

АРВЭ

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ
ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ ОБЗОР РЫНКА ВИЭ В РОССИИ

II 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 4

1.3. Региональное распределение объектов ВИЭ-генерации 5

1.4. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ 6

1.5. Крупнейшие солнечные и ветровые электростанции в России 7

РАЗДЕЛ 2. Изменения в законодательстве 8

РАЗДЕЛ 3. Данные об объемах зеленых инструментов 11

РАЗДЕЛ 4. Выплаты штрафов за нарушение обязательств и изменение условий в рамках ДПМ ВИЭ 12

4.1. Штрафы за нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ 12

4.2. Штрафы за непоставку (недопоставку) мощности по ДПМ ВИЭ 12

4.3. Изменения в реестре объектов ДПМ ВИЭ во II квартале 2025 года 13

РАЗДЕЛ 5. Обзор показателей солнечной и ветровой генерации в странах мира 14

5.1. Объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира 14

5.2. Доля СЭС и ВЭС в общем объеме выработки электроэнергии в странах мира 15

5.3. Объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС на душу населения в странах мира 16

5.4. Крупнейшие солнечные и ветровые электростанции в мире 17

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

1.1. Ввод в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации

Во II квартале 2025 года увеличение совокупного объема установленной мощности на основе ВИЭ-генерации в России составило 33,4 МВт, в том числе:

- на оптовом рынке:

мГЭС – 33,4 МВт (в рамках механизма поддержки ДПМ ВИЭ).

- на розничных рынках электроэнергии: без изменений

Накопленным итогом с начала 2025 года введены в эксплуатацию 103,7 МВт объектов ВИЭ.

Введенные объекты ВИЭ-генерации на оптовом и розничных рынках с 01.01.2025 по 01.07.2025

№	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
	Объекты ВИЭ на розничных рынках							
4	**СЭС Оймякон**	Республика Саха (Якутия)	Энергия солнца	-	0.23	ООО "Группа ЭНЭЛТ"	-	01.01.2025
5	**СЭС Орто-Балаган-2**	Республика Саха (Якутия)	Энергия солнца	-	0.05	ООО "Группа ЭНЭЛТ"	-	01.01.2025



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

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

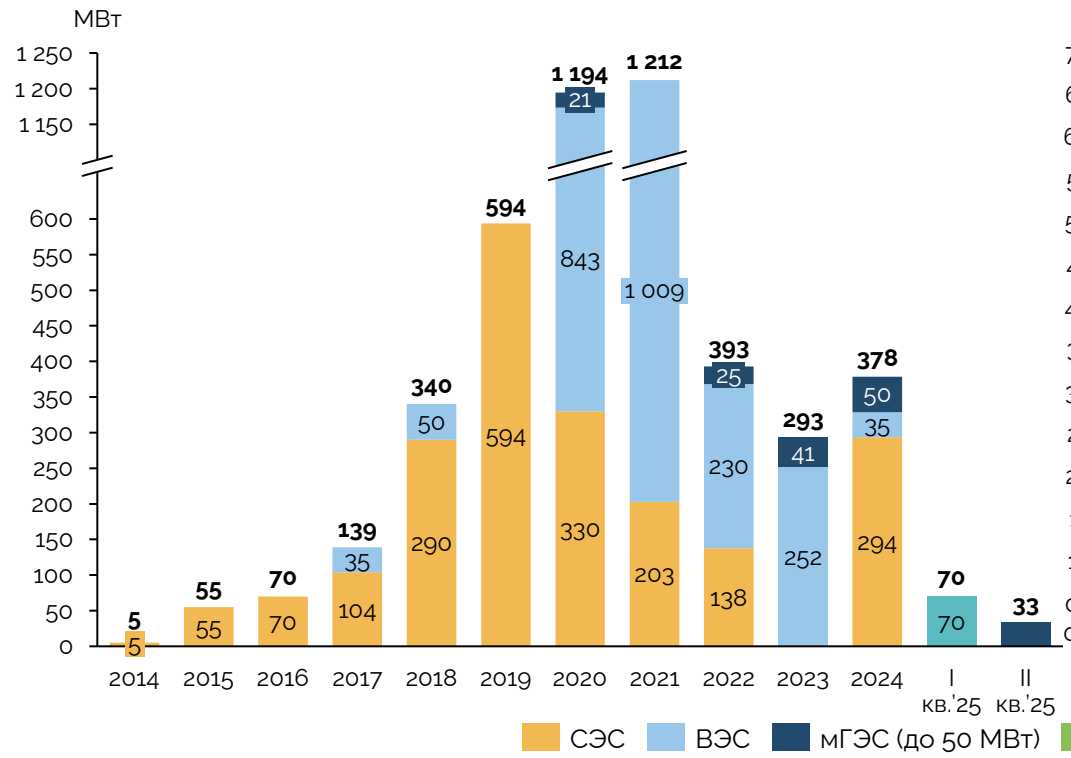
По состоянию на 01.07.2025 в рамках **ДПМ ВИЭ и ТБО** введены в эксплуатацию **4 776,8** МВт объектов ВИЭ-генерации:

- СЭС – **2 081,9** МВт (75 электростанций)
- ВЭС – **2 455,0** МВт (26 электростанций)
- мГЭС – **169,9** МВт (11 электростанций)
- МСЗ – **70,0** МВт (1 электростанция)

