

АРВЭ

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ ОБЗОР РЫНКА ВИЭ В РОССИИ

III 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 4

1.3. Региональное распределение объектов ВИЭ-генерации 5

1.4. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ 6

РАЗДЕЛ 2. Обзор динамики доли ВИЭ и целевых показателей по установленной мощности ВИЭ в России и зарубежных странах 7

2.1. Сравнительная динамика доли СЭС и ВЭС в объеме выработки электроэнергии 7

2.2. Целевые показатели установленной мощности СЭС и ВЭС к 2030 году 8

РАЗДЕЛ 3. Влияние геополитической нестабильности на сектор возобновляемой энергетики в России 9

РАЗДЕЛ 4. Изменения в законодательстве РФ 10

РАЗДЕЛ 5. Данные о заключенных СДД 13

РАЗДЕЛ 6. Перечень штрафуемых объектов по ДПМ ВИЭ 14

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

1.1. Ввод в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации

В III квартале 2022 года увеличение совокупного объема установленной мощности на основе ВИЭ-генерации в ЕЭС России составило **4,99** МВт, в том числе:

- на розничных рынках электроэнергии:

СЭС – **4,99** МВт.

Накопленным итогом с начала 2022 года введено в эксплуатацию **149,9** МВт объектов ВИЭ-генерации, в том числе:

- на оптовом рынке – в рамках ДПМ ВИЭ:

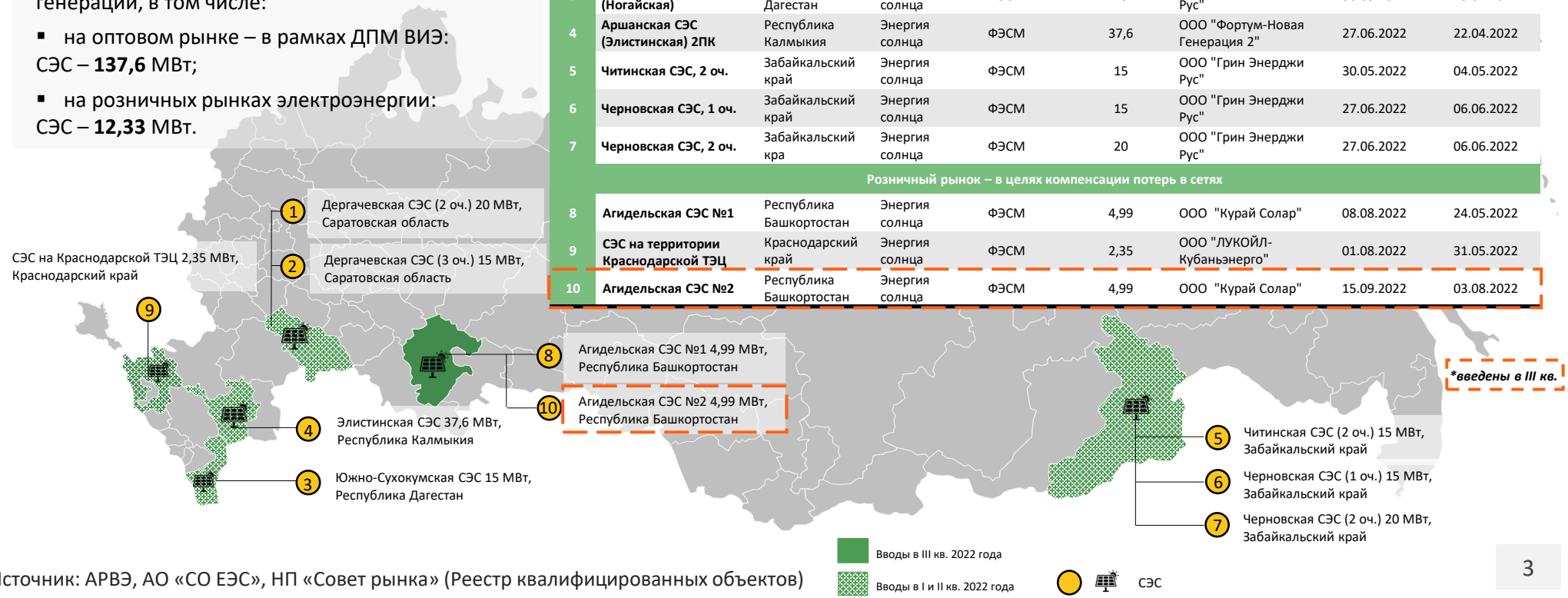
СЭС – **137,6** МВт;

- на розничных рынках электроэнергии:

СЭС – **12,33** МВт.

