизма поддержки ДПМ ВИЭ):

ВЭС – 371,25 МВт;

СЭС – 127,30 МВт.

- на розничных рынках электроэнергии:

СЭС – 44,10 МВт.

Накопленным итогом с начала 2025 года введены в эксплуатацию **677,58 МВт** объектов ВИЭ.

*Все показатели, представленные в ежеквартальном отчете, приведены без учета данных по Донецкой и Луганской Народным Республикам, Запорожской и Херсонской областям.

Введенные объекты ВИЭ-генерации на оптовом и розничных рынках с 01.01.2025 по 31.12.2025

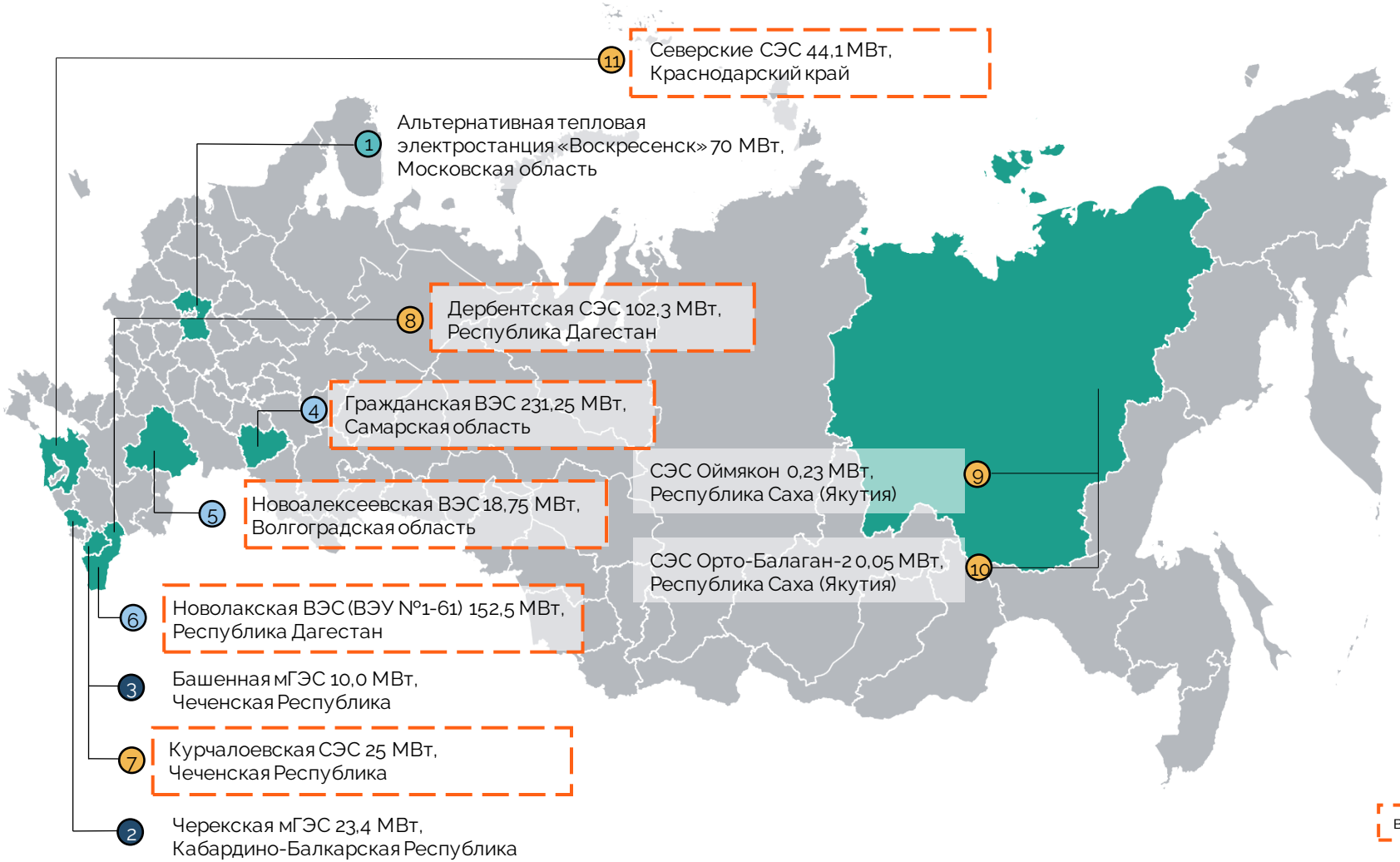
№	Наименование генерирующего объекта	Субъект РФ	Вид ВИЭ	Оборудование	Установленная мощность, МВт	Владелец	Дата квалификации	Дата ввода в работу
	Оптовый рынок							
1	**Альтернативная тепловая электростанция «Воскресенск»**	Московская область	Энергия на основе твердых бытовых отходов	-	70,0	АО "РТ-Инвест"	24.02.2025	24.02.2025
2	**Черекская мГЭС**	Кабардино-Балкарская Республика	Гидро-энергия	-	23,4	ПАО "РусГидро"	27.06.2025	22.04.2025
3	**Башенная мГЭС**	Чеченская Республика	Гидро-энергия	-	10,0	ПАО "РусГидро"	23.06.2025	07.05.2025
4	**Гражданская ВЭС (ВЭУ33-ВЭУ37)**	Самарская область	Энергия ветра	-	31,25	ООО "Четырнадцатый ветропарк ФРВ"	25.09.2025	05.09.2025
	Гражданская ВЭС (ВЭУ1-ВЭУ32)	Самарская область	Энергия ветра	-	200,0	ООО "Четырнадцатый ветропарк ФРВ"	24.11.2025	13.11.2025
5	**Новоалексеевская ВЭС**	Волгоградская область	Энергия ветра	-	18,75	ООО "Восьмой Ветропарк ФРВ"	27.11.2025	16.11.2025
6	**Новолакская ВЭС**	Республика Дагестан	Энергия ветра	-	152,5	АО "ВетроОГК-3"	27.11.2025	22.11.2025
7	**Курчалоевская СЭС**	Республика Чечня	Энергия солнца	-	25,0	ООО "Юнигрин Пауэр"	29.12.2025	31.12.2025
8	**Дербентская СЭС**	Республика Дагестан	Энергия солнца	-	102,3	ООО "Новая энергия"	28.01.2026	
	Объекты ВИЭ на розничных рынках							
9	**СЭС Оймякон**	Республика Саха (Якутия)	Энергия солнца	-	0,23	ООО "Группа ЭНЭЛТ"	-	01.01.2025
10	**СЭС Орто-Балаган-2**	Республика Саха (Якутия)	Энергия солнца	-	0,05	ООО "Группа ЭНЭЛТ"	-	01.01.2025
11	**Северские СЭС**	Краснодарский край	Энергия солнца	-	44,1	ООО "Хевел Региональная Генерация"	18.11.2025	14.11.2025

введены в IV кв.

Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка» (Реестр квалифицированных объектов)

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

1.1. Ввод в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации в течение 2025 года (2/2)



Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка» (Реестр квалифицированных объектов)

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

1.2. Установленная мощность объектов ВИЭ

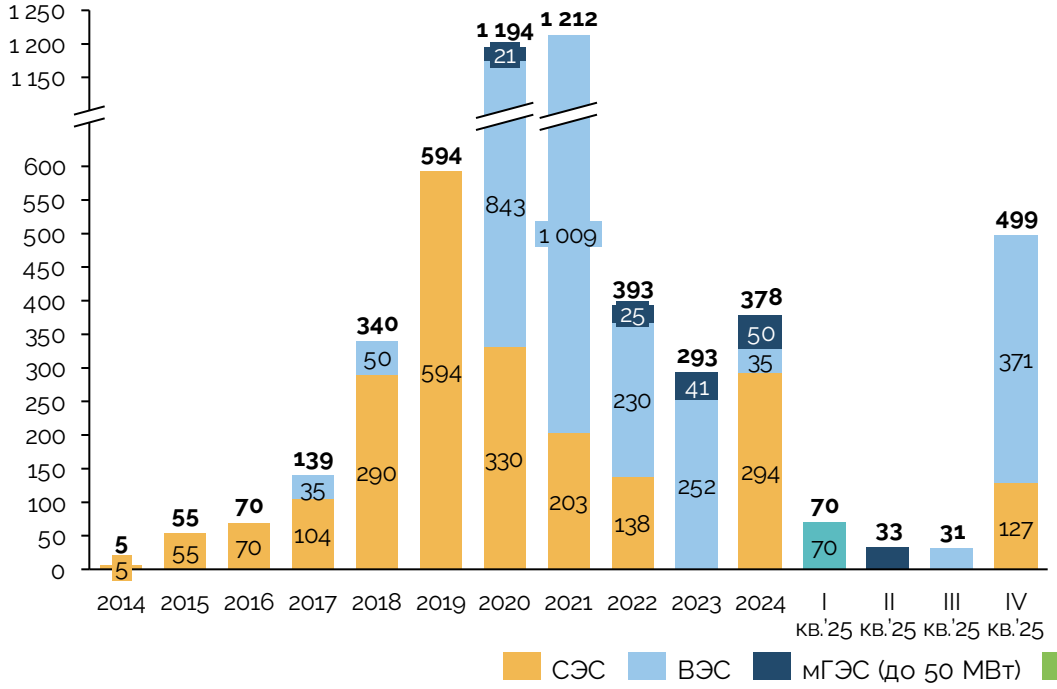
По состоянию на 01.01.2026 в рамках **ДПМ ВИЭ и ТБО** введены в эксплуатацию **5 306,6** МВт объектов ВИЭ-генерации:

- СЭС – **2 209,2** МВт (77 электростанций)
- ВЭС – **2 857,5** МВт (29 электростанций)
- мГЭС – **169,9** МВт (11 электростанций)
- МСЗ – **70,0** МВт (1 электростанция)

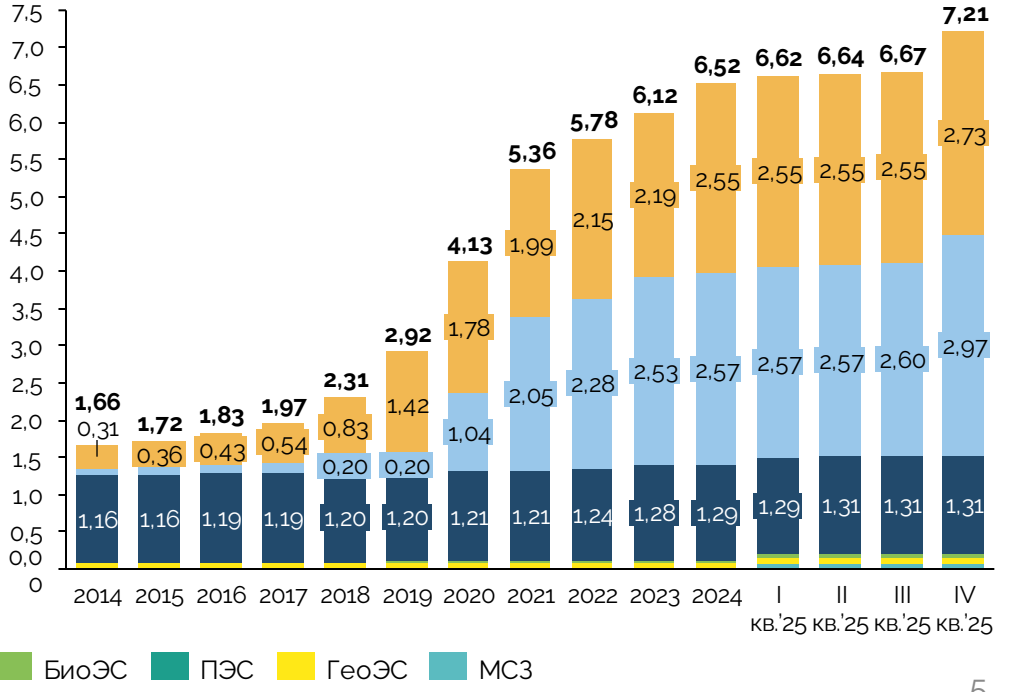
Совокупная установленная мощность ВИЭ в энергосистеме РФ*