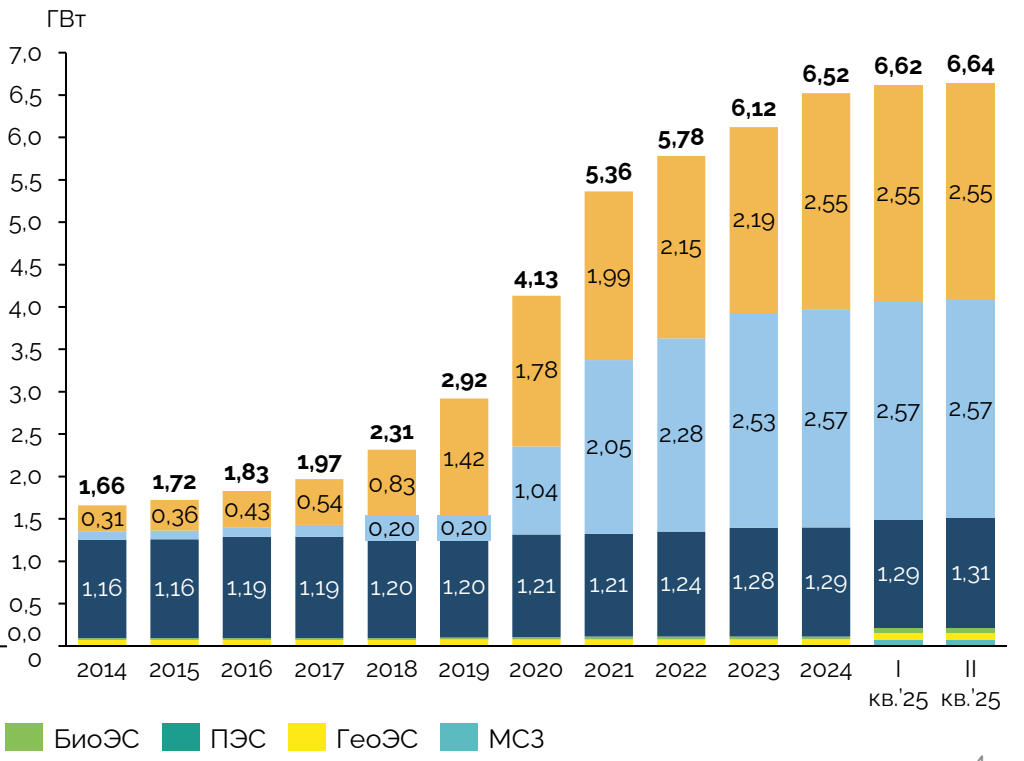
Совокупная установленная мощность ВИЭ в энергосистеме РФ*

6,64 ГВт

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



Совокупная установленная мощность электростанций на основе ВИЭ, ГВт



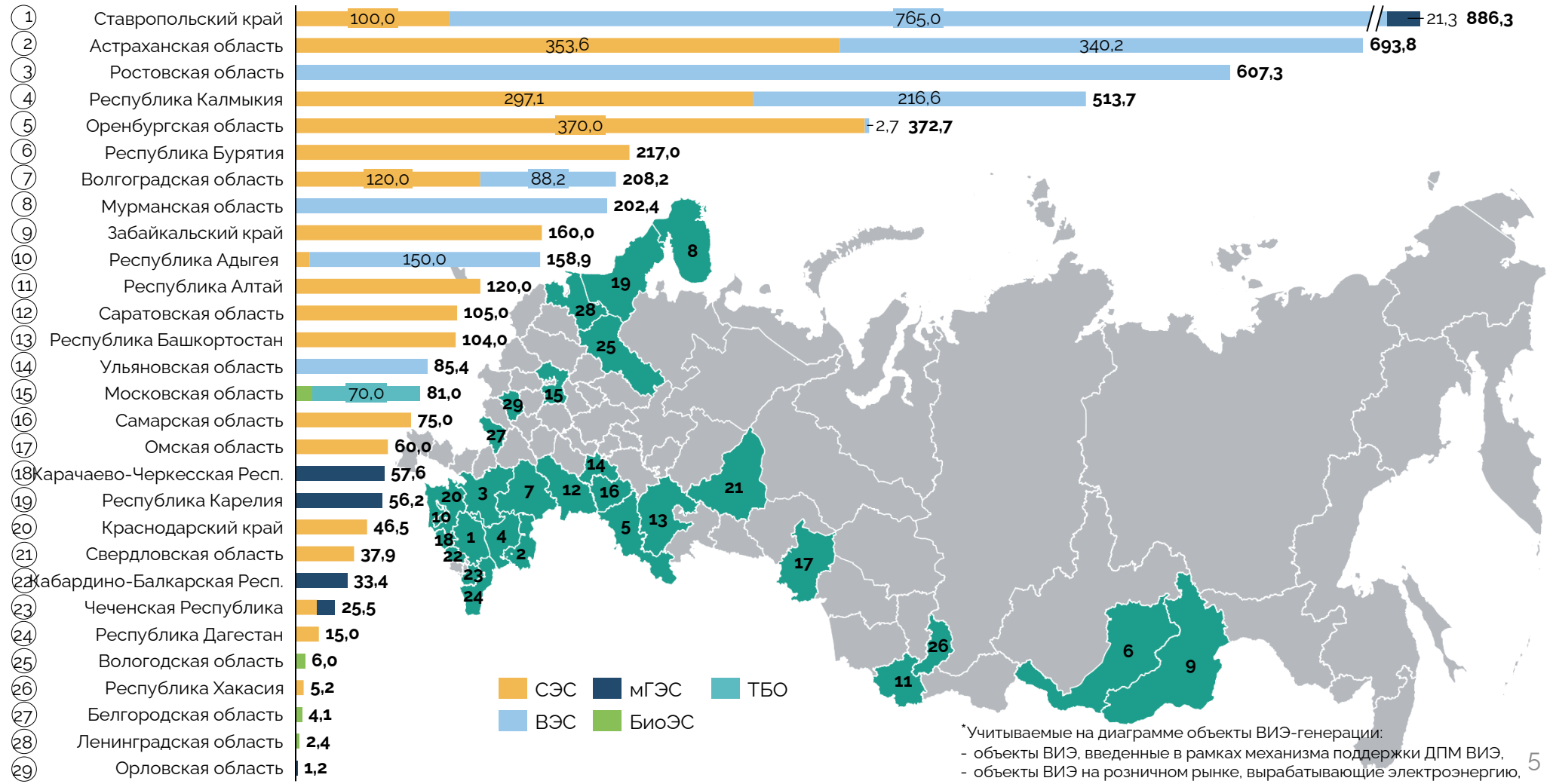
Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», Ассоциация «Гидроэнергетика России»

