

АРВЭ

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ ОБЗОР РЫНКА ВИЭ В РОССИИ

IV квартал 2022

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. Статус развития рынка микрогенерации на основе ВИЭ в России 7

1.5. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ 8

РАЗДЕЛ 2. Обзор объемов/доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира 9

2.1. Распределение объемов выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС по странам 9

2.2. Распределение доли СЭС и ВЭС в общем объеме выработки электроэнергии по странам 10

2.3. Распределение производства электроэнергии объектами СЭС и ВЭС на душу населения 11

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве РФ 12

РАЗДЕЛ 4. Данные о заключенных СДД ВИЭ 16

РАЗДЕЛ 5. Данные о штрафуемых объектах ДПМ ВИЭ 17

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

1.1. Ввод в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации (1/2)

В IV квартале 2022 года увеличение совокупного объема установленной мощности на основе ВИЭ-генерации в России составило **256,3** МВт, в том числе:

- в ЕЭС России на оптовом рынке электроэнергии и мощности – **255,3** МВт;
- в изолированных энергосистемах (ТИТЭС) – **1,0** МВт.

В течение 2022 года увеличение совокупного объема установленной мощности на основе ВИЭ-генерации в России составило **412,3** МВт, в том числе:

- на оптовом рынке электроэнергии и мощности – **392,9** МВт (в рамках ДПМ ВИЭ):

СЭС – **137,6** МВт;
ВЭС – **230,4** МВт;
мГЭС – **24,9** МВт;

- на розничных рынках электроэнергии в ЕЭС России – **14,4** МВт:

СЭС – **12,3** МВт;
ВЭС – **0,6** МВт;
мГЭС – **1,5** МВт;

- в изолированных энергосистемах – **5,0** МВт (АГЭУ на основе солнечной генерации).

Объем вводов объектов ВИЭ по итогам 2022 года

СЭС	ВЭС	мГЭС	ИТОГО
154,9	231,0	26,4	412,3

Введенные объекты ВИЭ-генерации на оптовом и розничных рынках с 1.01.2022 по 1.01.2023 г.

№	Наименование генерирующего объекта	Субъект РФ	Вид ВИЭ	Оборудование	Установленная мощность, МВт	Владелец	Дата квалификации	Дата выдачи разрешения на ввод в эксплуатацию
	Оптовый рынок – ДПМ ВИЭ							
1	**Дергачевская СЭС, 2 и 3 оч.**	Саратовская область	Энергия солнца	ФЭСМ	35,0	ООО "Грин Энерджи Рус"	30.05.2022	31.01.2022
2	**Южно-Сухокумская СЭС (Ногайская)**	Республика Дагестан	Энергия солнца	ФЭСМ	15,0	ООО "Грин Энерджи Рус"	30.05.2022	15.04.2022
3	**Аршанская СЭС (Элистинская) 2ПК**	Республика Калмыкия	Энергия солнца	ФЭСМ	37,6	ООО "Фортум-Новая Генерация 2"	27.06.2022	22.04.2022
4	**Читинская СЭС, 2 оч.**	Забайкальский край	Энергия солнца	ФЭСМ	15,0	ООО "Грин Энерджи Рус"	30.05.2022	04.05.2022
5	**Черновская СЭС, 1 и 2 оч.**	Забайкальский край	Энергия солнца	ФЭСМ	35,0	ООО "Грин Энерджи Рус"	27.06.2022	06.06.2022
6	**Кольская ВЭС, 1 оч.**	Мурманская область	Энергия ветра	G132	170,4	ООО "Энел Рус Винд Кола"	28.11.2022	17.03.2022
7	**Берестовская ВЭС**	Ставропольский край	Энергия ветра	LP2 L100-2,5	60,0	АО "ВетроОГК-2"	26.12.2022	29.11.2022
8	**Красногорская мГЭС-2**	Карачаево-Черкесская Респ.	Гидро-энергия	TKV26.5/5-300	24,9	ПАО "РусГидро"	29.12.2022	16.12.2022
	Объекты ВИЭ на розничных рынках (объекты 9 и 10 – в целях компенсации потерь в сетях)							
9	**Агидельская СЭС №1 и 2**	Республика Башкортостан	Энергия солнца	ФЭСМ	9,98	ООО "Курай Солар"	08.08.2022, 15.09.2022	24.05.2022, 03.08.2022
10	**СЭС на территории Краснодарской ТЭЦ**	Краснодарский край	Энергия солнца	ФЭСМ	2,35	ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"	01.08.2022	31.05.2022
11	**Малая Краснополянская ГЭС**	Краснодарский край	Гидро-энергия	К-200/685-Г2-114,3	1,50	ООО "ЛУКОЙЛ-Экоэнерго"	–	17.05.2022
12	**Зеленоградская ВЭС**	Калининградская область	Энергия ветра	W-4200/600	0,60	АО «Калининградская генерирующая компания»	–	22.05.2022
	Объекты в ТИТЭС – иные тарифные источники							
13	**АГЭУ: Верхоянск, Хонуу, Сасыр, Тебюлях, Кулун-Елбют**	Республика Саха (Якутия)	Энергия солнца	ФЭСМ	2,96	ООО "Группа ЭНЭЛТ", ООО "КЭР"	–	06.2022, 09.2022
14	**АГЭУ Марково**	Чукотский АО	Энергия солнца	ФЭСМ	0,80	ООО "Хевел Энергосервис"	–	02.2022
15	**СЭС на о. Итуруп**	Сахалинская область	Энергия солнца	ФЭСМ	0,25	ООО «ДальЭнергоИнвест»	–	03.2022
16	**АГЭУ в селе Тоора-Хем**	Республика Тыва	Энергия солнца	ФЭСМ	1,00	ООО "Хевел Энергосервис"	–	12.2022