Введенные объекты ВИЭ-генерации на оптовом и розничных рынках с 1.01.2022 по 1.10.2022 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 оч.**	Саратовская область	Энергия солнца	ФЭСМ	20	ООО "Грин Энерджи Рус"	30.05.2022	31.01.2022
2	**Дергачевская СЭС, 3 оч.**	Саратовская область	Энергия солнца	ФЭСМ	15	ООО "Грин Энерджи Рус"	30.05.2022	31.01.2022
3	**Южно-Сухокумская СЭС (Ногайская)**	Республика Дагестан	Энергия солнца	ФЭСМ	15	ООО "Грин Энерджи Рус"	30.05.2022	15.04.2022
4	**Аршанская СЭС (Элистинская) 2ПК**	Республика Калмыкия	Энергия солнца	ФЭСМ	37,6	ООО "Фортум-Новая Генерация 2"	27.06.2022	22.04.2022
5	**Читинская СЭС, 2 оч.**	Забайкальский край	Энергия солнца	ФЭСМ	15	ООО "Грин Энерджи Рус"	30.05.2022	04.05.2022
6	**Черновская СЭС, 1 оч.**	Забайкальский край	Энергия солнца	ФЭСМ	15	ООО "Грин Энерджи Рус"	27.06.2022	06.06.2022
7	**Черновская СЭС, 2 оч.**	Забайкальский кра	Энергия солнца	ФЭСМ	20	ООО "Грин Энерджи Рус"	27.06.2022	06.06.2022
	Розничный рынок – в целях компенсации потерь в сетях							
8	**Агидельская СЭС №1**	Республика Башкортостан	Энергия солнца	ФЭСМ	4,99	ООО "Курай Солар"	08.08.2022	24.05.2022
9	**СЭС на территории Краснодарской ТЭЦ**	Краснодарский край	Энергия солнца	ФЭСМ	2,35	ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго"	01.08.2022	31.05.2022
10	**Агидельская СЭС №2**	Республика Башкортостан	Энергия солнца	ФЭСМ	4,99	ООО "Курай Солар"	15.09.2022	03.08.2022



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 01.10.2022 г. в рамках **ДПМ ВИЭ 1.0** введено в эксплуатацию **3 746,8** МВт объектов ВИЭ-генерации:

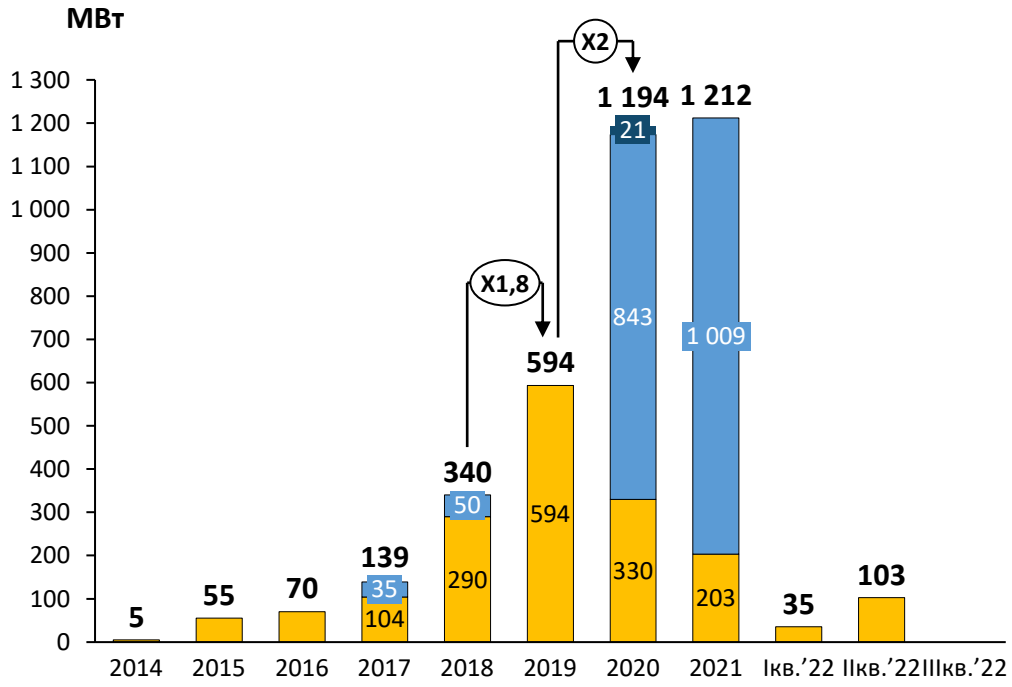
- СЭС – **1 788,3** МВт (70 электростанций)
- ВЭС – **1 937,7** МВт (22 электростанции)
- мГЭС – **20,9** МВт (3 электростанции)