*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 II 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)

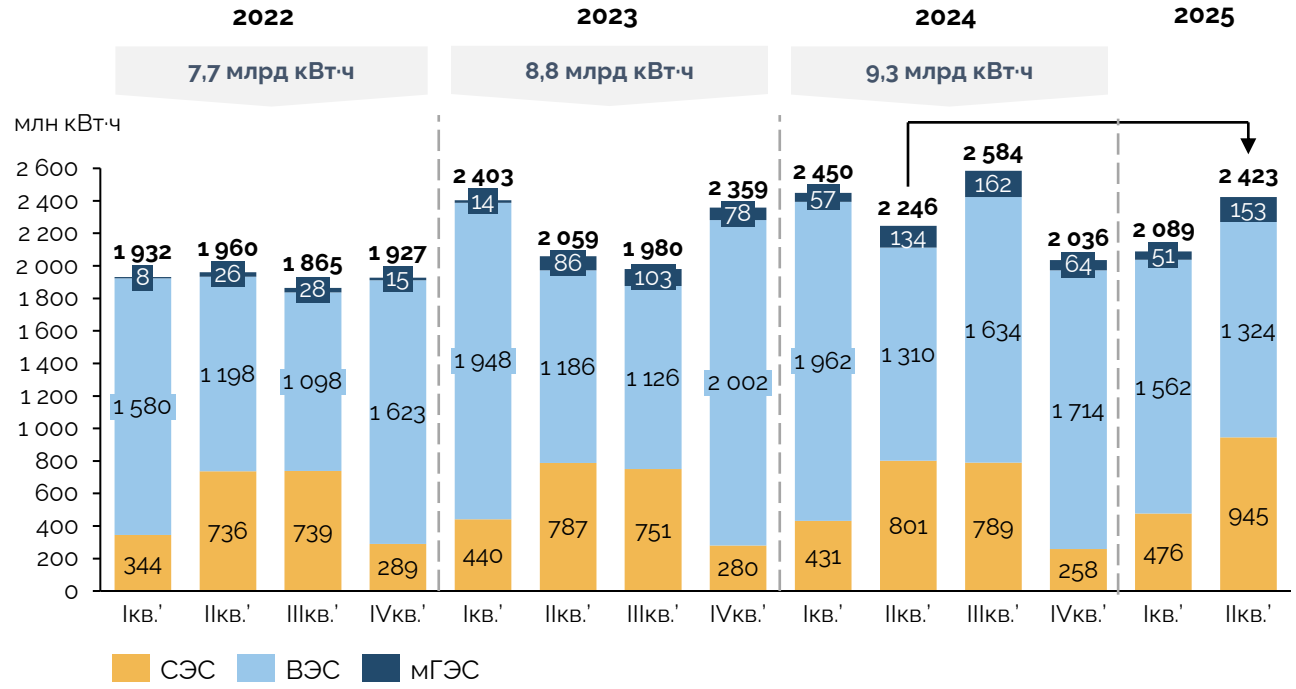
РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

1.4. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ

Показатели функционирования квалифицированных объектов **ДПМ ВИЭ** в II 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	945,5	20,8%	0,35%	176	28,5
ВЭС	1324,4	24,7%	0,50%	30	1358,0
мГЭС	153,3	42,1%	0,06%	0	0

Динамика выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ



В II квартале 2025 г. объем выработки электроэнергии объектами **ДПМ ВИЭ** составил **2 423 млн кВт·ч**.

Доля ДПМ ВИЭ в потреблении электроэнергии в ЕЭС России – **0,91%.**

В II квартале 2025 г. объем выработки электроэнергии **всеми объектами ВИЭ-генерации в России** составил **4,0 млрд кВт·ч.**

Доля ВИЭ в объеме потребления электроэнергии в целом по энергосистеме России – **1,47%.**

Фактические режимы работы объектов ДПМ ВИЭ

В II кв. 2025 года ограничивалась выдача мощности в сеть СЭС в ОЭС Юга (в мае) и в ОЭС Сибири (в мае и июне), а также ВЭС в ОЭС Юга и ОЭС Северо-Запада (в мае и июне).

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 01.07.2025

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

Старомарьевская СЭС

100,0 МВт



Ставропольский край

ООО «Солар Системс»

2019-2020 годы 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

Кузьминская ВЭС

160,0 МВт



Ставропольский край

АО «Росатом Возобновляемая энергия» (АО «ВетроОГК-2»)

2023 год ввода

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 2. Изменения в законодательстве

Обзор ключевых изменений, касающихся отрасли возобновляемой энергетики, углеродного регулирования во II квартале 2025 года

Перечень основных нормативных правовых актов, принятых и/или опубликованных во II квартале 2025 года

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
1.	Распоряжение Правительства РФ от 12.04.2025 № 908-р «Об утверждении Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2050 года» (дата публикации 14.04.2025, начало действия документа 12.04.2025).	Определение целей развития энергетики Российской Федерации на период до 2050 года, комплекса первоочередных мер для реализации поставленных целей.	Принятая Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2050 года определила первоочередные меры по повышению эффективности использования ВИЭ-генерации, включая: ✓ совершенствование механизмов развития возобновляемой энергетики на среднесрочную и долгосрочную перспективу; ✓ создание стимулов для поддержания экспорта оборудования и оказания услуг по проектированию, строительству, эксплуатации и сервисному обслуживанию генерирующих объектов на базе ВИЭ за рубежом; ✓ совершенствование системы добровольного спроса на возобновляемую энергию; ✓ развитие систем накопления электрической энергии и др. В Прогнозном топливно-энергетическом балансе РФ, являющемся приложением к Энергетической стратегии, на ВИЭ к 2050 году будет приходиться 17,3 млн т у. т. (в целевом сценарии), что в 5 раз больше чем в базовом 2023 году (3,1 млн. т у. т.). Новые возможности для развития ВИЭ-генерации, а также других технологий энергоперехода в России могут появиться в рамках запланированной в Энергетической стратегии оптимизации механизмов функционирования оптового рынка, включая проведение технологически нейтральных отборов проектов строительства генерирующих мощностей. Указанная мера включена в комплекс первоочередных мер по решению задачи повышения эффективности функционирования электроэнергетики.