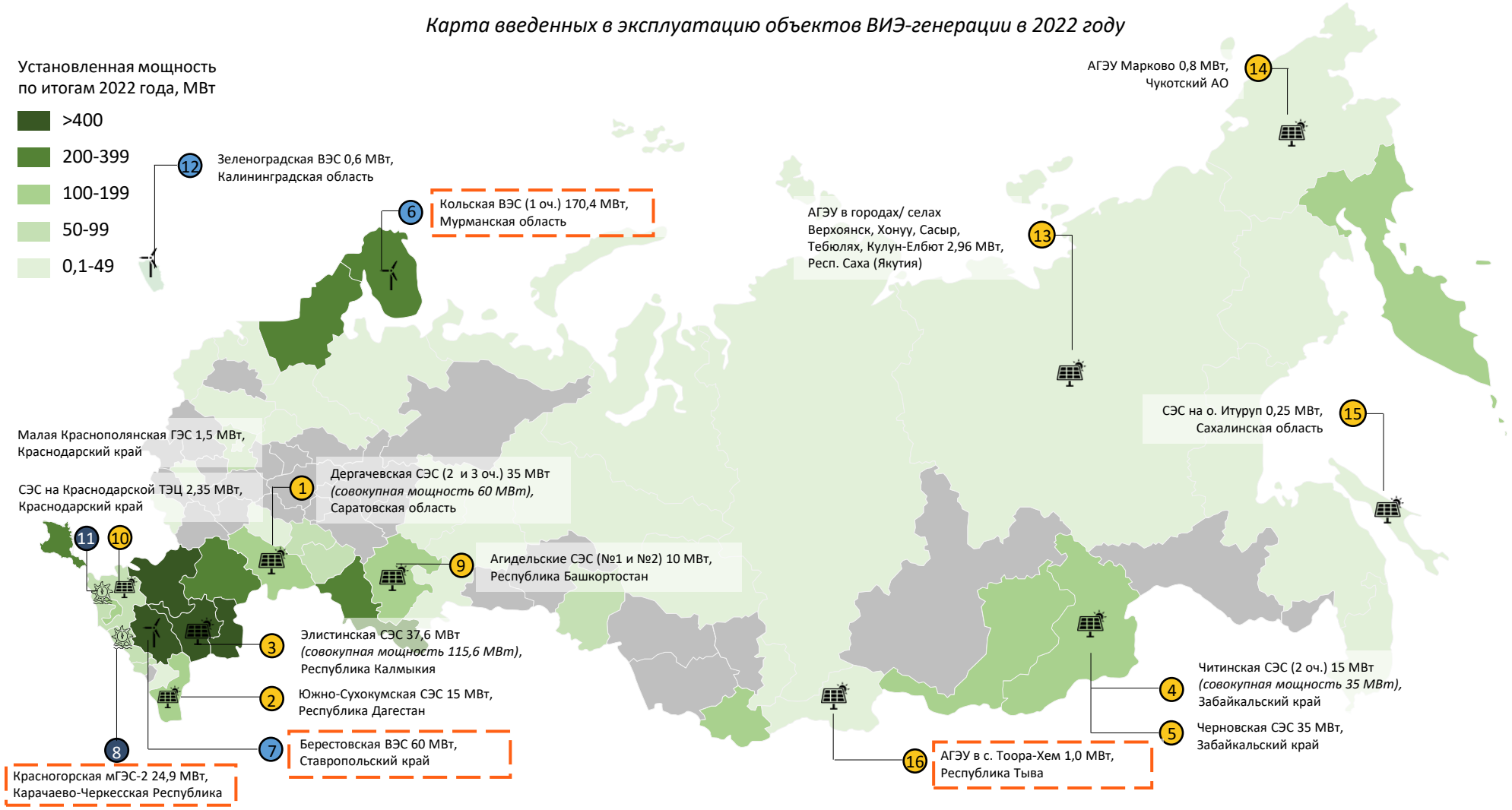
Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка» (Реестр квалифицированных объектов)

**введены в IV кв.*

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

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

Карта введенных в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации в 2022 году



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

**введены в IV кв.*

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

1.2. Установленная мощность объектов ВИЭ

По состоянию на 01.01.2023 г. в рамках **ДПМ ВИЭ 1.0** введено в эксплуатацию **4 002,1** МВт объектов ВИЭ-генерации:

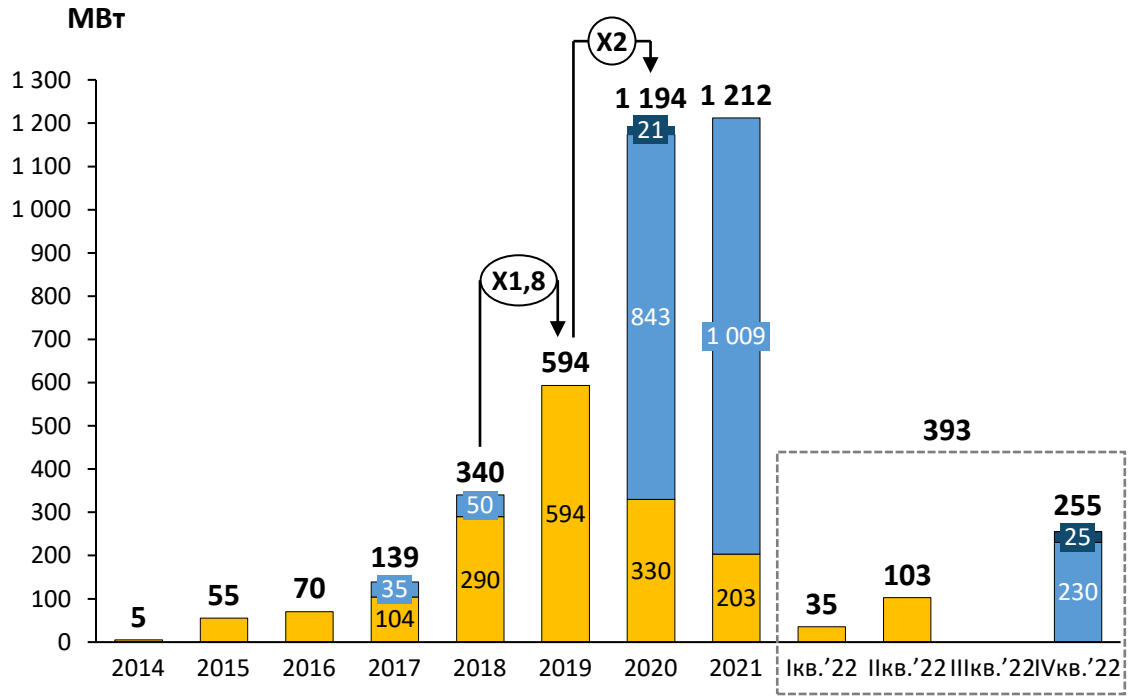
- СЭС – **1 788,3** МВт (70 электростанций)
- ВЭС – **2 168,1** МВт (24 электростанции)
- мГЭС – **45,8** МВт (4 электростанции)

Совокупная установленная мощность ВИЭ в энергосистеме РФ

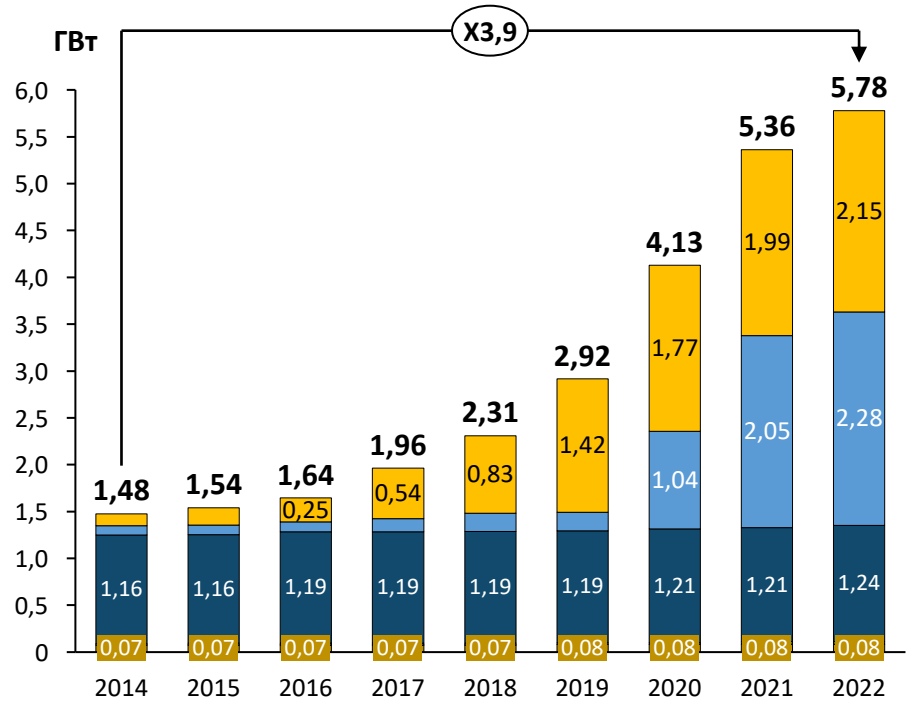
(включая малые ГЭС до 50 МВт, объекты ВИЭ в ТИТЭС и собственную генерацию промышленности)