Совокупная установленная мощность ВИЭ в энергосистеме РФ

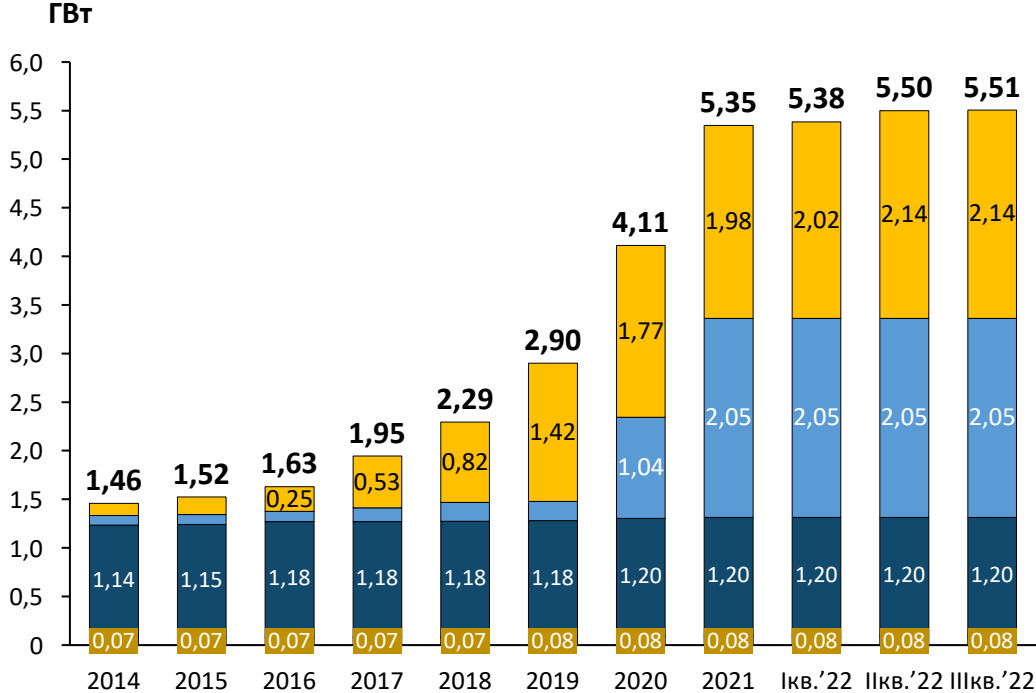
(включая малые ГЭС до 50 МВт, объекты ВИЭ в ТИТЭС и собственную генерацию промышленности)

5,51 ГВт

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



Совокупная установленная мощность электростанций на основе ВИЭ, ГВт



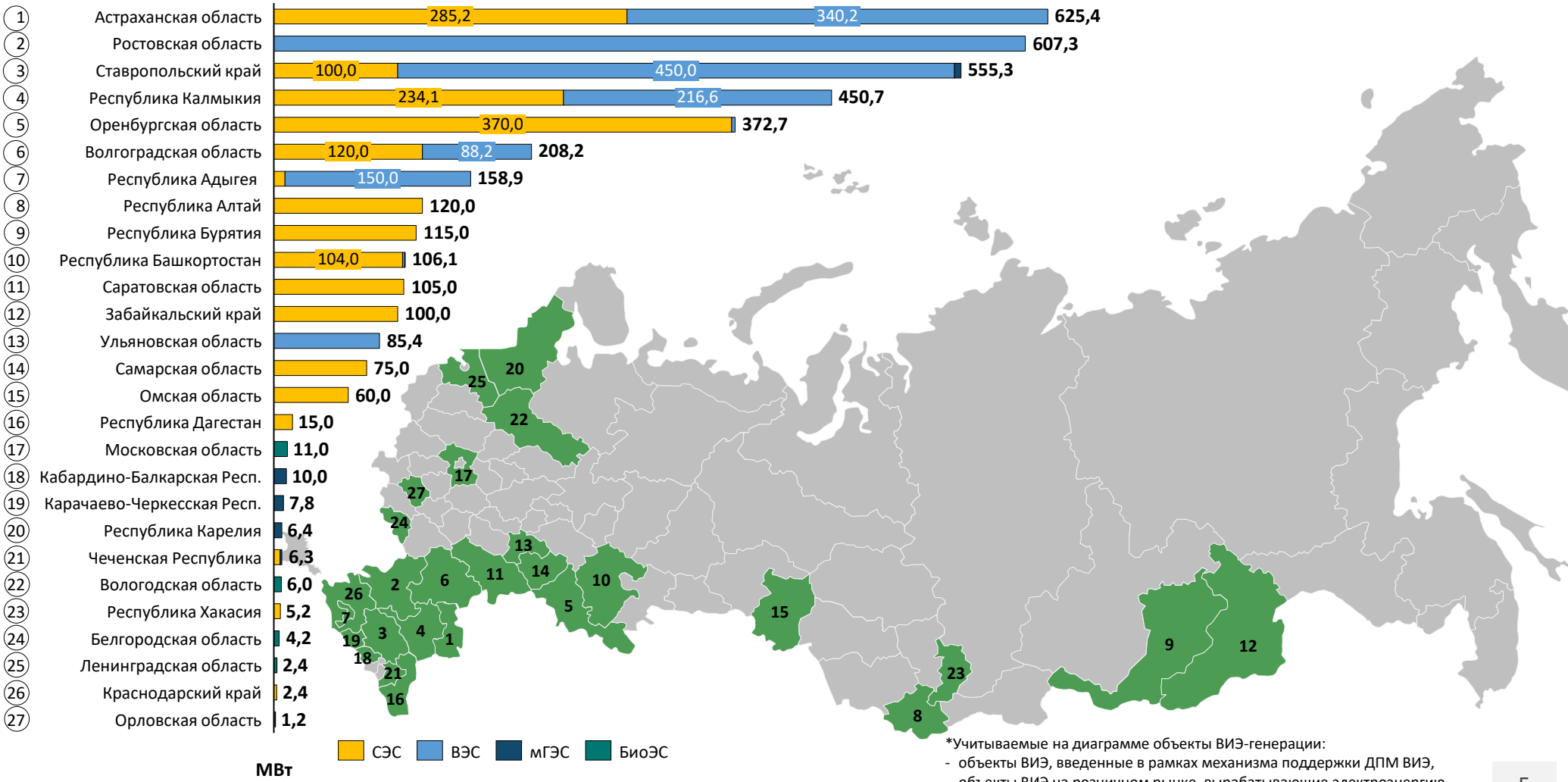
СЭС ВЭС мГЭС (до 50 МВт) БиоЭС ПЭС ГеоЭС