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 2. Изменения в законодательстве

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

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
2.	Распоряжение Правительства РФ от 29.05.2025 № 1381-р «О внесении изменений в Распоряжение Правительства РФ от 08.01.2009 № 1-р» (Дата публикации: 29.05.2025, начало действия документа: 29.05.2025).	Определение необходимых условий для проведения дополнительного конкурсного отбора ВИЭ-генерации на Дальнем Востоке.	В соответствии с ранее принятым постановлением Правительства РФ от 04.02.2025 № 99 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», определившим возможность проведения дополнительного конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, внесены изменения в Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 № 1-р. Распоряжением Правительства РФ от 29.05.2025 № 1381-р Правительство РФ определило сроки проведения дополнительного отбора, территории, календарные годы, виды генерирующих объектов, а также предельные величины показателя эффективности и предельные величины годового объема поддержки использования ВИЭ для каждого из видов генерирующих объектов. Согласно указанному распоряжению Правительства РФ было принято решение о проведении в 2025 году дополнительного конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству ВЭС и СЭС в целях покрытия прогнозируемого дефицита электроэнергии в ОЭС Востока с плановыми годами ввода генерирующих объектов в 2026-2028 гг. Места размещения ВЭС и СЭС определены на части территорий Амурской области, Еврейской автономной области и Хабаровского края. Утвержденные экономические параметры дополнительного отбора обеспечили возможность отбора не менее 1450 МВт ВИЭ-генерации (850 МВт СЭС и 600 МВт ВЭС).

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 2. Изменения в законодательстве

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

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
3.	Постановление Правительства РФ от 09.06.2025 № 863 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719» (дата публикации 09.06.2025, начало действия документа 09.06.2025).	Введение требований для признания отечественными кремниевые слитки и пластины.	Раздел V. «Продукция энергетического машиностроения, электротехнической и кабельной промышленности» Требований к промышленной продукции, предъявляемых в целях ее отнесения к российской промышленной продукции, дополнен кремниевыми слитками и кремниевыми пластинами. Изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производства российской промышленной продукции» предусматривают следующие требования: ✓ кремниевые слитки могут быть отнесены к российской промышленной продукции при условии достижения в совокупности не менее 20 баллов за выполнение на территории Российской Федерации технологических операций, из которых за выращивание монокристаллических слитков начисляется 15 баллов, подготовку кремниевого сырья – 5 баллов; ✓ кремниевые пластины могут быть отнесены к российской промышленной продукции при обеспечении не менее 10 баллов за выполнение на территории Российской Федерации технологических операций, из которых за обработку кремниевых слитков начисляется 3 балла, резку на пластины - 3 балла, обработку пластин – 4 балла.

Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 2. Изменения в законодательстве

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

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
4.	Приказ Росстандарта от 14.03.2025 № 139-ст «Об утверждении национального стандарта Российской Федерации» ГОСТ Р 71977-2025. Национальный стандарт Российской Федерации. «Система стандартов реализации климатических проектов. Методика для проектов по генерации электроэнергии из возобновляемых источников энергии» (Начало действия документа: 01.06.2025).	Создание национальной системы стандартизации в области ограничения выбросов парниковых газов,	В соответствии с пунктом 3 статьи 5 Федерального закона от 02.07.2021 № 296-ФЗ «Об ограничении выбросов парниковых газов», предусматривающим полномочия Росстандарта по утверждению документов национальной системы стандартизации в области реализации климатических проектов, утвержден стандарт для проектов ВИЭ-генерации. Стандарт устанавливает методику, предназначенную для разработки климатических проектов по генерации электроэнергии из возобновляемых источников с общей суммарной установленной мощностью генерирующих установок более 30 МВт. В рамках методики используется модельная предпосылка о том, что в ходе генерации электроэнергии из возобновляемых источников происходит частичное замещение более углеродоемкой генерации, за счет чего достигается эффект сокращения выбросов парниковых газов. Стандарт применяется для проектов, предусматривающих подключение генерирующих установок к электрической сети.
5.	Приказ Росстандарта от 14.03.2025 № 140-ст «Об утверждении национального стандарта Российской Федерации» ГОСТ Р 71978-2025. Национальный стандарт Российской Федерации. «Система стандартов реализации климатических проектов. Методика для проектов по генерации электроэнергии из возобновляемых источников для прямых поставок потребителю и/или в энергосеть малого масштаба» (Начало действия документа: 01.06.2025).	Создание национальной системы стандартизации в области ограничения выбросов парниковых газов,	Стандарт устанавливает методику, предназначенную для разработки климатических проектов по производству электроэнергии из возобновляемых источников для поставки ее конечным потребителям и/или в энергосистему малого масштаба (максимальная мощность объекта генерации не более 30 МВт). Методика не распространяется на участников оптового рынка электроэнергии и мощности. К типовым проектам методикой отнесены капитальный ремонт, реконструкция, модернизация/техническое перевооружение или увеличение электрической мощности существующей электростанции или строительство и эксплуатация новой электростанции по производству электроэнергии из возобновляемых источников энергии.