5,78 ГВт

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



Совокупная установленная мощность электростанций на основе ВИЭ, ГВт



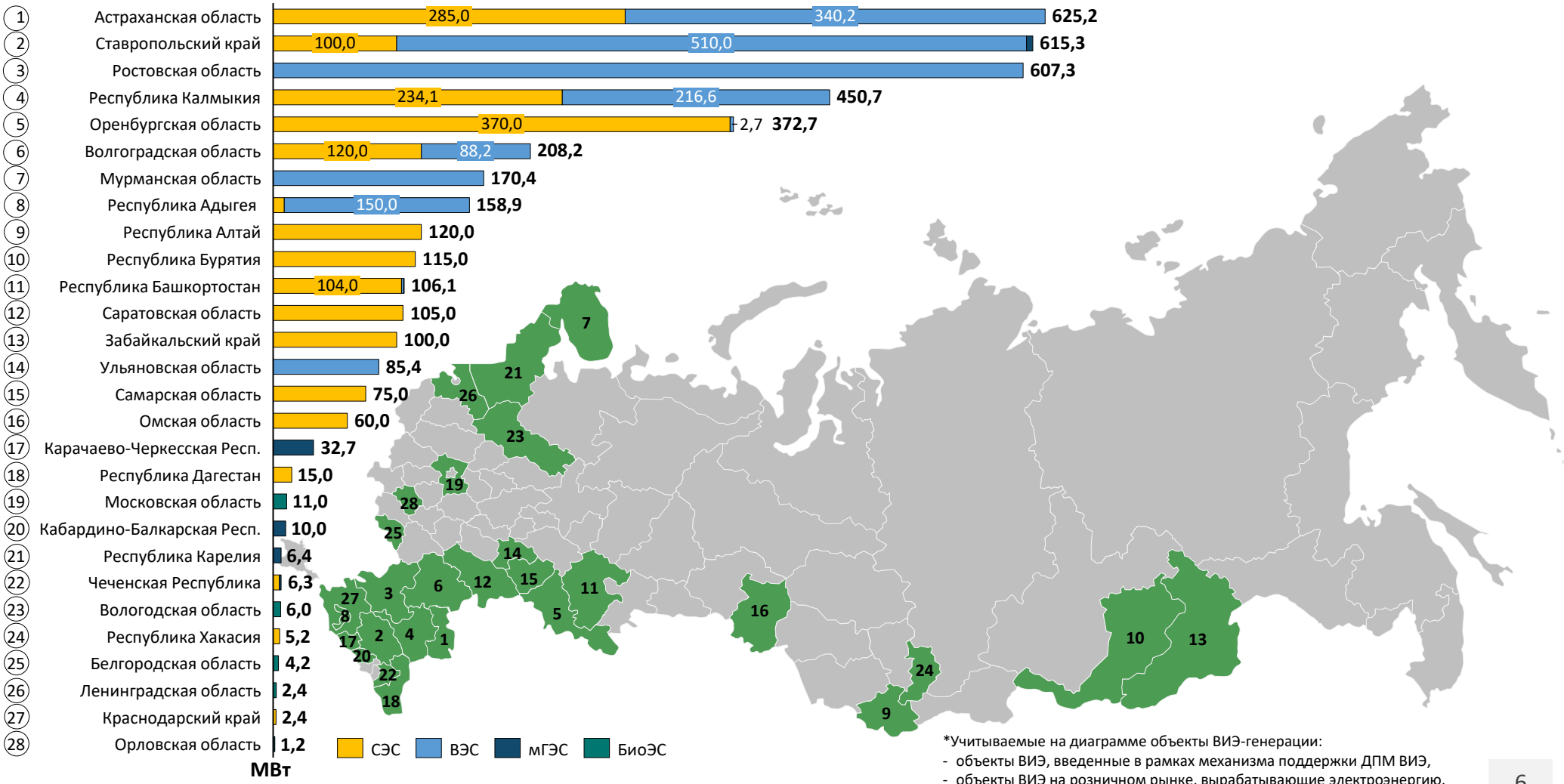


Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», Ассоциация «Гидроэнергетика России»

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 2022 года, МВт*

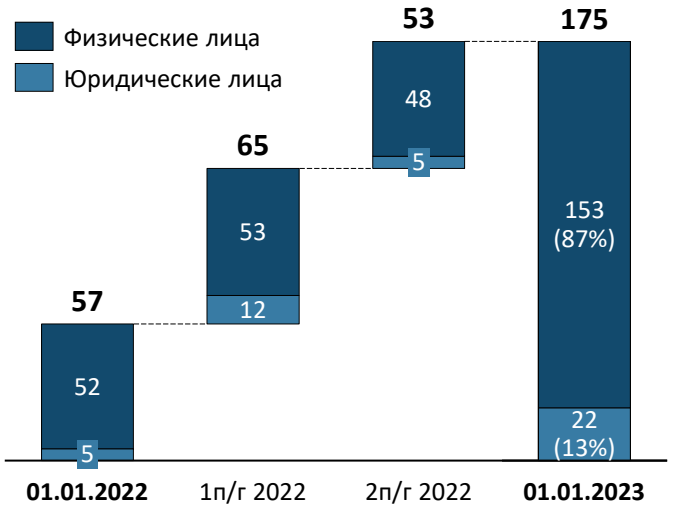


*Учитываемые на диаграмме объекты ВИЭ-генерации:
- объекты ВИЭ, введенные в рамках механизма поддержки ДПМ ВИЭ,
- объекты ВИЭ на розничном рынке, вырабатывающие электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях

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

1.4. Статус развития рынка микрогенерации на основе ВИЭ в России

Количество договоров гарантирующих поставщиков с владельцами объектов микрогенерации на основе ВИЭ, шт.



В течение 2022 г. заключено **118** договоров купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, с гарантирующими поставщиками (ГП), в том числе:

- **101** договор (86% от общего объема) – с физическими лицами,
- **17** договоров (14% от общего объема) – с юридическими лицами.

По состоянию на 01.01.2023 г. количество действующих договоров купли-продажи электроэнергии, произведенной на объектах микрогенерации, заключенных с ГП, составляет **175** договоров, из них **153** договора заключено с физическими лицами, **22** – с юридическими лицами.

Договоры ГП с владельцами объектов микрогенерации заключены более чем в **25** регионах России. При этом регионами-лидерами по количеству заключенных договоров являются **Ростовская область, Краснодарский край, Московская область**.