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 III 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)

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

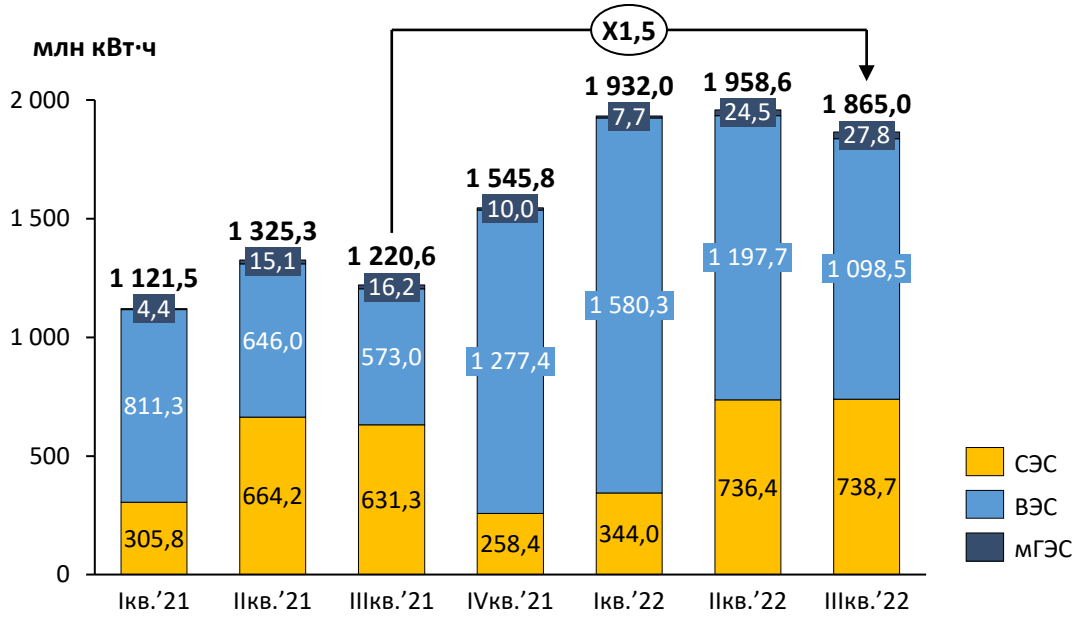
1.4. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ

*Показатели функционирования квалифицированных объектов **ДПМ ВИЭ** в III 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	738,73	18,66 % (16,24 %)*	0,29 % (0,22 %)*	5 (20)*	26 (26)*
ВЭС	1098,49	25,66 % (30,53 %)*	0,44 % (0,47 %)*	5 (30)*	55 (279)*
мГЭС	27,82	60,33 % (43,75 %)*	0,01 % (0,007 %)*	0 (0)*	0 (0)*

**в скобках приведены показатели за период янв.-сент. 2022 года*

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



В III квартале 2022 года объем выработки электроэнергии объектами **ДПМ ВИЭ** составил **1 865,0 млн кВт·ч** (на 53 % больше, чем в III квартале 2021 г.), что соответствует доле **0,74 %** в общем объеме выработки электроэнергии в ЕЭС РФ.

По состоянию на 01.10.2022 г. накопленным итогом с начала 2022 года:

- Выработка электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ **5 755,6 млн кВт·ч**.
- Доля ДПМ ВИЭ в выработке электроэнергии ЕЭС России **0,70 %.**

Фактические режимы работы объектов ДПМ ВИЭ

В III кв. 2022 г. ограничивалась выдача мощности в сеть ВЭС в Астраханской области (в августе) – ОЭС Юга. Также отданы команды на ограничение режима работы СЭС: в Респ. Калмыкии (в августе) и Астраханской области (в сентябре) – ОЭС Юга.