7,21 ГВт

Динамика вводов электростанций на основе ВИЭ (ДПМ ВИЭ и ТБО), МВт



Совокупная установленная мощность электростанций на основе ВИЭ, ГВт



СЭС ВЭС мГЭС (до 50 МВт) БиоЭС ПЭС ГеоЭС МСЗ

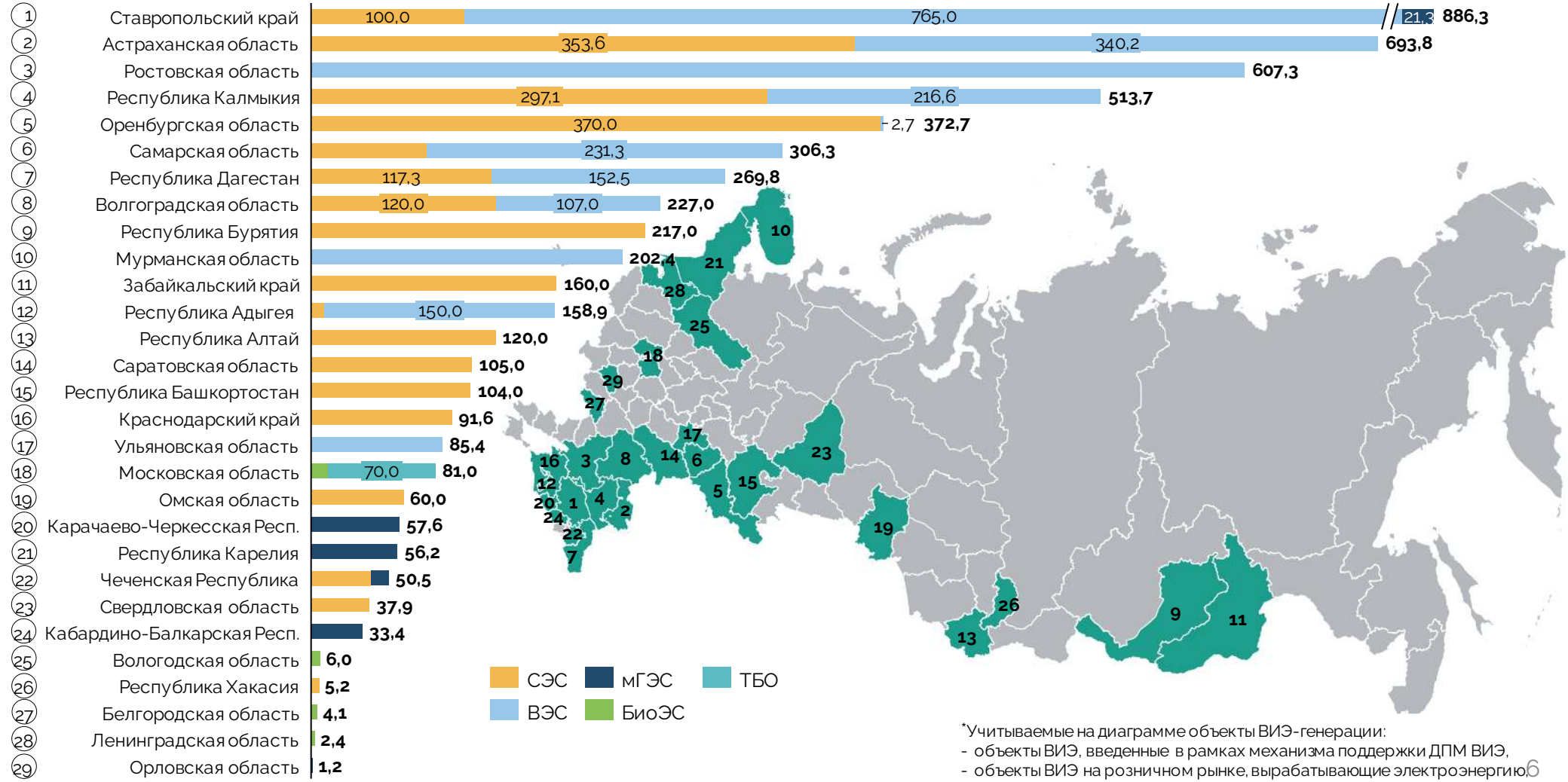
Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», Ассоциация «Гидроэнергетика России»

*С учетом вывода из эксплуатации и замещения на объектах ВИЭ-генерации выработавшего парковый ресурс оборудования.

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

1.3. Региональное распределение объектов ВИЭ-генерации

Региональное распределение введенных объектов ВИЭ, функционирующих в рамках мер стимулирования*, по итогам IV квартала 2025 года, МВт



*Учитываемые на диаграмме объекты ВИЭ-генерации:
- объекты ВИЭ, введенные в рамках механизма поддержки ДПМ ВИЭ,
- объекты ВИЭ на розничном рынке, вырабатывающие электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях.

Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка» (Реестр квалифицированных объектов)

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

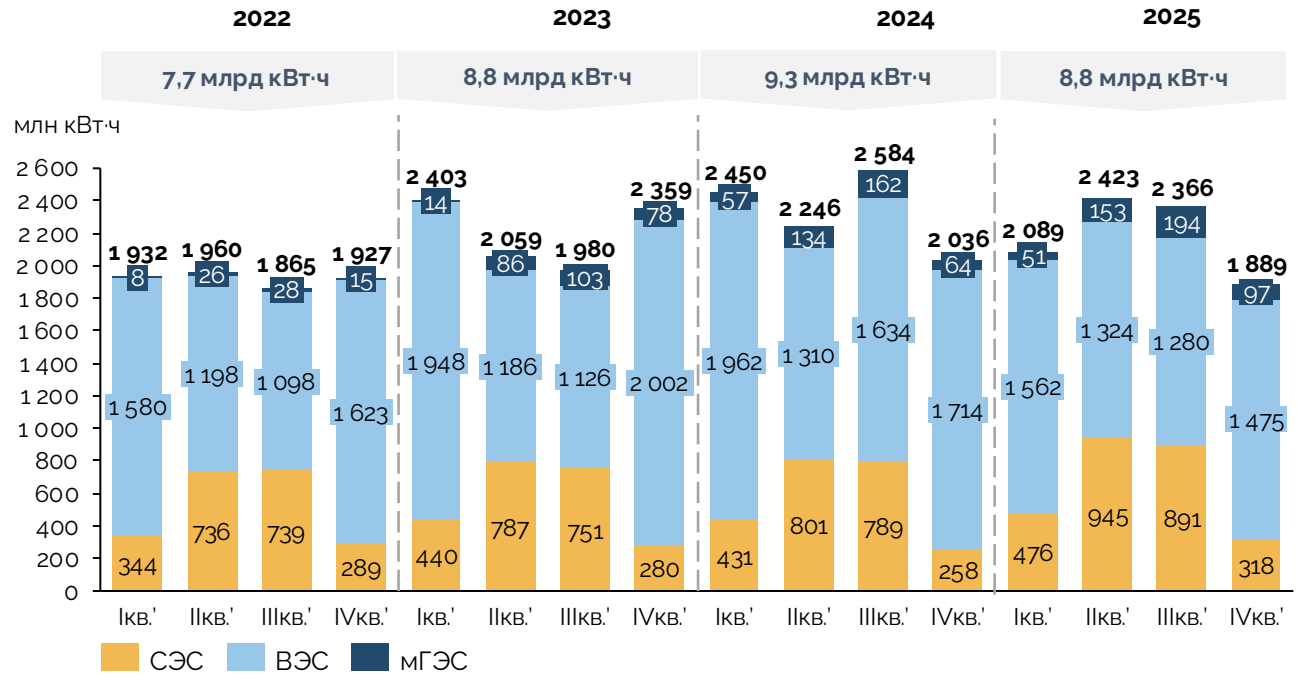
1.4. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ

Показатели функционирования квалифицированных объектов **ДПМ ВИЭ** в IV квартале 2025 года

	Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	КИУМ, %	Доля ВИЭ в потреблении электроэнергии в ЕЭС, %	Количество часов с командами на разгрузку, ч	Максимальное ограничение на выдачу мощности, МВт
СЭС	317,6 (2630,3)*	6,9% (14,4%)*	0,10% (0,23%)*	4 (335)*	12,7 (121,3)*
ВЭС	1474,6 (5641,1)*	25,5% (25,8%)*	0,47% (0,49%)*	50 (181)*	367 (1358)*
мГЭС	96,7 (495,2)*	25,8% (35,0%)*	0,02% (0,04%)*	0 (0)*	0 (0)*

*в скобках приведены показатели за период янв.-дек. 2025 года

Динамика выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ



В IV квартале 2025 г. объем выработки электроэнергии объектами **ДПМ ВИЭ** составил **1 889 млн кВт·ч.**

По состоянию на 01.01.2026 накопленным итогом с начала 2025 года:

- Выработка электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ – **8 767 млн кВт·ч**.
- Доля ДПМ ВИЭ в потреблении электроэнергии в ЕЭС России – **0,75%**.
- объем выработки электроэнергии **всеми объектами ВИЭ-генерации в России составил 13,8 млрд кВт·ч**.
- Доля ВИЭ в объеме потребления электроэнергии в целом по энергосистеме России – **1,17%.**

Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», АО «АТС»

РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

1.5. Крупнейшие солнечные и ветровые электростанции в России на 01.01.2026

Элистинская СЭС

115,6 МВт



Республика Калмыкия

ПАО «Форвард Энерго»

2021-2022 годы ввода

СЭС Перово

105,6 МВт



Республика Крым

ООО «Альфа Солар»

2011-2013 годы ввода

Дербентская СЭС

102,3 МВт



Республика Дагестан

ООО «Новая энергия»

2025 год ввода

Гражданская ВЭС

231,3 МВт



Самарская область

ПАО «Форвард Энерго»
(ООО «Четырнадцатый ветропарк ФРВ»)
2025 год ввода

Кочубеевская ВЭС

210,0 МВт



Ставропольский край

АО «Росатом Возобновляемая энергия»
(АО «ВетроОГК»)
2020-2021 годы ввода

Кольская ВЭС

202,4 МВт



Мурманская область

ПАО «ЭЛ5-Энерго»
(ООО «Кольская ВЭС»)

2022-2023 годы ввода

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 2. Изменения в законодательстве

Обзор ключевых изменений, касающихся отрасли возобновляемой энергетики, углеродного регулирования в IV квартале 2025 года

Перечень основных нормативных правовых актов, принятых и/или опубликованных в IV квартале 2025 года

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
1.	Федеральный закон от 27.10.2025 № 391-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (дата публикации 27.10.2025, начало действия документа 01.03.2026 за исключением отдельных положений).	Определение полномочий Правительства Российской Федерации в связи с введением специальных режимов.	Полномочия Правительства Российской Федерации в сфере электроэнергетики расширены в части введения специальных режимов, к которым отнесены объявление мобилизации, введение на территории Российской Федерации или в отдельных ее местностях военного положения, введение правового режима контртеррористической операции, установление федерального уровня реагирования при введении режима чрезвычайной ситуации федерального или межрегионального характера и в военное время: ✓ Правительство Российской Федерации устанавливает особенности применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике в случае введения специальных режимов, и период их применения; ✓ в случае введения специальных режимов Правительство Российской Федерации определяет перечень субъектов Российской Федерации или частей территорий субъектов Российской Федерации, в отношении которых устанавливаются особенности применения положений законодательства об электроэнергетике. Правительство Российской Федерации также наделено полномочиями о принятии решений, направленных на предотвращение возникновения дефицита электрической энергии, в том числе предусматривающих строительство объектов электроэнергетики, реализацию механизмов привлечения инвестиций и повышение надежности энергоснабжения. Формирование проектов таких решений отнесено к полномочиям Минэнерго России. Принятыми изменениями введено понятие «система накопления электрической энергии». Определено, что функционирование систем накопления энергии в части преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию с выдачей ее в электрическую сеть регулируется в порядке, предусмотренном Правительством Российской Федерации. Указанный порядок должен быть определен актом Правительства Российской Федерации.

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 2. Изменения в законодательстве

Перечень основных нормативных правовых актов, принятых и/или опубликованных в IV квартале 2025 года (продолжение)

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
2.	Постановление Правительства РФ от 14.10.2025 № 1580 «О критериях отнесения юридических лиц и индивидуальных предпринимателей к регулируемым организациям» (дата публикации 15.10.2025, начало действия документа 15.10.2025).	Отнесение юридических лиц и индивидуальных предпринимателей к организациям, которые ежегодно отчитываются о выбросах парниковых газов.	Критерии отнесения юридических лиц и индивидуальных предпринимателей к регулируемым организациям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 14.03.2022 № 355, утратили свое действие с 1 января 2025 года. Новые критерии распространяются на деятельность, которая сопровождается выбросами парниковых газов, масса которых эквивалентна 50 и более тыс. тонн углекислого газа в год (ранее действовало значение от 150 и более тыс. тонн), и при этом относится к одному или нескольким видам деятельности, перечень которых утверждается данным постановлением. В утвержденный перечень вошло более 80 видов деятельности.
3.	Постановление Правительства РФ от 31.10.2025 № 1704 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172» (Дата публикации: 31.10.2025, начало действия документа: 31.10.2025).	Предоставление возможности переноса сроков поставки мощности по ДПМ ВИЭ/отказа от поставки мощности.	Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики наделена правом принять решение о целесообразности предоставления поставщикам мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии: ✓ права переноса сроков поставки мощности на период до 24 месяцев (36 месяцев – для поставщиков мощности, объекты которых функционируют на основе использования ТКО) с возможностью сохранения 15-летнего срока поставки по договору; ✓ либо права отказа от поставки мощности по ДПМ ВИЭ. Указанные права возможно реализовать однократно в течение 180 рабочих дней со дня вступления в силу постановления и при условии включения Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики генерирующего объекта в соответствующий Перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ. Определено, что в случае реализации поставщиком мощности права на отказ от поставки мощности по ДПМ ВИЭ, поставщик мощности должен уплатить денежную сумму, определение размера которой отнесено на договор о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 2. Изменения в законодательстве

Перечень основных нормативных правовых актов, принятых и/или опубликованных в IV квартале 2025 года (продолжение)

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
4.	Постановление Правительства РФ от 07.11.2025 № 1759 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 28.12.2023 № 2359» (Дата публикации: 08.11.2025, начало действия документа: 08.11.2025).	Актуализация Перечня оборудования для расчета показателя экспорта для ДПМ ВИЭ.	Требования по выполнению целевых показателей экспорта действуют для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов строительства ВИЭ-генерации на оптовом рынке электрической энергии и мощности с 2021 года. На текущий момент к таким отобранным проектам относятся 3,3 ГВт ВЭС, 3,0 ГВт СЭС и 0,1 ГВт малых ГЭС. Правительство актуализировало Перечень отдельных элементов промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, для расчета показателя экспорта (для генерирующих объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию на территории российской федерации после 31 декабря 2024 г.) (далее - Перечень для расчета показателя экспорта): ✓ оборудование для малой гидроэнергетики впервые вошло в Перечень для расчета показателя экспорта (гидротурбины, комплектующие и составные части гидротурбин до 50 МВт), что устранило существовавший пробел в регулировании, когда установленный целевой показатель экспорта для малых ГЭС невозможно было выполнить ввиду отсутствия в указанном Перечне такого оборудования. ✓ скорректированы коды ТН ВЭД и добавлены новые позиции в части оборудования для ВЭС.