Суммарная установленная мощность объектов микрогенерации с действующими договорами купли-продажи электроэнергии с ГП составляет около **1,5-1,8 МВт**.

Объем рынка микрогенерации на основе ВИЭ в России**, включая объекты, используемые потребителями для производства электроэнергии в целях удовлетворения собственных бытовых и (или) производственных нужд **без выдачи электроэнергии в сеть

около 15 МВт

общий объем вводов объектов микрогенерации на основе ВИЭ в 2022 году (в 2021 году – более 25 МВт).

около 40-42 МВт

общий объем рынка к концу 2021 года, в 2022 году падение рынка составило до 50%.

Краснодарский край, Ростовская обл., Ставропольский край

регионы-лидеры по объему установок микрогенерации, суммарно занимают доминирующую долю до 25% от общего объема установок.

Основные потребители – юридические лица

основная часть объемов установлена на объектах малого и среднего бизнеса, крупных сырьевых компаний, предприятий на изолированных территориях. Приоритетная цель – экономия электричества.

Источник: Ассоциация гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний, ООО «Вольта Энерджи»

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

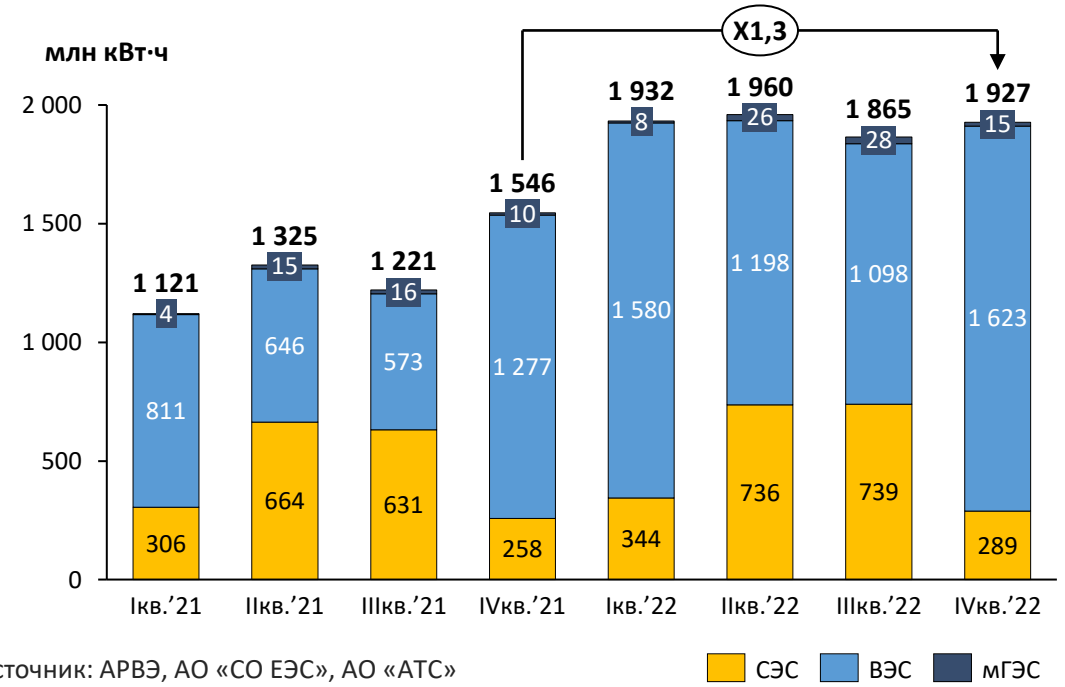
1.5. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ

*Показатели функционирования квалифицированных объектов **ДПМ ВИЭ** в IV квартале 2022 года*

	Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	КИУМ, %	Доля ВИЭ в выработке электроэнергии, %	Количество часов с командами на разгрузку, ч	Максимальное ограничение на выдачу мощности, МВт
СЭС	289 (2110)*	7,3 % (13,9 %)*	0,10 % (0,19 %)*	0 (20)*	0 (26)*
ВЭС	1623 (5502)*	36,8 % (32,1 %)*	0,54 % (0,49 %)*	19 (49)*	75 (372)*
мГЭС	15 (78)*	31,2 % (40,6 %)*	0,005 % (0,01 %)*	0 (0)*	0 (0)*

**в скобках приведены показатели по итогам 2022 года*

Динамика выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ, млн кВт·ч



Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», АО «АТС»

В IV квартале 2022 года объем выработки электроэнергии объектами **ДПМ ВИЭ** составил **1 927 млн кВт·ч** (на 25 % больше, чем в IV квартале 2021 г.), что соответствует доле **0,64 %** в общем объеме выработки электроэнергии в ЕЭС РФ.

По состоянию на 01.01.2023 г. по итогам 2022 года:

- Выработка электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ **7 689 млн кВт·ч**.
- Доля ДПМ ВИЭ в выработке электроэнергии ЕЭС России **0,69 %.**

Показатель КИУМ для объектов ДПМ ВИЭ

КИУМ	2021	2022
СЭС	14,3%	13,9%
ВЭС	29,8%	32,1%
мГЭС	25,0%	40,6%

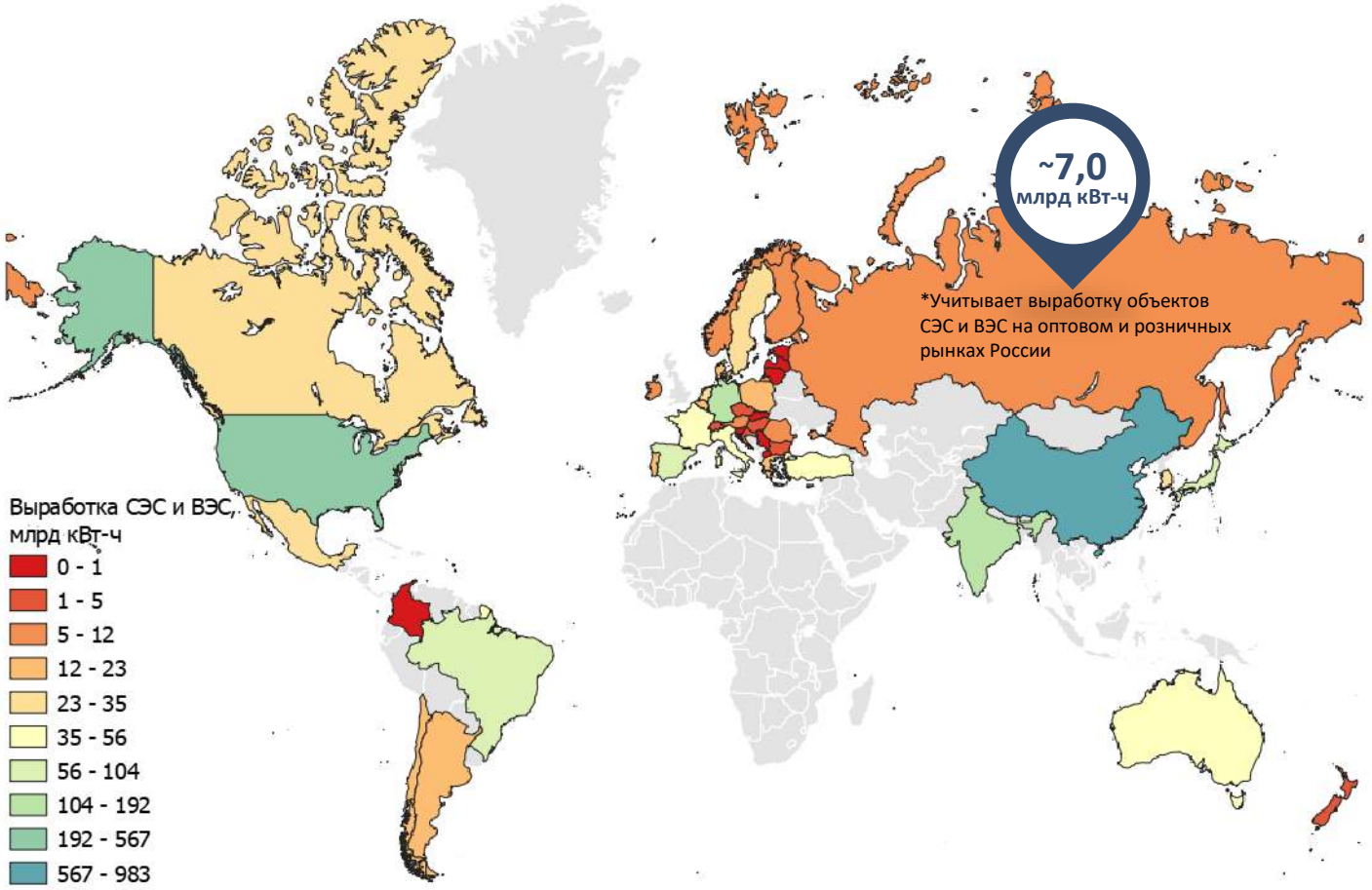
Фактические режимы работы объектов ДПМ ВИЭ