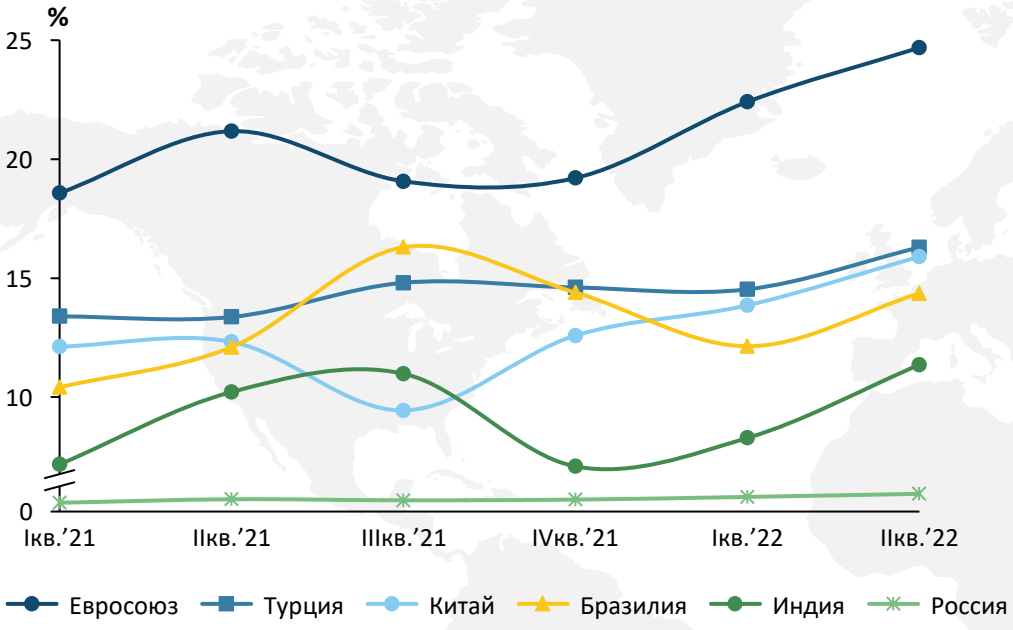
В период с начала 2022 года суммарное число часов с командой на разгрузку ВЭС – 30 ч, СЭС – 20 ч, максимальная величина снижения: ВЭС – 279 МВт, СЭС – 26 МВт.

Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», АО «АТС»

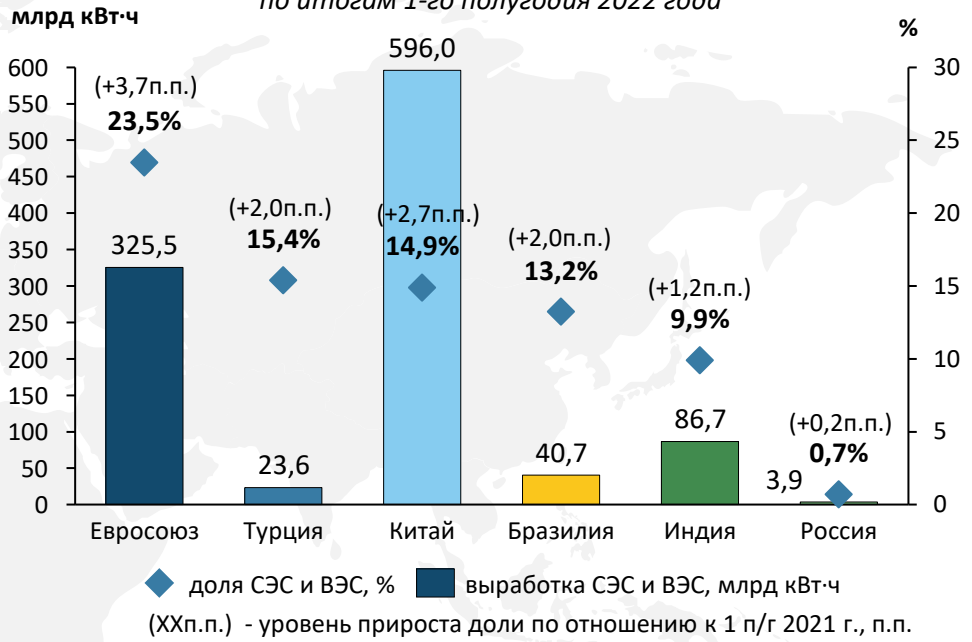
РАЗДЕЛ 2. Обзор динамики доли ВИЭ и целевых показателей по установленной мощности ВИЭ в России и зарубежных странах

2.1. Сравнительная динамика доли СЭС и ВЭС* в объеме выработки электроэнергии

Динамика доли СЭС и ВЭС в выработке электроэнергии в странах мира, %



Объем выработки и доля СЭС и ВЭС в общем объеме выработки э/э по итогам 1-го полугодия 2022 года



- По итогам янв.-июнь 2022 года наибольшая доля СЭС и ВЭС в совокупном объеме выработки электроэнергии зафиксирована в Европейском Союзе - **23,5%**, при этом самая высокая доля в Дании (~60%) и около 35% в Греции, Португалии, Германии, Нидерландах, Испании и Литве.
- Для Турции, Китая, Бразилии, Индии доля СЭС и ВЭС по итогам 1-го полугодия 2022 г. составляет **10-15%.** В России доля ВИЭ в объеме выработки электроэнергии в ЕЭС России достигла **0,69%**.