Источник: АРВЭ

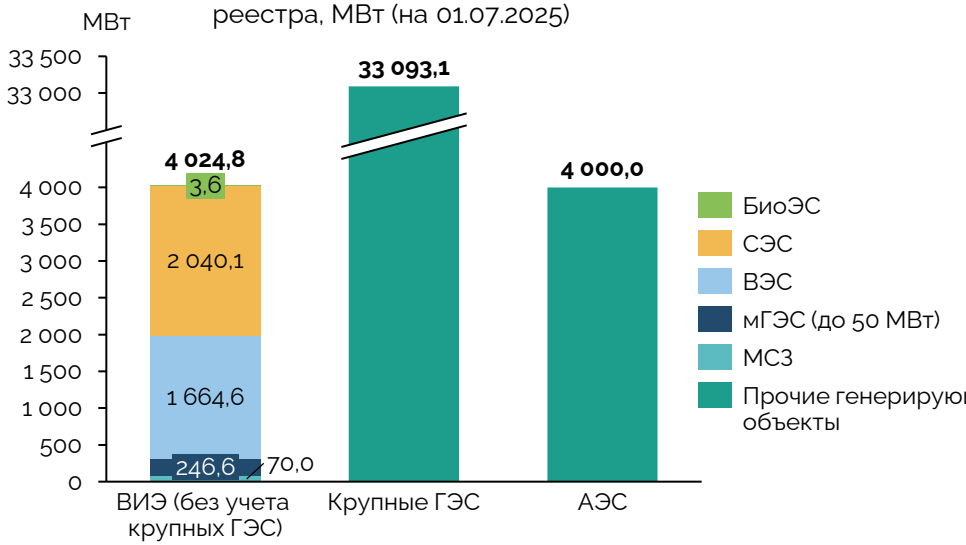
РАЗДЕЛ 3. Данные об объемах зеленых инструментов

С 01.02.2024 вступил в силу Федеральный закон от 04.08.2023 № 489-ФЗ и заработал единый **реестр атрибутов генерации (АГ) и сертификатов происхождения электроэнергии (СП).**

По состоянию на 01.07.2025 в реестре атрибутов генерации и сертификатов происхождения электроэнергии зарегистрированы 194 генерирующих объекта, функционирующих на основе ВИЭ и (или) являющихся низкоуглеродными, совокупной установленной мощностью **свыше 41 ГВт**.

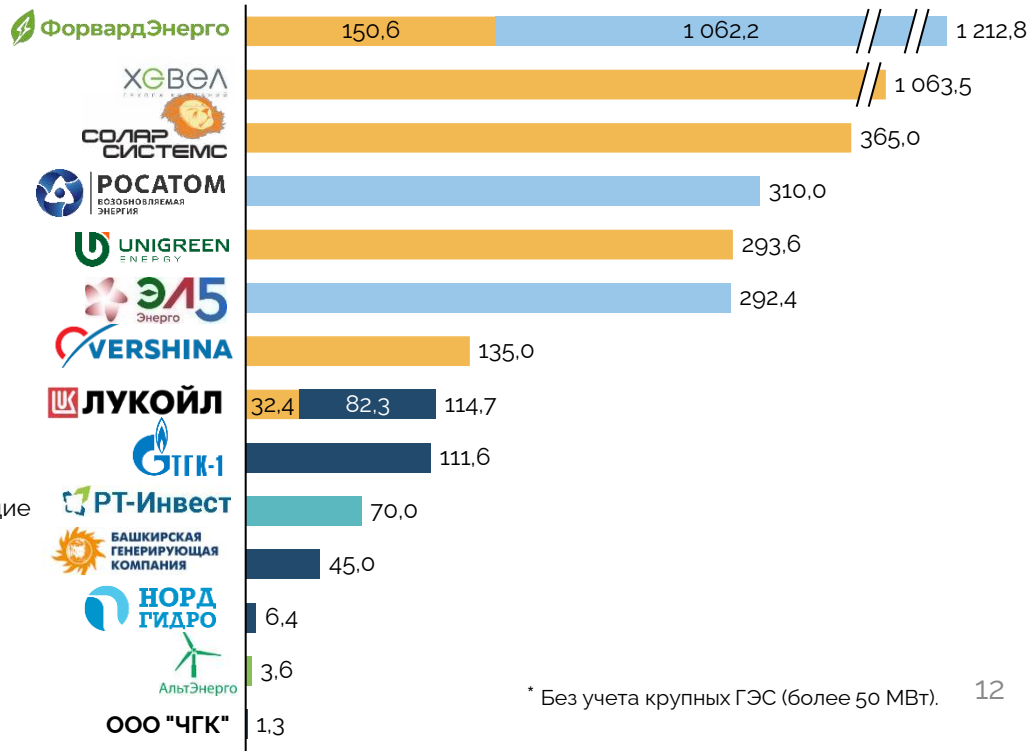
- На объекты ВИЭ-генерации, включая СЭС, ВЭС, малые ГЭС (до 50 МВт), БиоЭС и МСЗ, приходится суммарно **4,0 ГВт**.
- Владельцами объектов ВИЭ являются 38 участников рынка, входящих в структуры ПАО «Форвард Энерго», АО Росатом «Возобновляемая энергия», ПАО «ЭЛ5-Энерго», ПАО «ТГК-1», ГК «Хевел» и др.

Совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, зарегистрированных в системе реестра, МВт (на 01.07.2025)



Объем, млрд кВт·ч		Всего по состоянию за период с 01.02.2024 по 30.06.2025	Всего за II квартал 2025 г
сертификатов происхождения	выпущено	10,6	1,4
	погашено	10,2	1,1
реализовано «зеленых» договоров		37,4	9,1

Распределение объемов установленной мощности зарегистрированных в реестре АГ и СП объектов ВИЭ* по компаниям, МВт (на 01.07.2025)



* 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

Во **II кв. 2025 года** за нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ:

437,8 млн руб. * штрафов **рассчитано**	**437,8 млн руб.** штрафов **списано**	**> 99,99%** уровень оплаты

*3,5% от общего объема рассчитанных штрафов

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

12 535,0 млн руб. штрафов **рассчитано**	**12 534,9 млн руб.** штрафов **списано**	**> 99,99%** уровень оплаты

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

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

- **для ранее введенных объектов**: для 7 групп точек поставки, относящихся к 5 объектам ВЭС совокупной установленной мощностью **254 МВт** (Сулинская ВЭС, Каменская ВЭС, Казачья ВЭС, Салынская ВЭС, Целинская ВЭС).
- **для объектов, нарушивших дату начала поставки мощности**: для 2 ВЭС совокупной установленной мощностью **250 МВт** и 1 мГЭС установленной мощностью **8,1 МВт**.