В IV кв. 2022 г. (в ноябре) по команде СО ограничивалась выдача мощности в сеть ВЭС в Астраханской области – ОЭС Юга.

РАЗДЕЛ 2. Обзор объемов/доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира

2.1. Распределение объемов выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС*

Карта глобального распределения объемов выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в 2022 году (по итогам январь-октябрь)



*Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

По итогам янв.-октябрь 2022 года наибольший объем выработки СЭС и ВЭС зафиксирован в Китае (**982,7** млрд кВт·ч), далее следуют США, Германия, Индия, Япония.

В Европейском союзе совокупный объем выработки СЭС и ВЭС за данный период составил **522,6** млрд кВт·ч.

Страны-лидеры по объему выработки электроэнергии СЭС и ВЭС по итогам 10 месяцев 2022 года

Страна	млрд кВт·ч
Китай	982,7
США	484,0
Германия	154,6
Индия	146,0
Япония	104,3
Бразилия	90,1
Испания	79,1
Великобритания	77,0
Австралия	56,0
Франция	47,3

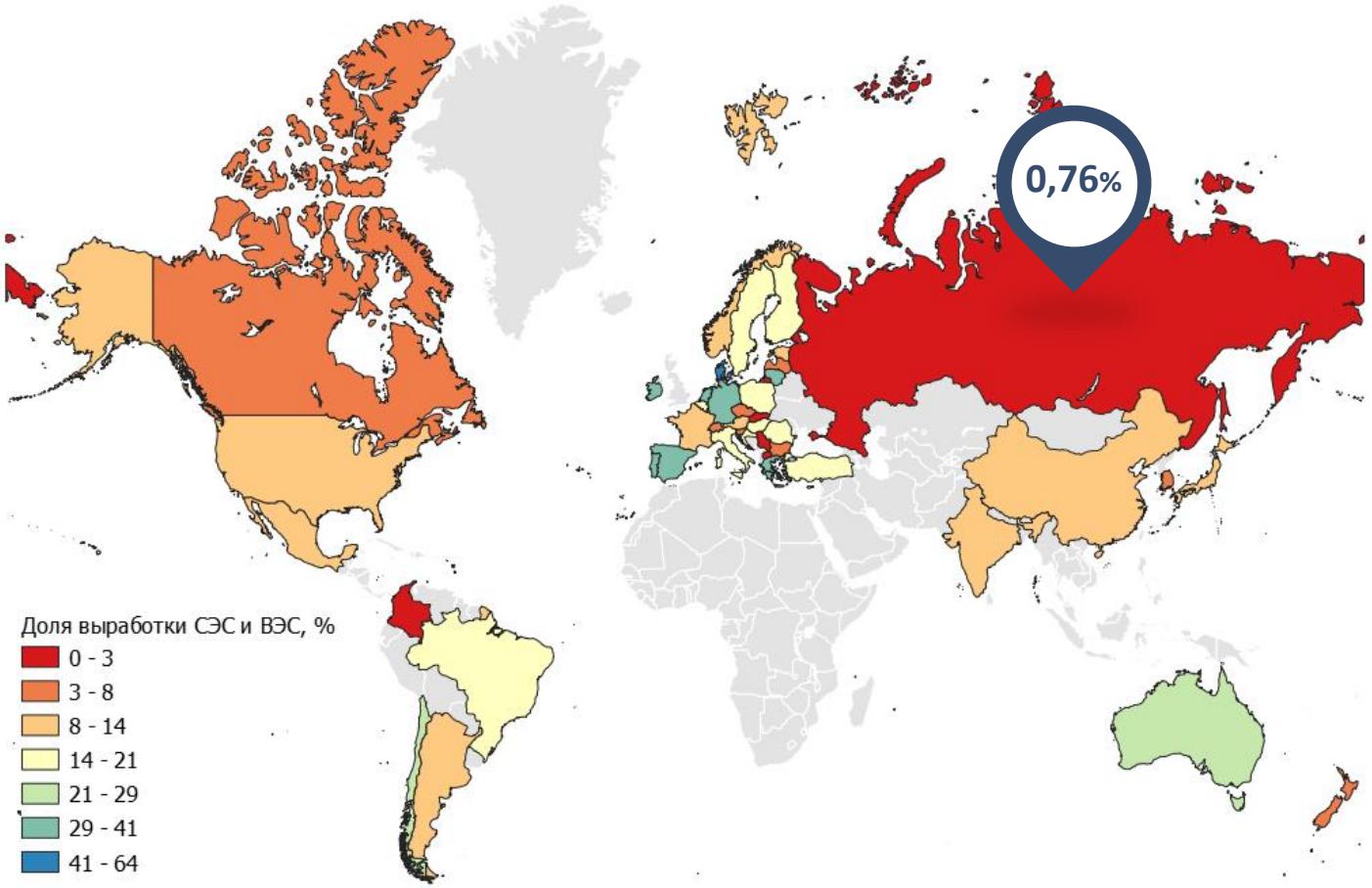
*В связи с тем, что в статистических данных, представленных в зарубежных источниках, в структуре генерации электроэнергии не выделяется отдельная категория малых ГЭС, в рамках данного сравнения учтены только объекты СЭС и ВЭС

Источник: АРВЭ, IEA (Monthly Electricity Statistics)

РАЗДЕЛ 2. Обзор объемов/доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира

2.2. Распределение доли СЭС и ВЭС в общем объеме выработки электроэнергии*

Карта глобального распределения доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в общем объеме выработки в 2022 году (по итогам январь-октябрь)



*Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

По итогам янв.-октябрь 2022 года наибольшая доля СЭС и ВЭС в совокупном объеме выработки электроэнергии зафиксирована в Европейском Союзе – **23,4%**, при этом самая высокая доля в Дании (~64%), в Литве (41%) и около 35% в Греции, Ирландии, Нидерландах, Португалии, Германии, Испании.