- По итогам 1 п/г 2022 г. Китай продолжает лидировать по объему выработки электроэнергии объектами на основе энергии солнца и ветра: **596,0 млрд кВт·ч**.
- За аналогичный период совокупный объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС (в рамках **ДПМ ВИЭ)** в России составил **3,9 млрд кВт·ч**, что примерно на 42% выше, чем годом ранее.

*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

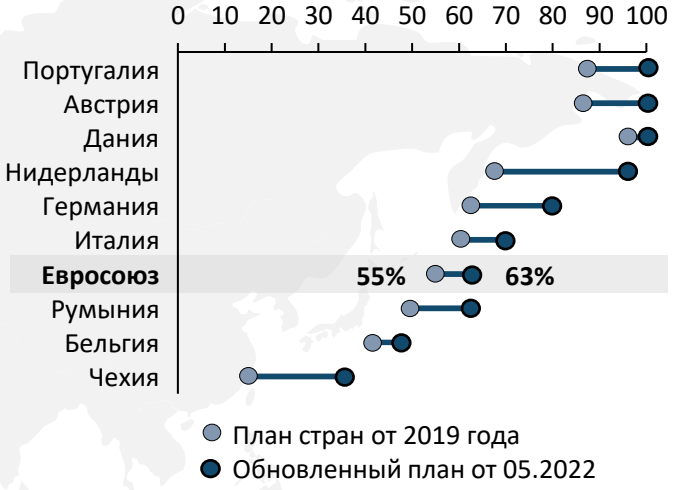
Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», IEA (Monthly Electricity Statistics), National Bureau of Statistics of China

РАЗДЕЛ 2. Обзор динамики доли ВИЭ и целевых показателей по установленной мощности ВИЭ в России и зарубежных странах

2.2. Целевые показатели установленной мощности СЭС и ВЭС к 2030 году

Страна	Китай	Индия	Бразилия	Турция	Россия (ДПМ ВИЭ)	Евросоюз
Установленная мощность СЭС и ВЭС по итогам 2021 года, цель на 2030 год, ГВт*	636,0 (307,0 / 329,0) → 1 200,0	89,8 → 420,0	34,3 → 66,0	18,4 → 70,0	3,6 → 11,2	349,5 → 1 067,0
Целевой год достижения углеродной нейтральности	2060	2070	2050	2053	2060	2050

Целевая доля ВИЭ в выработке электроэнергии в странах ЕС к 2030 году, %



В рамках реализации Парижского соглашения страны сообщают о своих климатических обязательствах в виде определяемых на национальном уровне вкладах. Целевые показатели по ограничению выбросов парниковых газов, по реализуемым мерам политики по вопросам климата и др. периодически обновляются по сравнению с ранее взятыми обязательствами, демонстрируя ускорение в реализуемых мерах (не реже раз в 5 лет).

Наиболее активно в обновлении прогнозов участвуют страны ЕС, усиливая свои амбиции в области ВИЭ.

- Текущие обновленные национальные обязательства ЕС должны обеспечить к 2030 году 63% выработки электроэнергии за счет ВИЭ-генерации (40% в общем объеме энергопотребления).
- Ряд стран ЕС планирует производить почти всю электроэнергию из ВИЭ к 2030 году.

*Оценки объемов установленной мощности могут отличаться по национальным планам и по оценкам международных агентств

Источник: АРВЭ, IRENA (Renewable Energy Statistics 2022), BloombergNEF, Ember, NDC стран

РАЗДЕЛ 3. Влияние геополитической нестабильности на сектор возобновляемой энергетики в России

Статус участников рынка ВИЭ, ранее заявлявших об уходе с российского рынка

ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ»

ПАО «Фортум»:

- В III квартале 2022 года российское подразделение ПАО «Фортум» продолжает сохранять принятые обязательства по строительству объектов в рамках первого и второго этапов программы ДПМ ВИЭ. Нормативным регулированием предусмотрено право переноса срока ввода объектов на срок до 24 месяцев.
- По состоянию на октябрь 2022 года ПАО "Фортум" запланировало консервацию трех ВЭС в Самарской области и одной в Волгоградской области в целях сохранения технических характеристик ранее установленного оборудования и сооружений.

ПАО «Энел Россия»:

- Сделка по продаже доли Enel S.p.A. (56,43%) в ПАО «Энел Россия» консорциуму российских компаний ПАО «Лукойл» и Фонду «Газпромбанк-Фрезия» одобрена Распоряжением Президента РФ № 305-рп и закрыта 12 октября 2022 года.
- ПАО «Энел Россия» (в лице 100% дочерних компаний ООО «Энел Рус Винд Азов» и ООО «Энел Рус Винд Кола») реализует инвестиционные проекты объектов ветрогенерации общей установленной мощностью около 291 МВт.