Источник: АРВЭ

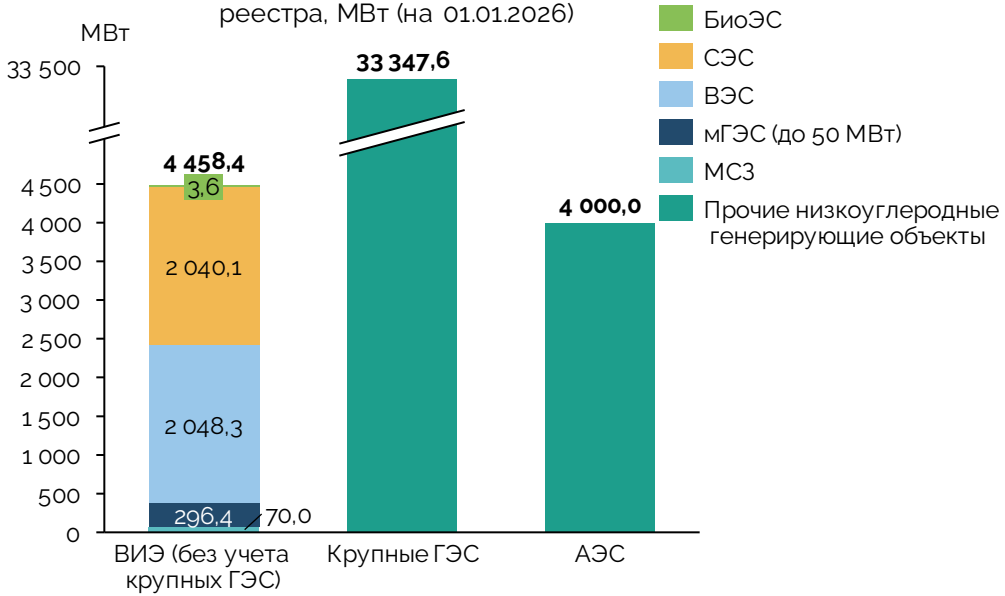
РАЗДЕЛ 3. Данные об объемах зеленых инструментов

По состоянию на 01.01.2026 **в реестре атрибутов генерации (АГ) и сертификатов происхождения (СП) электроэнергии** зарегистрированы **218** генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ и (или) являющихся низкоуглеродными, совокупной установленной мощностью **свыше 41 ГВт**.

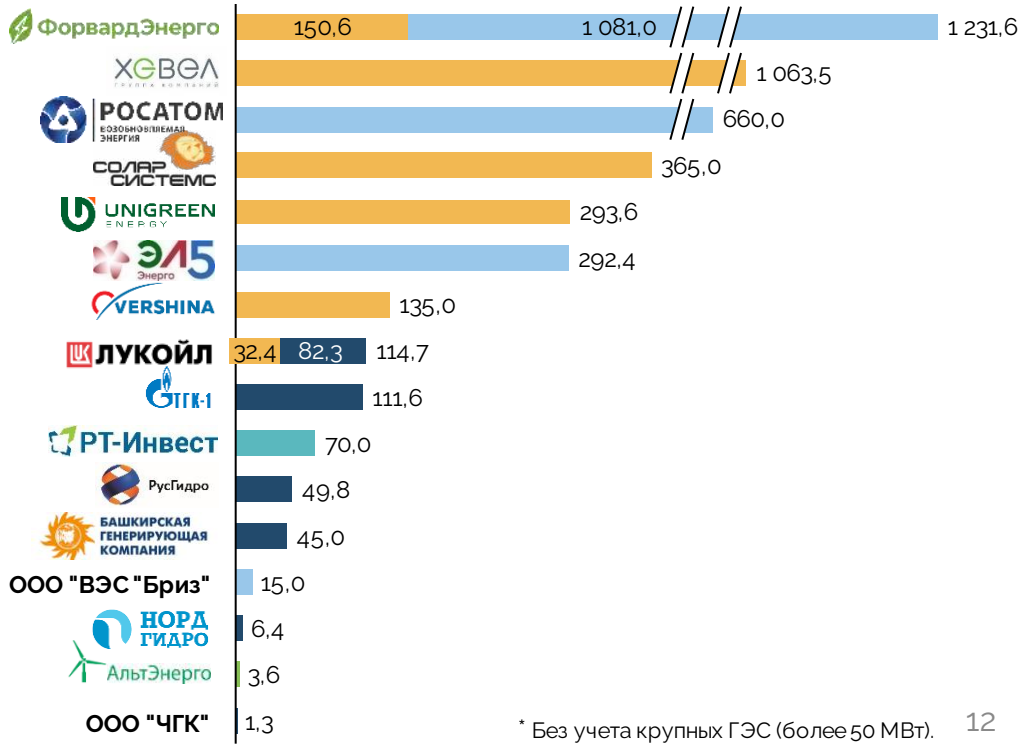
- На объекты ВИЭ-генерации, включая СЭС, ВЭС, малые ГЭС (до 50 МВт), БиоЭС и МСЗ, приходится суммарно **4,5 ГВт**.
- Владельцами объектов ВИЭ являются 40 участников рынка, входящих в структуры ПАО «Форвард Энерго», АО Росатом «Возобновляемая энергия», ПАО «ЭЛ5-Энерго», ПАО «ТГК-1», ГК «Хевел» и др.

Объем, млрд кВт·ч		Всего по состоянию за период с 01.02.2024 по 31.12.2025	Всего за IV квартал 2025 г
сертификатов происхождения	выпущено	14,0	1,6
	погашено	13,4	1,4
реализовано «зеленых» договоров		67,3	15,0

Совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, зарегистрированных в системе реестра, МВт (на 01.01.2026)



Распределение объемов установленной мощности зарегистрированных в реестре АГ и СП объектов ВИЭ* по компаниям, МВт (на 01.01.2026)



* Без учета крупных ГЭС (более 50 МВт).