Страны-лидеры по доле выработки электроэнергии СЭС и ВЭС по итогам 10 месяцев 2022 года

Страна	%
Дания	63,7
Литва	40,8
Греция	36,5
Ирландия	34,6
Нидерланды	34,2
Португалия	34,2
Германия	33,6
Испания	33,1
Великобритания	29,3
Австралия	25,5

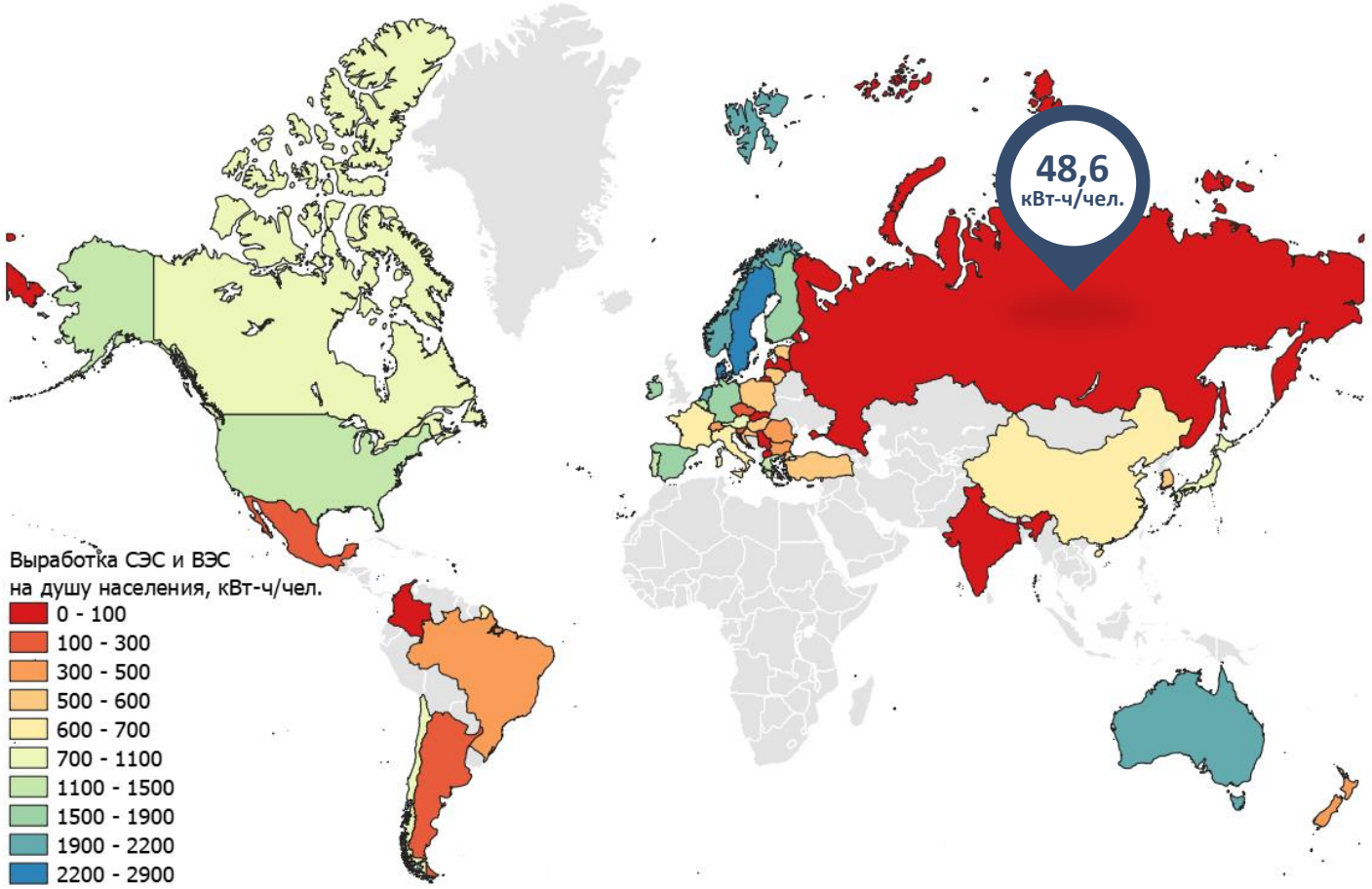
Источник: АРВЭ, IEA (Monthly Electricity Statistics)

*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 2. Обзор объемов/доли выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в странах мира

2.3. Распределение производства электроэнергии объектами СЭС и ВЭС на душу населения*

Карта глобального распределения производства электроэнергии объектами СЭС и ВЭС на душу населения в 2022 году (по итогам январь-октябрь)



*Данные представлены для стран-участников и ключевых партнеров ОЭСР

По итогам янв.-октябрь 2022 года наибольший объем электроэнергии, выработанный объектами СЭС и ВЭС в расчете на душу населения, отмечен в Дании и Швеции – на одного человека пришлось почти **3 000** кВт-ч солнечной и ветровой электроэнергии.

Страны-лидеры по объему выработки электроэнергии СЭС и ВЭС на душу населения по итогам 10 месяцев 2022 года

Страна	кВт-ч/чел.
Дания	2908
Швеция	2795
Норвегия	2182
Австралия	2181
Нидерланды	1972
Ирландия	1864
Германия	1858
Финляндия	1739
Испания	1668
США	1458

Источник: АРВЭ, IEA (Monthly Electricity Statistics)

*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 3. Изменения в законодательстве РФ

Обзор ключевых изменений, касающихся отрасли возобновляемой и водородной энергетики, углеродного регулирования в IV квартале 2022 г.

Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных в IV квартале 2022 года

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
1	Приказ Минэнерго России от 12.08.2022 № 811 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии" (Зарегистрировано в Минюсте России 07.10.2022 № 70433), (Дата публикации: 07.10.2022, Начало действия документа: 07.01.2023)	Утверждение новых Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии	Новые Правила распространяются на потребителей электрической энергии – юридических лиц, ИП и физических лиц, владеющих электроустановками, за исключением физических лиц, владеющих электроустановками напряжением ниже 1000 В для удовлетворения личных или бытовых нужд. Установлено, что работники, относящиеся к электротехническому и электротехнологическому персоналу, а также специалисты по охране труда, контролирующие электроустановки, работники, выполняющие работы, при которых может возникнуть опасность поражения электрическим током, должны иметь группу по электробезопасности. Очередная проверка знаний должна проводиться не реже одного раза в 12 месяцев или одного раза в 3 года в зависимости от категории персонала.
2	Приказ Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548" (Зарегистрировано в Минюсте России 06.12.2022 № 71384), (Дата публикации: 06.12.2022, Начало действия документа: 06.03.2023)	Утверждение новых Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ	В Правилах приведены Требования, в числе которых требования к организации технической эксплуатации, к вводу в работу объектов электроэнергетики, их оборудования и устройств. Также описаны требования к персоналу, к техобслуживанию и ремонту объектов электроэнергетики, к технической документации, к эксплуатации средств диспетчерского и технологического управления и автоматизированных систем управления и др. Отдельной главой представлены требования к эксплуатации ВЭС (СЭС). Управление технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием оборудования и устройств ВЭС (СЭС) должно осуществляться оперативным персоналом электростанции. В случае, не предполагающем постоянного дежурства оперативного персонала на электростанции, владелец ВЭС (СЭС) может создавать центр управления ВЭС (СЭС) с автоматизированными системами технологического управления (АСТУ). Признается утратившим силу приказ Минэнерго от 19 июня 2003 года № 229, которым были утверждены аналогичные Правила.