Vestas:

- В III квартале 2022 года статус компаний ООО «Вестас Рус» и ООО "Вестас Мэньюфекчуринг Рус" сменился с действующих на находящиеся в процессе ликвидации. Обозначенные даты ликвидации – 15 и 22 сентября 2023 г.
- ООО «Вестас Мэньюфэкчуринг Рус» заявила о намерении разорвать специальный инвестконтракт (СПИК) в связи с существенным изменением условий реализации проекта.
- До конца 2022 года запланирована поэтапная остановка производства лопастей на заводе "Вестас Мэньюфекчуринг Рус" в Ульяновске с последующей консервацией завода и выплатой компенсаций персоналу.

РАЗДЕЛ 4. Изменения в законодательстве РФ

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

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

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
1	Приказ Минпромторга России от 06.04.2022 № 1267 «Об утверждении порядка подтверждения степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и порядка подтверждения показателя экспорта промышленной продукции (основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы, сырье и комплектующие) 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, по генерирующему объекту» (Зарегистрировано в Минюсте России 25.07.2022 № 69373), (Дата публикации: 25.07.2022)	Установление порядка подтверждения степени локализации на территории РФ производства генерирующего оборудования для объектов ВИЭ, а также порядка подтверждения показателя экспорта	Приказом утверждены: - порядок подтверждения степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электроэнергии с использованием ВИЭ по генерирующему объекту; - процедура подтверждения показателя экспорта промышленной продукции (основного и/или вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы, сырье и комплектующие) для производства электроэнергии с использованием ВИЭ) и/или работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту ВИЭ. Признан утратившим силу Приказ Минпромторга России от 24.09.2018 г. № 3788 "Об утверждении Порядка определения степени локализации в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии".
2	Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 491/22 «О внесении изменений в Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1» (Зарегистрировано в Минюсте России 16.08.2022 № 69658), (Дата публикации: 16.08.2022)	Внесение изменений в расчет размера расходов, связанных с осуществлением ТП	Актуализированы Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения (ТП) к электрическим сетям. Поправки направлены на реализацию Федерального закона от 16.02.2022 г. № 12-ФЗ "О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона "Об электроэнергетике". Уточнен расчет размера расходов, связанных с ТП энергопринимающих устройств не более 15 / 150 кВт, объектов микрогенерации, не включаемых в состав платы за ТП.

РАЗДЕЛ 4. Изменения в законодательстве РФ

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

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
3	Приказ ФАС России от 14.02.2022 № 104/22 "Об утверждении Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами" (Зарегистрировано в Минюсте России 26.08.2022 № 69798), (Дата публикации: 06.09.2022)	Обновление Методических указаний по установлению тарифов на электроэнергию, вырабатываемую объектами ВИЭ в целях компенсации потерь в сетях	Актуализированы Методические указания по установлению тарифов и предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях. Определен порядок установления предельных максимальных уровней тарифов на электроэнергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, и предельных максимальных уровней тарифов на электроэнергию (мощность) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе (ТИТЭС) или на территории, не связанной с ЕЭС России и ТИТЭС. Утрачивает силу Приказ ФАС России от 30.09.2015 г. № 900/15, которым ранее были урегулированы аналогичные правоотношения.

РАЗДЕЛ 4. Изменения в законодательстве РФ

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

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
4	Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.08.2022 № 69710), (Дата публикации: 22.08.2022)	Обновление Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Утверждены новые Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение (ТП) к электрическим сетям, направленные на реализацию Федерального закона от 16.02.2022 г. № 12-ФЗ "О внесении изменения в статью 23.2 ФЗ "Об электроэнергетике", которым установлены особенности определения размера платы за ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт. Признан утратившим силу аналогичный Приказ ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17.
5	Постановление Правительства РФ от 23.09.2022 № 1681 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения и жилищных отношений» (Дата публикации: 23.09.2022)	Внесение изменение в ряд особенностей регулирования отношений на оптовом рынке в условиях санкций	Внесены изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утв. ПП РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172: - уточнен порядок определения размера неустойки (штрафа, пени) за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электроэнергии, мощности и услуг, допущенных к обращению на оптовом рынке в период с 1 августа 2022 года до 31 декабря 2022 года включительно; - Уточнен порядок определения размера неустойки (штраф, пени), уплачиваемой покупателем поставщику за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности по договорам купли-продажи и договорам (поставки) мощности. Указанные положения распространяются на правоотношения, возникшие с 1 августа 2022 года.