Наименование объекта, для которого нарушена дата начала поставки мощности	Плановый объем мощности, МВт
Новоалексеевская ВЭС	16,8
Гражданская ВЭС	233,2
Сегозерская мГЭС	8,1

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 во II квартале 2025 года

1. Осуществлены изменения величины установленной мощности по 4 объектам генерации ВИЭ общей установленной мощностью **214,469** МВт:

Наименование участника ОРЭМ	Вид генерации	Количество объектов	Субъект РФ	Установленная мощность, МВт	Новая установленная мощность, МВт
АО «ВетроОГК-3»	ветрогенерация	3	Республика Дагестан	154,469	147,5
ООО «Юнигрин Пауэр Калмыкия»	солнечная генерация	1	Республике Калмыкия	60,0	63,0

2. Реализованы мероприятия по изменению месторасположения 14 объектов генерации ВИЭ общей установленной мощностью **491,05** МВт:

Наименование участника ОРЭМ	Вид генерации	Количество объектов	Установленная мощность, МВт	Субъект РФ	Новый субъект РФ
ООО «Двенадцатый ветропарк ФРВ»	ветрогенерация	5	153,0	Волгоградская область	Астраханская область
		2	81,0	Волгоградская область	Самарская область
		1	22,5	Астраханская область	Самарская область
ООО «Шестнадцатый ветропарк ФРВ»	ветрогенерация	2	76,5	Волгоградская область	Астраханская область
		1	40,5	Волгоградская область	Самарская область
ПАО «Форвард Энерго»	ветрогенерация	2	100,0	Республика Татарстан	Самарская область
		1	17,55	Самарская область	Астраханская область

3. Были внесены изменения в даты начала поставки мощности на более ранние по 2 объектам генерации общей установленной мощностью **29,1** МВт:

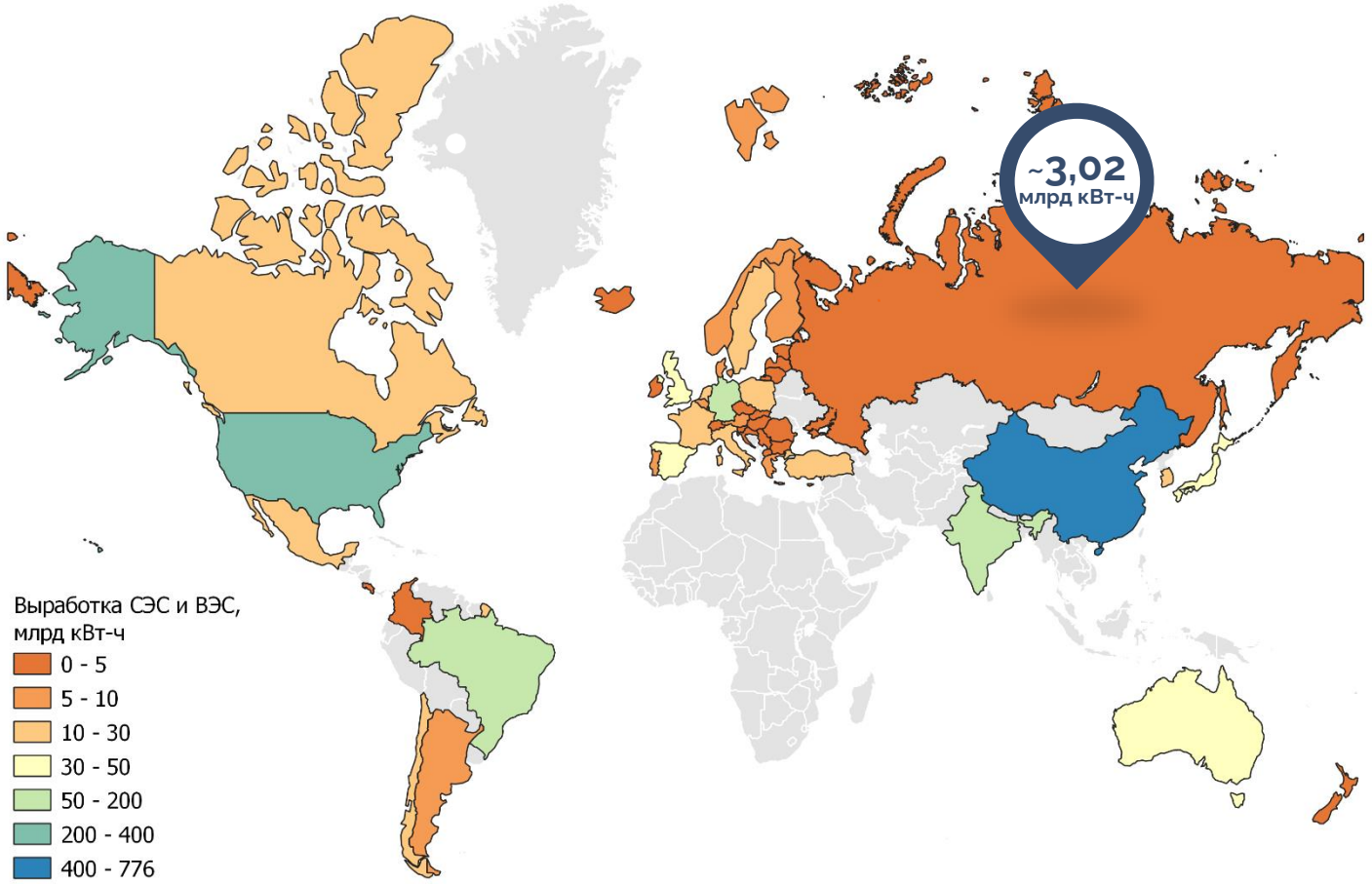
Наименование участника ОРЭМ	Вид генерации	Количество объектов	Субъект РФ	Установленная мощность, МВт	Дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ	Новая дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ
ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	гидро-генерация	2	Кабардино-Балкарская Республика	19,1	01.12.2025	01.07.2025
			Чеченская Республика	10,0		

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-апрель)



По итогам янв.-апрель 2025 года наибольший объем выработки СЭС и ВЭС зафиксирован в Китае (**776** млрд кВт·ч), далее следуют США, Индия, Германия, Бразилия.