Источник: АРВЭ, ООО «Центр энергосертификации»

РАЗДЕЛ 4. Выплаты штрафов за нарушение обязательств и изменение условий в рамках ДПМ ВИЭ

4.1. Штрафы за нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ

В **IV кв. 2025 года** за нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ:

289,7 млн руб. * штрафов **рассчитано**	**289,7 млн руб.** штрафов **списано**	**> 100%** От рассчитанных в IV кв. штрафов

*2,2% от общего объема рассчитанных штрафов

В период **2015 – IV кв. 2025 гг.** за нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ:

13 251,0 млн руб. штрафов **рассчитано**	**13 250,9 млн руб.** штрафов **списано**	**> 99,99%** уровень оплаты

4.2. Штрафы за непоставку (недопоставку) мощности по ДПМ ВИЭ

В IV квартале 2025 г. определены штрафы для объектов ВИЭ-генерации с основанием для взимания штрафа – **за непоставку (недопоставку) мощности:**

- **для ранее введенных объектов**: для 8 групп точек поставки, относящихся к 6 объектам ВЭС совокупной установленной мощностью **287,2 МВт** (Сулинская ВЭС, Каменская ВЭС, Казачья ВЭС, Салынская ВЭС, Целинская ВЭС, Гражданская ВЭС (ВЭУ 33-37)).
- **для объектов, нарушивших дату начала поставки мощности**: для 16 групп точек поставки, относящихся к 10 объектам (5 ВЭС совокупной установленной мощностью **400,8 МВт,** 1 мГЭС установленной мощностью **8,1 МВт** и 4 СЭС совокупной установленной мощностью **268 МВт**).

Наименование объекта, для которого нарушена дата начала поставки мощности	Штрафуемые месяцы	Плановый объем мощности, МВт
Новоалексеевская ВЭС	октябрь	16,8
Гражданская ВЭС (ВЭУ 1-32)	октябрь	200
ВЭС-24	декабрь	11,5
ВЭС-21	декабрь	20,0
Новолакская ВЭС	октябрь-ноябрь	152,5
Сегозерская мГЭС	октябрь	8,1
Абагайтуйская СЭС	октябрь	120,0
Ногайская СЭС	октябрь	60,0
Курчалоевская СЭС	октябрь	25,0
Лаганская СЭС	октябрь	63,0

Источник: АО «ЦФР», АО «АТС»

РАЗДЕЛ 4. Выплаты штрафов за нарушение обязательств и изменение условий в рамках ДПМ ВИЭ

4.3. Изменения в реестре объектов ДПМ ВИЭ в IV квартале 2025 года

1. Реализованы мероприятия по изменению месторасположения 1 объекта генерации ВИЭ общей установленной мощностью **50** МВт:

Наименование участника ОРЭМ	Вид генерации	Количество объектов	Установленная мощность, МВт	Субъект РФ	Новый субъект РФ
ООО "Юнигрин Пауэр"	солнечная генерация	1	50	Забайкальский край	Еврейская автономная область

2. Осуществлена передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу по 1 объекту генерации общей установленной мощностью **17** МВт:

Наименование участника ОРЭМ	Наименование нового участника ОРЭМ	Вид генерации	Количество объектов	Субъект РФ	Установленная мощность, МВт
ПАО «Форвард Энерго»	ООО «Десятый ветропарк ФРВ»	ветрогенерация	1	Самарская область	17

Также в IV квартале 2025 г. были **внесены изменения в даты начала и (или) окончания поставки мощности**:

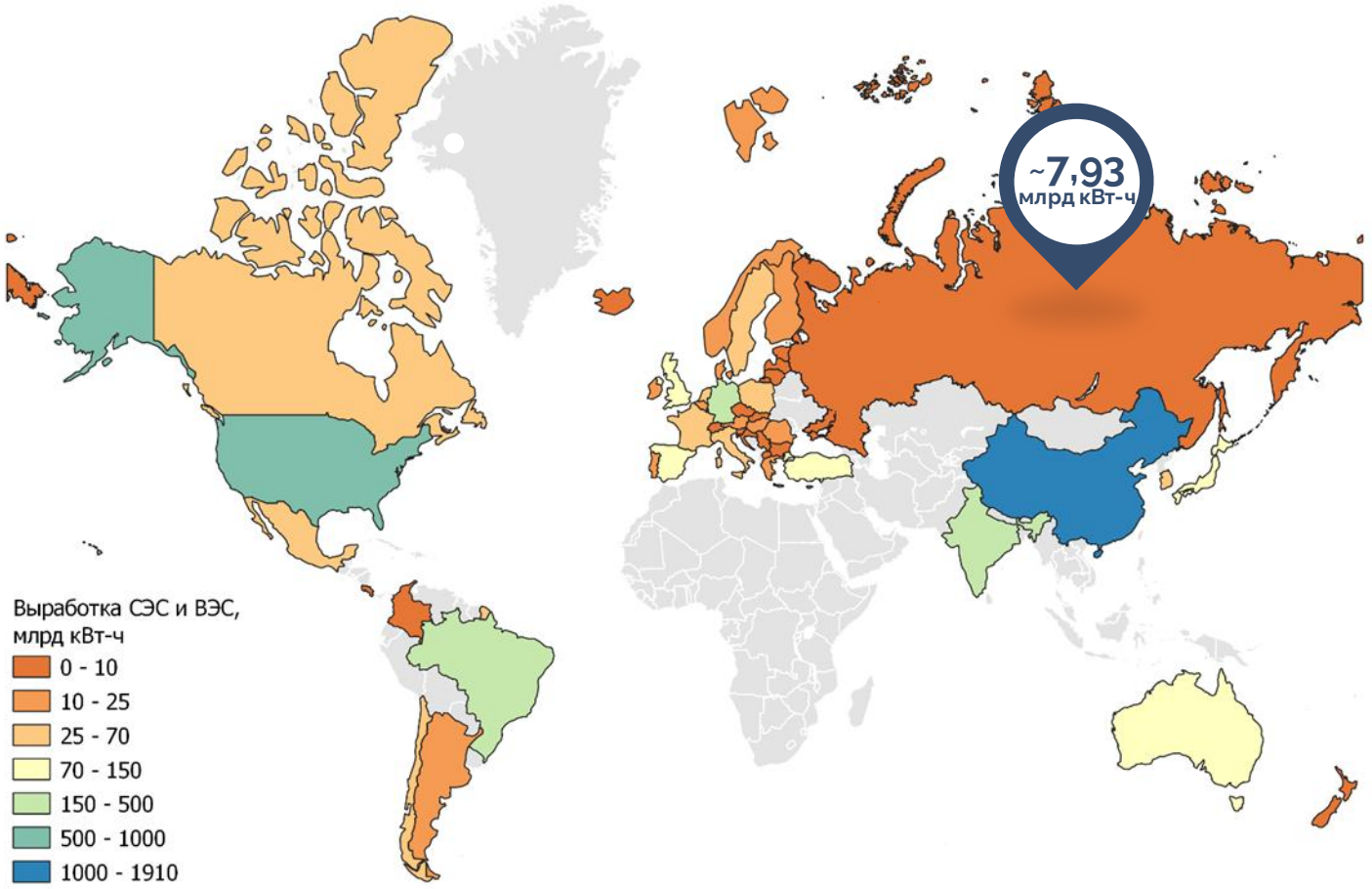
- на более поздние по **36 объектам** генерации общей установленной мощностью **1 433,682 МВт**;
- были получены Уведомления от поставщиков мощности по ДПМ ВИЭ/ДПМ ТБО об изменении даты окончания поставки мощности по **19 объектам** ВИЭ/ТБО общей установленной мощностью **860,203 МВт** (15 объектов ВИЭ, 4 объекта ТБО). Внесены изменения в ДПМ ВИЭ по **5 объектам** общей установленной мощностью **216,8 МВт** (по итогам аттестации 01.12.2025 г.);
- по **7 объектам** ВИЭ общей установленной мощностью **228,5 МВт** был осуществлен отказ от поставки мощности.