РАЗДЕЛ 5. Данные о заключенных СДД

В III квартале 2022 года объем заключенных свободных двусторонних договоров (СДД) ВИЭ на оптовом рынке составил **261,9 тыс. МВт·ч.**

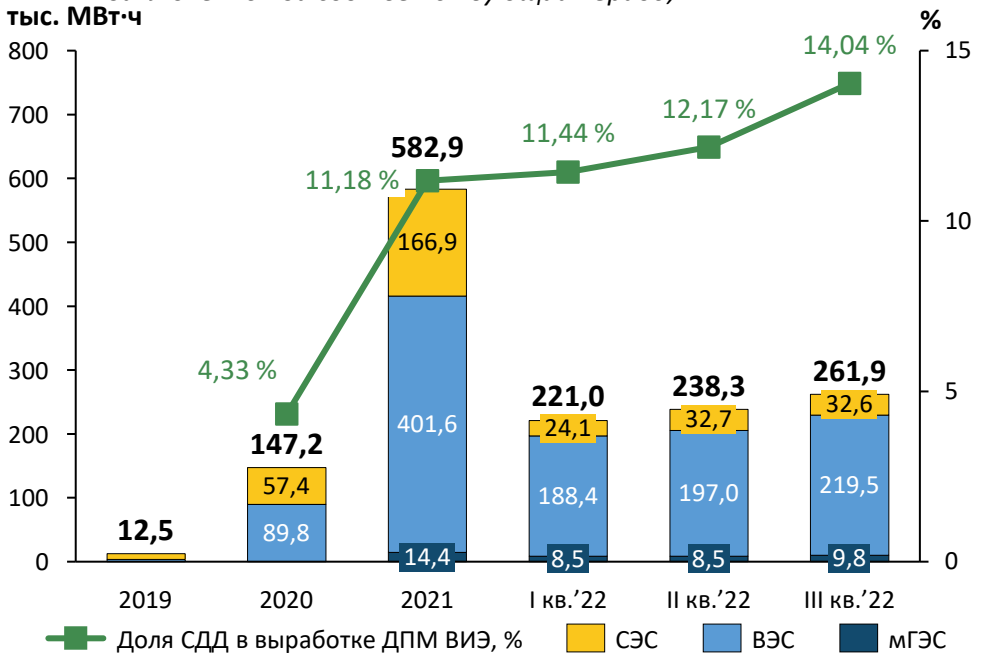
- В III квартале 2022 года **продавцами** электроэнергии выступили: ПАО «Фортум», АО «НоваВинд», ГК «Хевел», ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго», ПАО «РусГидро».
- Основной объем поставки электроэнергии приходится на следующих **покупателей**: АО «Мосэнергосбыт», АО «Атомэнергопромсбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»,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

Накопленным итогом с начала 2022 года:

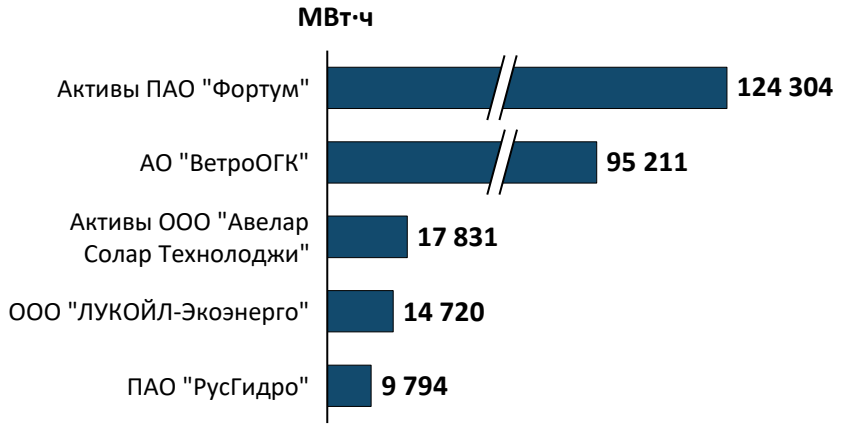
- Суммарный объем поставок электроэнергии в рамках заключенных двусторонних соглашений СДД ВИЭ – **721,2 тыс. МВт·ч.**
- Доля СДД ВИЭ в общем объеме выработки электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ – **12,53 %.**

По состоянию на 01.10.2022 г. совокупный объём электроэнергии, поставляемой на основе заключенных в России двусторонних соглашений СДД ВИЭ (без учета ГЭС мощностью более 50 МВт), превышает **1,4 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 III 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 6. Перечень штрафуемых объектов ДПМ ВИЭ

- В III квартале 2022 г. рассчитано **6,56 млн руб.** штрафов (что составляет **0,06 %** от общего объема рассчитанных штрафов) и списано **6,60 млн руб.** штрафов (что составляет **100,5 %** от рассчитанных в III кв. штрафов).
- В III квартале 2022 г. даты начала поставки мощности нарушили 4 компании по 6 объектам генерации общей мощностью **291,7 МВт**. Продолжительность нарушения по объектам составляет от 10 до 29 месяцев.

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

- рассчитано **10 823,6 млн руб**. штрафов
- списано **10 635,9 млн руб.** штрафов

Уровень оплаты – **98,3 %**

➢ В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20.05.2022 № 912 **с 1 апреля 2022 года** 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 III квартале 2022 г. штрафы определены только для 6 ранее введенных объектов ВИЭ-генерации (пять объектов ВЭС и один объект мГЭС) с основанием для взимания штрафа – **недопоставка мощности**.

Источник: АО «АТС», АО «ЦФР»

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