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве РФ

Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных в IV квартале 2022 года (продолжение)

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
3	Постановление Правительства РФ от 09.12.2022 № 2274 "Об особенностях осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и о внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178" (Дата публикации: 12.12.2022, Начало действия документа: 12.12.2022)	Определение особенностей осуществления ОДУ в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах ТИТЭС	Установлен порядок участия системного оператора в 2023 году в реализации отдельных функций по оперативно-диспетчерскому управлению (ОДУ) в технологически территориальных изолированных энергосистемах (ТИТЭС) и согласования им действий, документов и решений, которые подлежат учету, исполнению или использованию системным оператором, иными субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии (мощности) при осуществлении ими деятельности в области электроэнергетики в период после 1 января 2024 года. Предусмотрена необходимость заключения между системным оператором и субъектами ОДУ в технологически изолированных энергосистемах на переходный период соглашения, определяющего порядок их технологического и информационного взаимодействия при осуществлении ОДУ. Уточняются Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части учета расходов СО, связанных с организацией выполнения им функций по ОДУ в электроэнергетике в технологически изолированных электроэнергетических системах.
4	Постановление Правительства РФ от 30.12.2022 № 2548 "О внесении изменений в Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (Дата публикации: 31.12.2022, Начало действия документа: 01.01.2023)	Корректировка Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации	Уточняются условия и порядок согласования вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, порядок разработки и согласования предложений в отношении перечня мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации, порядок и условия приостановления вывода из эксплуатации объектов диспетчеризации, функционирующих в составе ТИТЭС, и прочее. Изменен подход к принятию решений по выводу из эксплуатации объектов электроэнергетики, функционирующих в ТИТЭС.

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве РФ

Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных в IV квартале 2022 года (продолжение)

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
5	Постановление Правительства РФ от 29.10.2022 № 1924 "О представлении обязательной отчетности региональных регулируемых организаций" (вместе с "Правилами представления обязательной отчетности региональных регулируемых организаций") (Дата публикации: 01.11.2022, Правила и Форма вступают в силу 01.03.2023)	Определение порядка представления обязательной углеродной отчетности региональных регулируемых организаций	Правила устанавливают порядок представления обязательной отчетности юридическими лицами и ИП, относящимися в соответствии с Федеральным законом "О проведении эксперимента по ограничению выбросов парниковых газов в отдельных субъектах Российской Федерации" к региональным регулируемым организациям. Обязательная отчетность представляется региональной регулируемой организацией ежегодно, до 1 июля года, следующего за отчетным, по утвержденной данным постановлением форме. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением утвержденных им Правил и формы, которые вступают в силу с 1 марта 2023 года и действуют 6 лет.
6	Постановление Правительства РФ от 30.11.2022 № 2180 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Дата публикации: 30.11.2022, Начало действия документа: 01.03.2023)	Установление порядка обращения единиц выполнения квоты выбросов парниковых газов	Внесены соответствующие поправки в "Правила определения платы за оказание оператором услуг по проведению операций в реестре углеродных единиц" и в "Правила создания и ведения реестра углеродных единиц, а также проведения операций с углеродными единицами в реестре углеродных единиц": - Вводится механизм обращения с единицами выполнения квоты в реестре углеродных единиц в рамках эксперимента по ограничению выбросов парниковых газов на территории Сахалинской области; - Установлены порядок оборота единиц выполнения квоты между участниками обращения единиц выполнения квоты, требования к информации о владельце счета в реестре углеродных единиц, который является регулируемой организацией; - Уточняются положения о присвоении номеров углеродным единицам; - Корреспондирующие изменения внесены в форму типового договора на оказание оператором услуг по проведению операций в реестре углеродных единиц.

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве РФ

Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных в IV квартале 2022 года (продолжение)

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
7	Постановление Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Дата публикации: 23.01.2023, Начало действия документа: 23.01.2023)	Определение новой системы перспективного планирования в электроэнергетике	Реализованы нормы Закона от 11.06.2022 №174-ФЗ. Определены, в том числе: порядок взаимодействия системного оператора электроэнергетических систем России, федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов регионов, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при формировании документов и информации, учитываемых при разработке документов перспективного развития электроэнергетики; требования к таким документам и порядок обеспечения соблюдения при их разработке установленных требований; порядок и сроки разработки, общественного обсуждения и утверждения указанных документов. Постановлением также внесены изменения для проектов по строительству ВИЭ-генерации на розничных рынках электроэнергии. В связи с переходом к единой Схеме и программе развития электроэнергетических систем России (СиПР ЭЭС России) – для проектов ВИЭ-генерации на розничных рынках будут сформированы Реестры генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ. С выходом постановления в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии (ПП РФ № 442) появился раздел, определяющий Правила проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ВИЭ-генерации. Сроки подачи заявок на участие в региональных конкурсах перенесены с марта на ноябрь, отбор должен быть проведен до 30 ноября. Признается утратившим силу, в том числе, постановление Правительства РФ от 17 октября 2009 г. № 823, регулирующее аналогичные правоотношения.
8	Распоряжение Правительства РФ от 28.12.2022 № 4307-р "О внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 24.12.2021 № 3835-р" (Дата публикации: 30.12.2022)	Обновление перечня территорий пилотного проекта	Внесены изменения в распоряжение Правительства от 24 декабря 2021 г. № 3835-р.: - Обновлен перечень территорий и дорог федерального значения, определенных в качестве пилотных для создания зарядной инфраструктуры для электротранспорта до 2024 года включительно: в 2023 году к пилотному проекту присоединятся ещё 28 регионов. - Всего в эксперименте примут участие 40 российских регионов.