Источник: АО «ЦФР», АО «АТС»

РАЗДЕЛ 5. Обзор показателей солнечной и ветровой генерации в странах мира

5.1. Объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира*

Карта глобального распределения доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в общем объеме выработки в 2025 году (по итогам январь-октябрь)



По итогам янв.-окт. 2025 года наибольший объем выработки СЭС и ВЭС зафиксирован в Китае (**1908** млрд кВт·ч), далее следуют США, Индия, Германия и Бразилия.

В Европейском союзе совокупный объем выработки СЭС и ВЭС за данный период составил **703** млрд кВт·ч.

Страны-лидеры по объему выработки электроэнергии СЭС и ВЭС по итогам 10 месяцев 2025 года

Страна	млрд кВт·ч
Китай	1907,88
США	711,51
Индия	242,90
Германия	183,00
Бразилия	159,68
Испания	101,50
Япония	100,88
Великобритания	84,86
Австралия	77,94
Турция	70,88

Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

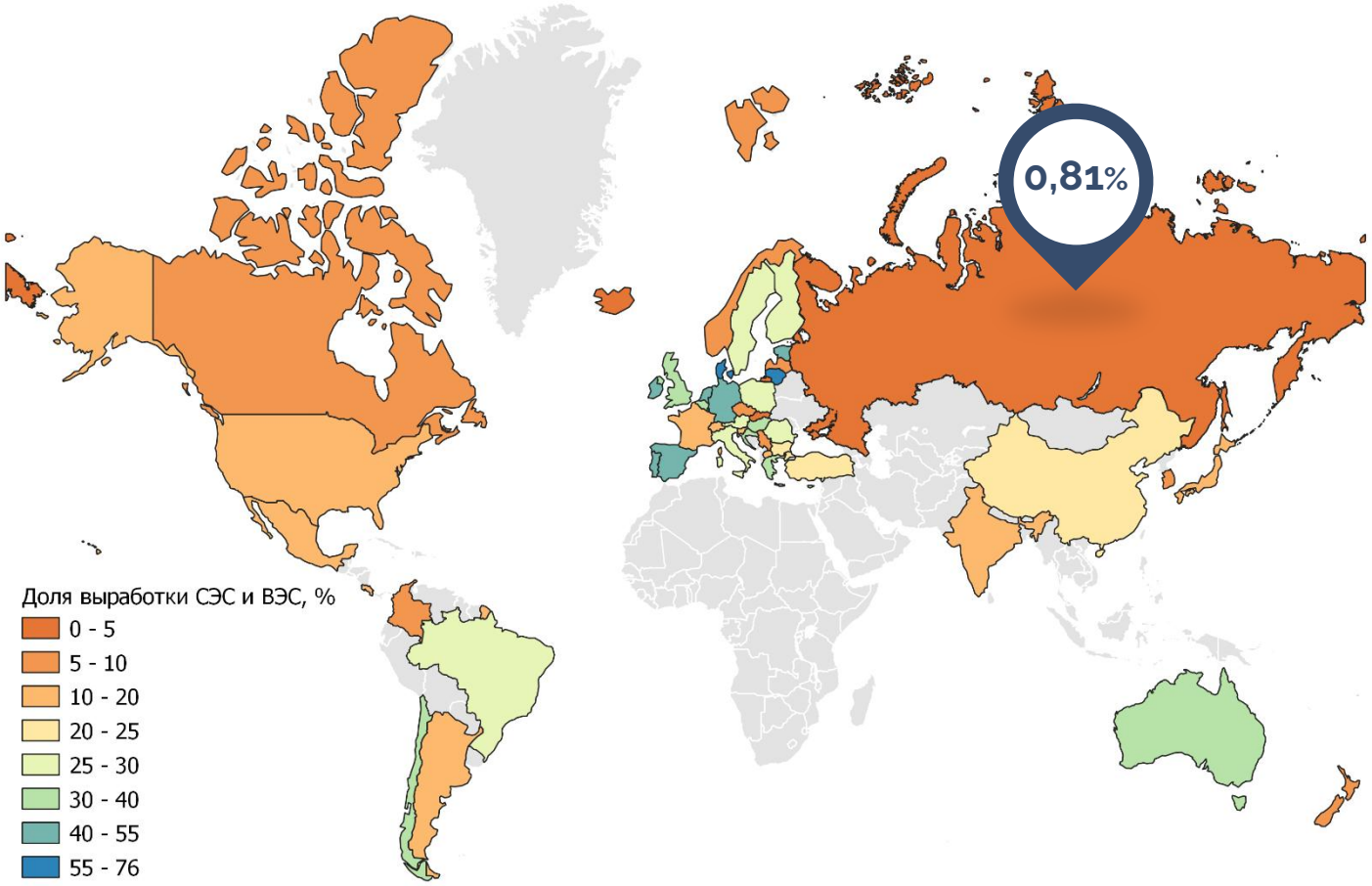
Источник: АРВЭ, МЭА

*В связи с тем, что в статистических данных, представленных в зарубежных источниках, в структуре генерации электроэнергии не выделяется отдельная категория малых ГЭС, в рамках данного сравнения учтены только объекты СЭС и ВЭС

РАЗДЕЛ 5. Обзор показателей солнечной и ветровой генерации в странах мира

5.2. Доля СЭС и ВЭС в общем объеме выработки электроэнергии в странах мира*

Карта глобального распределения доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в общем объеме выработки в 2025 году (по итогам январь-октябрь)



По итогам янв.-окт. 2025 года наибольшая доля СЭС и ВЭС в совокупном объеме выработки электрической энергии зафиксирована в странах Европы: самая высокая доля в Дании, Литве и Эстонии. При этом в среднем в Европейском Союзе доля СЭС и ВЭС составляет **31,4%.**

Страны-лидеры по доле выработки электроэнергии СЭС и ВЭС по итогам 10 месяцев 2025 года

Страна	%
Дания	75,46
Литва	55,26
Эстония	50,62
Германия	46,06
Нидерланды	43,87
Ирландия	43,37
Испания	41,98
Португалия	41,71
Люксембург	40,25
Греция	36,98

Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

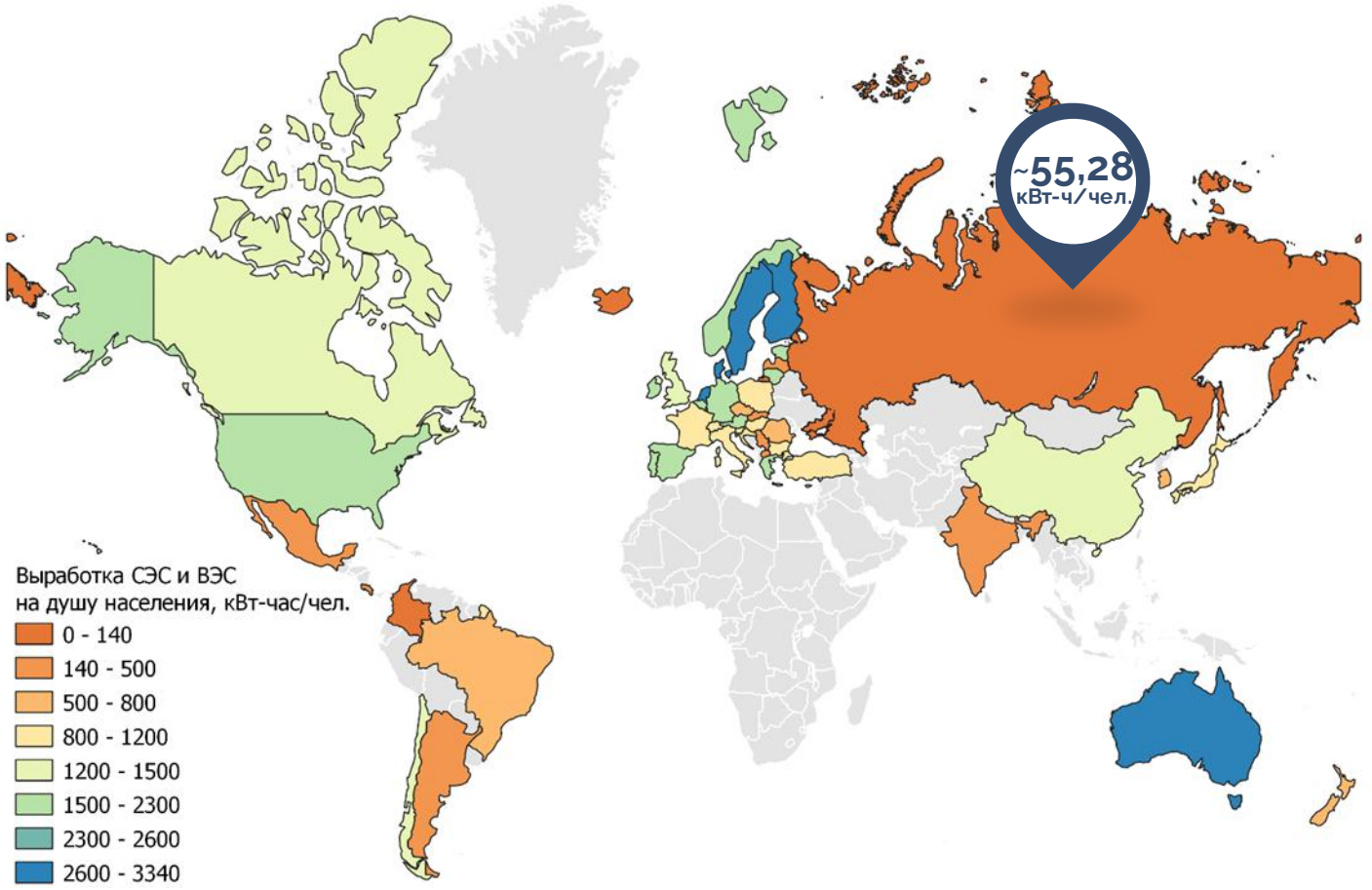
Источник: АРВЭ, МЭА

*В связи с тем, что в статистических данных, представленных в зарубежных источниках, в структуре генерации электроэнергии не выделяется отдельная категория малых ГЭС, в рамках данного сравнения учтены только объекты СЭС и ВЭС

РАЗДЕЛ 5. Обзор показателей солнечной и ветровой генерации в странах мира

5.3. Объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС на душу населения в странах мира*

Карта глобального распределения выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС на душу населения в 2025 году (по итогам январь-октябрь)



По итогам янв.-окт. 2025 года наибольший объем электрической энергии, выработанный объектами СЭС и ВЭС в расчете на душу населения, отмечен в Дании – на одного человека пришлось **3339** кВт·ч солнечной и ветровой электроэнергии.

Страны-лидеры по объему выработки электроэнергии СЭС и ВЭС на душу населения по итогам 10 месяцев 2025 года

Страна	кВт·ч/чел.
Дания	3338,56
Финляндия	3312,09
Швеция	3273,76
Австралия	3034,18
Нидерланды	2624,91
Литва	2263,45
Ирландия	2243,23
Германия	2199,62
США	2143,79
Испания	2140,73

Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

Источник: АРВЭ, МЭА

*В связи с тем, что в статистических данных, представленных в зарубежных источниках, в структуре генерации электроэнергии не выделяется отдельная категория малых ГЭС, в рамках данного сравнения учтены только объекты СЭС и ВЭС

РАЗДЕЛ 5. Обзор показателей солнечной и ветровой генерации в странах мира

5.4. Крупнейшие солнечные и ветровые электростанции в мире

Солнечный парк Талатан

16,93 ГВт



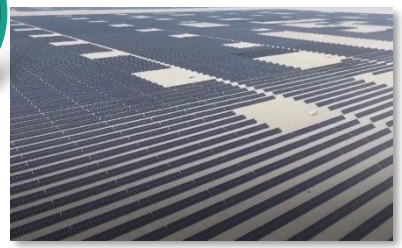
Страна – Китай

Площадь - 420 кв. км

2023-2025 год ввода

Солнечный парк Ruoqiang

4,00 ГВт



Страна – Китай

Площадь – 76 кв. км

2024 год ввода

Солнечный парк Midong

3,50 ГВт



Страна – Китай

Площадь – 130 кв. км

2024 год ввода

ВЭС Gansu (Jiuquan)

10,45 ГВт



Страна – Китай

~7 тыс. ВЭУ

2021 год ввода

ВЭС Alta (Mojave)

1,55 ГВт



Страна – США

600 ВЭУ

2013 год ввода

ВЭС Muppandal

1,50 ГВт



Страна – Индия

~3 тыс. ВЭУ

2012 год ввода

Источник: АРВЭ

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

rreda.ru

t.me/rreda_official

vk.com/rreda_official

dzen.ru/rreda

rutube.ru/channel/46781432