В Европейском союзе совокупный объем выработки СЭС и ВЭС за данный период составил **254** млрд кВт·ч.

Страны-лидеры по объему выработки электроэнергии СЭС и ВЭС по итогам 4 месяцев 2025 года

Страна	млрд кВт·ч
Китай	775.97
США	284.16
Индия	82.58
Германия	62.14
Бразилия	55.71
Испания	37.87
Япония	35.22
Австралия	32.96
Великобритания	31.67
Франция	24.79

Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

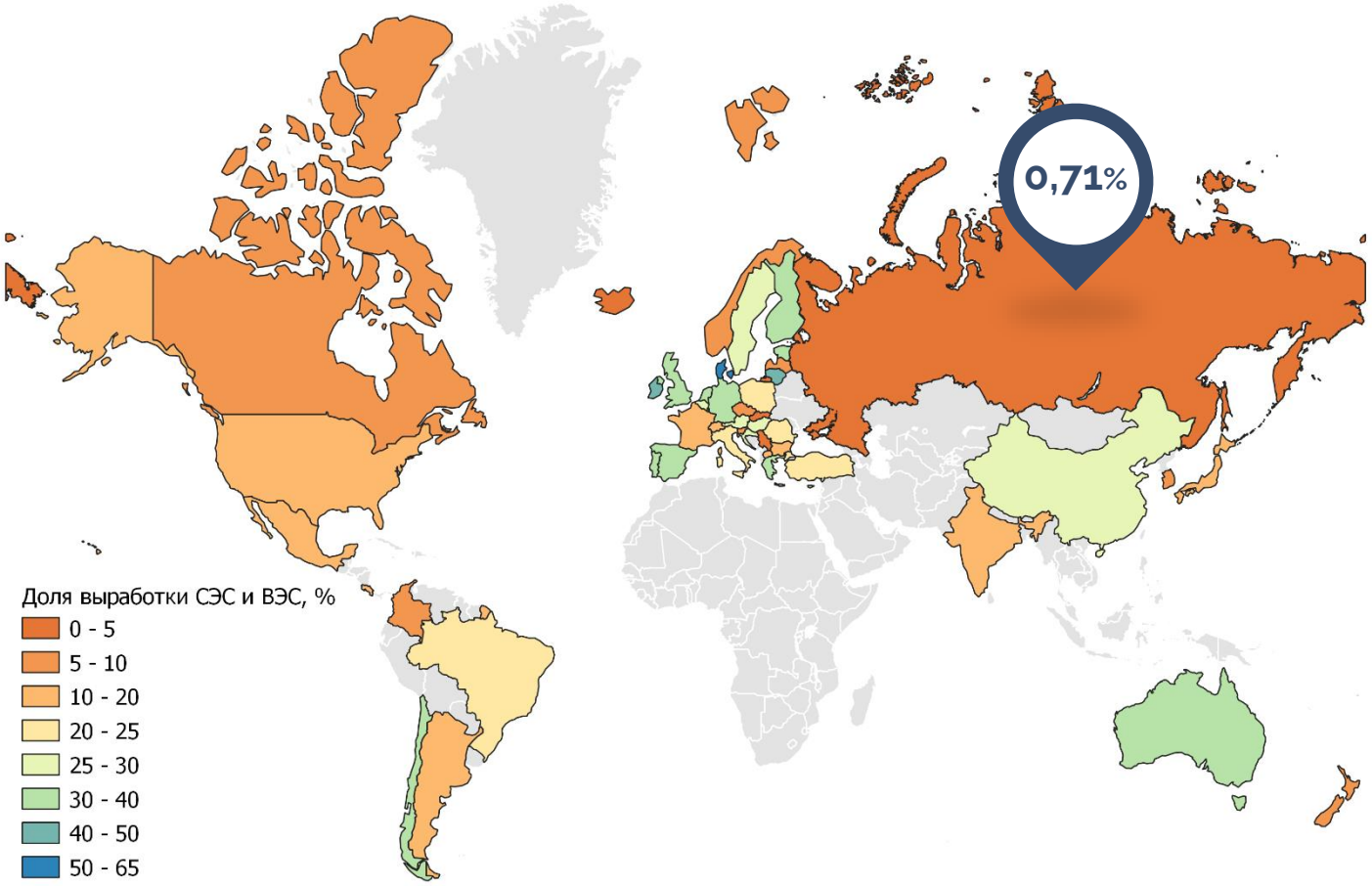
*В связи с тем, что в статистических данных, представленных в зарубежных источниках, в структуре генерации электроэнергии не выделяется отдельная категория малых ГЭС, в рамках данного сравнения учтены только объекты СЭС и ВЭС

Источник: АРВЭ, МЭА

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-апрель)



По итогам янв.-апрель 2025 года наибольшая доля СЭС и ВЭС в совокупном объеме выработки электрической энергии зафиксирована в странах Европы: самая высокая доля в Дании, Ирландии и Литве. При этом в среднем в Европейском Союзе доля СЭС и ВЭС составляет **26,9%.**

Страны-лидеры по доле выработки электроэнергии СЭС и ВЭС по итогам 4 месяцев 2025 года

Страна	%
Дания	63,86
Ирландия	44,11
Литва	42,45
Люксембург	40,98
Испания	39,87
Чили	38,48
Португалия	37,67
Германия	37,41
Австралия	36,12
Греция	35,88

Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

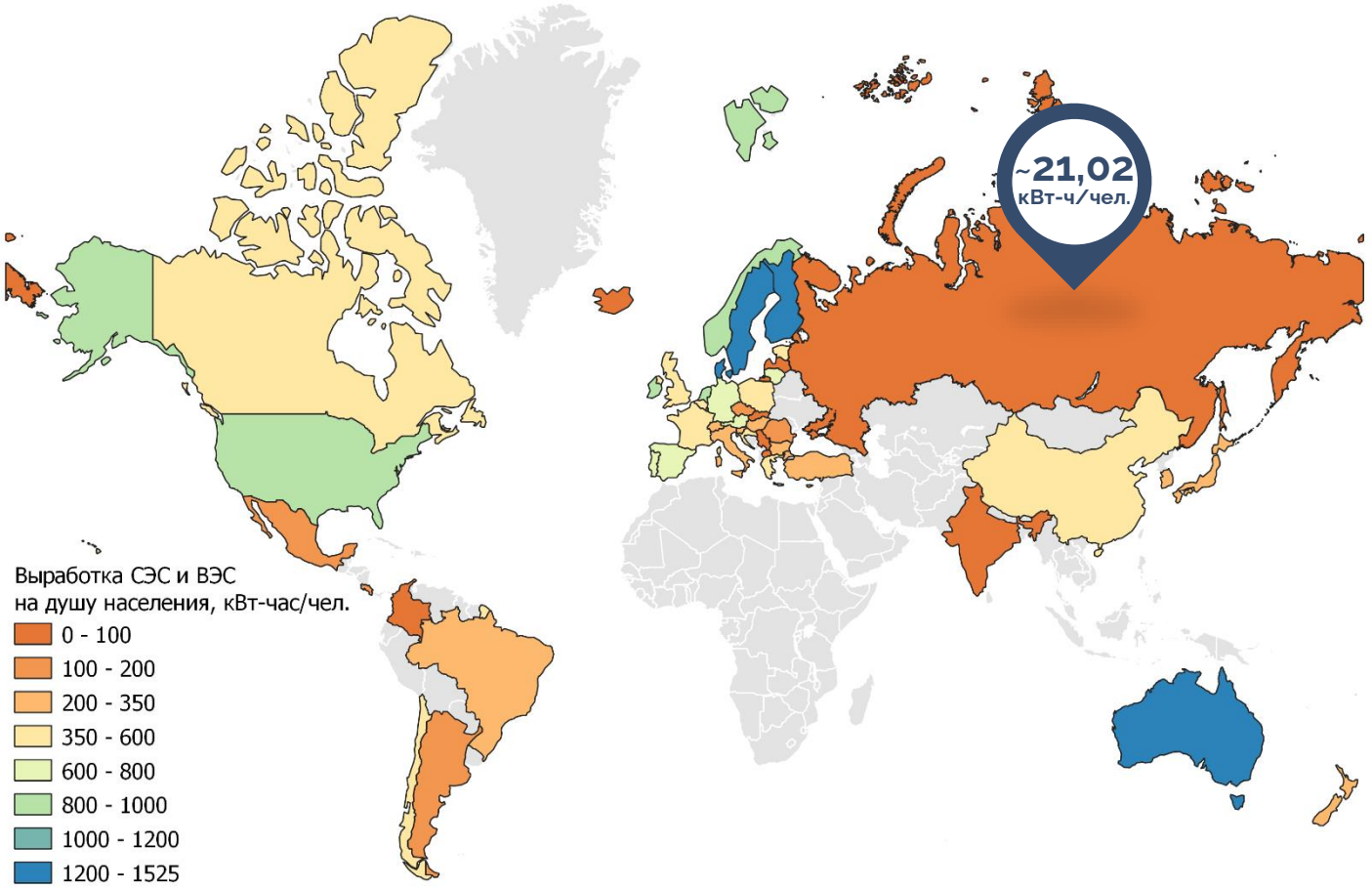
Источник: АРВЭ, МЭА

*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

5.3. 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-апрель)



По итогам янв.-апрель 2025 года наибольший объем электрической энергии, выработанный объектами СЭС и ВЭС в расчете на душу населения, отмечен в Финляндии – на одного человека пришлось **1525** кВт·ч солнечной и ветровой электроэнергии.

Страны-лидеры по объему выработки электроэнергии СЭС и ВЭС на душу населения по итогам 4 месяцев 2025 года

Страна	кВт·ч/чел.
Финляндия	1524,7
Швеция	1510,5
Австралия	1282,9
Дания	1255,0
Ирландия	988,1
Норвегия	953,4
Нидерланды	912,0
США	856,2
Испания	798,7
Германия	746,9

Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

Источник: АРВЭ, МЭА

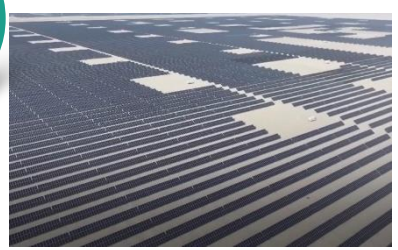
*В связи с тем, что в статистических данных, представленных в зарубежных источниках, в структуре генерации электроэнергии не выделяется отдельная категория малых ГЭС, в рамках данного сравнения учтены только объекты СЭС и ВЭС

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

5.4. Крупнейшие солнечные и ветровые электростанции в мире

4,00 ГВт

Солнечный парк Ruoqiang



Страна – Китай

Площадь – 76 кв. км

2024 год ввода

3,50 ГВт

Солнечный парк Midong



Страна – Китай

Площадь – 130 кв. км

2024 год ввода

3,00 ГВт

Солнечный парк Mengxi



Страна – Китай

Площадь - 70 кв. км

2024 год ввода

10,45 ГВт

ВЭС Gansu (Jiuquan)



Страна – Китай

~7 тыс. ВЭУ

2021 год ввода

1,55 ГВт

ВЭС Alta (Mojave)



Страна – США

600 ВЭУ

2013 год ввода

1,50 ГВт

ВЭС Muppandal



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