РАЗДЕЛ 4. Данные о заключенных СДД ВИЭ

В IV квартале 2022 года объем заключенных свободных двусторонних договоров (СДД) ВИЭ на оптовом рынке составил **268,3 тыс. МВт·ч.**

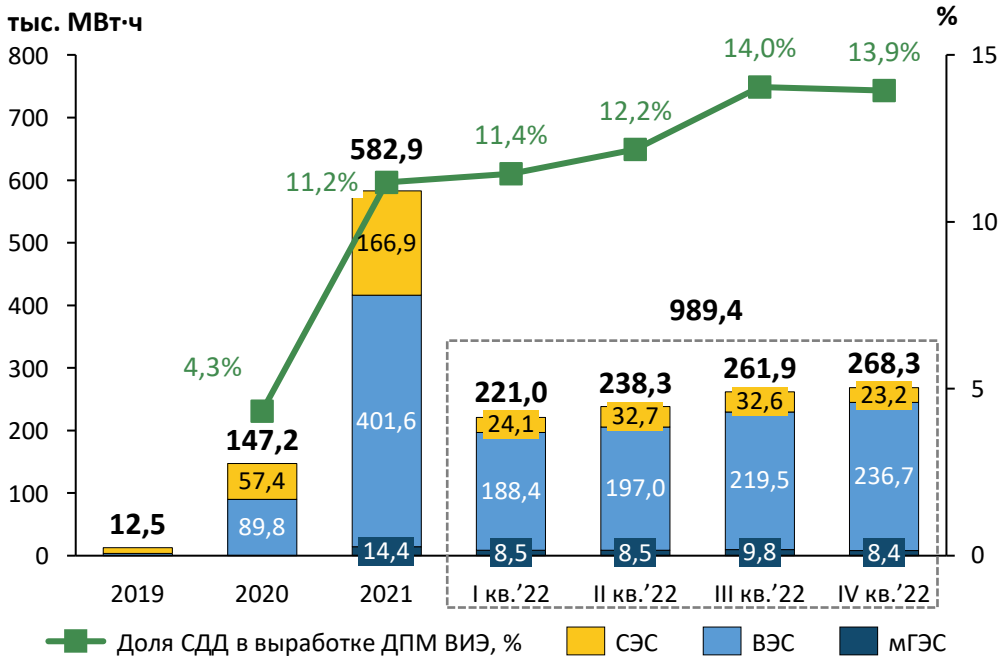
- В IV квартале 2022 года **продавцами** электроэнергии выступили: ПАО «Фортум», АО «НоваВинд», ГК «Хевел», ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго», ПАО «РусГидро».
- Основной объем поставки электроэнергии приходится на следующих **покупателей**: АО «Мосэнергосбыт», АО «Атомэнергопромсбыт», АО «ЭСК», ООО «ЭСК Новая энергия», ООО «ЕЭС-Гарант», АО «Сибурэнергоменеджмент», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» и др.

В течение 2022 года (01.01.2022 - 01.01.2023):

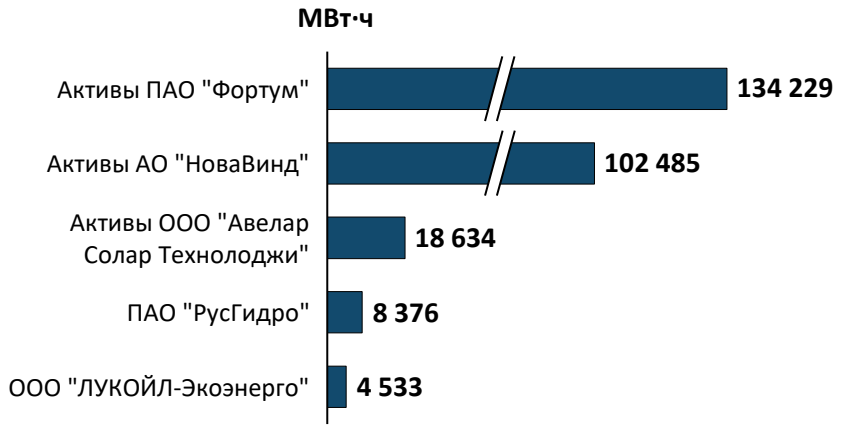
- Суммарный объем поставок электроэнергии в рамках заключенных двусторонних соглашений СДД ВИЭ – **989,4 тыс. МВт·ч.**
- Доля СДД ВИЭ в общем объеме выработки электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ – **12,9 %.**

По состоянию на 01.01.2023 г. совокупный объём электроэнергии, поставляемой на основе заключенных в России двусторонних соглашений СДД ВИЭ (без учета ГЭС мощностью более 50 МВт), превышает **1,73 млн МВт·ч** (начиная с 2019 г.)

Объемы электроэнергии, поставляемые на основе СДД ВИЭ, заключенных за соответствующий период, МВт·ч*



Распределение объемов поставки электроэнергии по СДД ВИЭ, заключенным в IV квартале (по продавцам электроэнергии), МВт·ч



*Фактический объем поставок электроэнергии в рамках СДД ВИЭ может превышать объем, указанный в Реестре, поскольку часть объемов потребителями не раскрывается.

Источник: АРВЭ, НП «Совет рынка» (Реестр СДД ВИЭ)

РАЗДЕЛ 5. Данные о штрафуемых объектах ДПМ ВИЭ

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

В период **2015 – 2022 гг.** за нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ:

10 831,0 млн руб. штрафов **рассчитано**

10 643,2 млн руб. штрафов **списано**

98,3 % уровень оплаты

По состоянию на 31.12.2022 г.:

- 3 компании по 5 объектам ВИЭ-генерации общей мощностью **90,7 МВт** нарушили даты начала поставки мощности.
- Продолжительность нарушения по данным объектам составляет от 13 до 32 месяцев.

Наименование объекта, для которого нарушена дата начала поставки мощности	Плановый объем мощности, МВт
МГЭС Белопорожская ГЭС-1	24,9
МГЭС Белопорожская ГЭС-2	24,9
МГЭС на Просянском сбросе БСК	7,0
Горько-Балковская МГЭС	9,0
Красногорская МГЭС-1	24,9

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

В IV квартале 2022 г. определены штрафы для ранее введенных объектов ВИЭ-генерации с основанием для взимания штрафа – **за непоставку (недопоставку) мощности:**

- в октябре и ноябре 2022 года – для пяти объектов ВЭС и одной мГЭС;
- в декабре 2022 года – для пяти объектов ВЭС.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20.05.2022 № 912 **с 1 апреля 2022 г.** отобранным инвестиционным проектам ДПМ ВИЭ предоставлено право на отсрочку начала периода поставки мощности на более позднюю дату, при этом **штрафы за нарушение сроков начала поставки мощности не начисляются и не уплачиваются** в течение определенных Постановлением расчетных периодов:

- с 1 апреля 2022 г. и до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности – для СЭС и ВЭС;

- с 1 апреля 2022 г. и до истечения 30 месяцев с даты начала поставки мощности – для мГЭС, за исключением объектов, отобранных не позднее 1 января 2017 г.;

- с 1 апреля 2022 г. и до 31 марта 2023 г. включительно – для мГЭС, отобранных не позднее 1 января 2017 г.

В IV квартале 2022 г. осуществлен перенос дат начала и окончания поставки мощности по **21** объекту генерации общей установленной мощностью **563 МВт** на более поздние сроки.

В 2022 году внесены изменения дат начала и/или окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ по **43** объектам генерации общей установленной мощностью **1 255,4 МВт**.

Источник: АО «ЦФР», АО «АТС»

А Р В Э

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

R R E D A

RUSSIA RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT ASSOCIATION

Ассоциация развития возобновляемой энергетики

123610, Москва, Краснопресненская наб., д.12, подъезд №6 офис 1002

info@rreda.org / **rreda.org**

@RREDA_OFFICIAL