

АРВЭ

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ
ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ ОБЗОР РЫНКА ВИЭ В РОССИИ

**II 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 в выработке электроэнергии в России и зарубежных странах** 7

**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** 15

**РАЗДЕЛ 6. Перечень штрафуемых объектов по ДПМ ВИЭ** 16

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

## 1.1. Ввод в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации

Во II квартале 2022 года увеличение совокупного объема установленной мощности на основе ВИЭ-генерации составило **102,6** МВт, в том числе:

- на оптовом рынке электроэнергии и мощности: СЭС – 102,6 МВт.

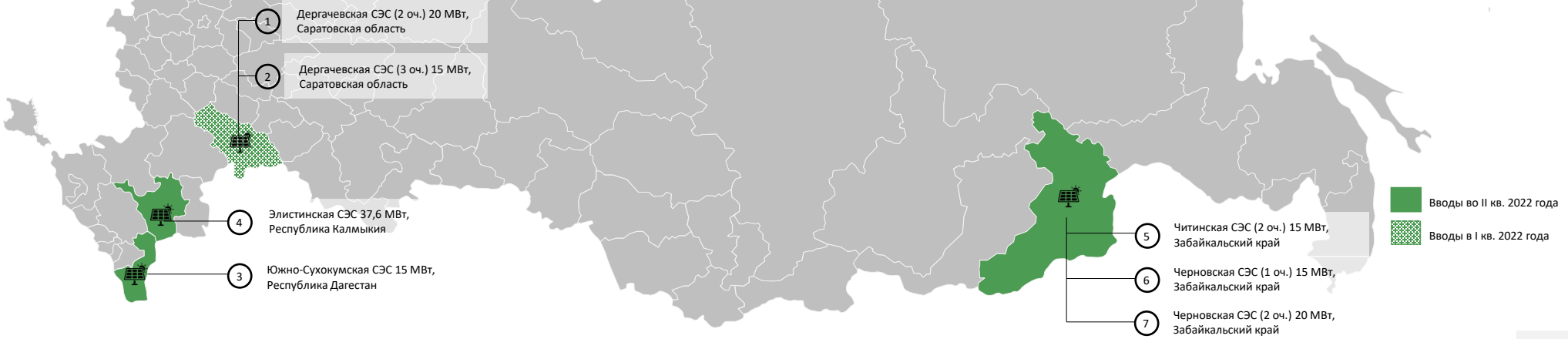
По состоянию на 01.07.2022 г. реализовано 100 % проектов СЭС, запланированных в рамках первого этапа программы поддержки ДПМ ВИЭ.

Совокупная мощность введенных в эксплуатацию СЭС в рамках ДПМ ВИЭ (за период 2014–2022 гг.) составила 1788,3 МВт.

Введенные объекты ВИЭ-генерации на оптовом и розничных рынках с 1.01.2022 по 1.07.2022 г.

| № | Наименование генерирующего объекта | Субъект РФ | Вид ВИЭ | Оборудование | Установленная мощность, МВт | Владелец | Дата квалификации | Дата выдачи разрешения на ввод в эксплуатацию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Оптовый рынок | | | | | |
| 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 | 06.2022 |
| 7 | **Черновская СЭС, 2 оч.** | Забайкальский кра | Энергия солнца | ФЭСМ | 20 | ООО "Грин Энерджи Рус" | 27.06.2022 | 06.2022 |

**введены во II кв.*




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

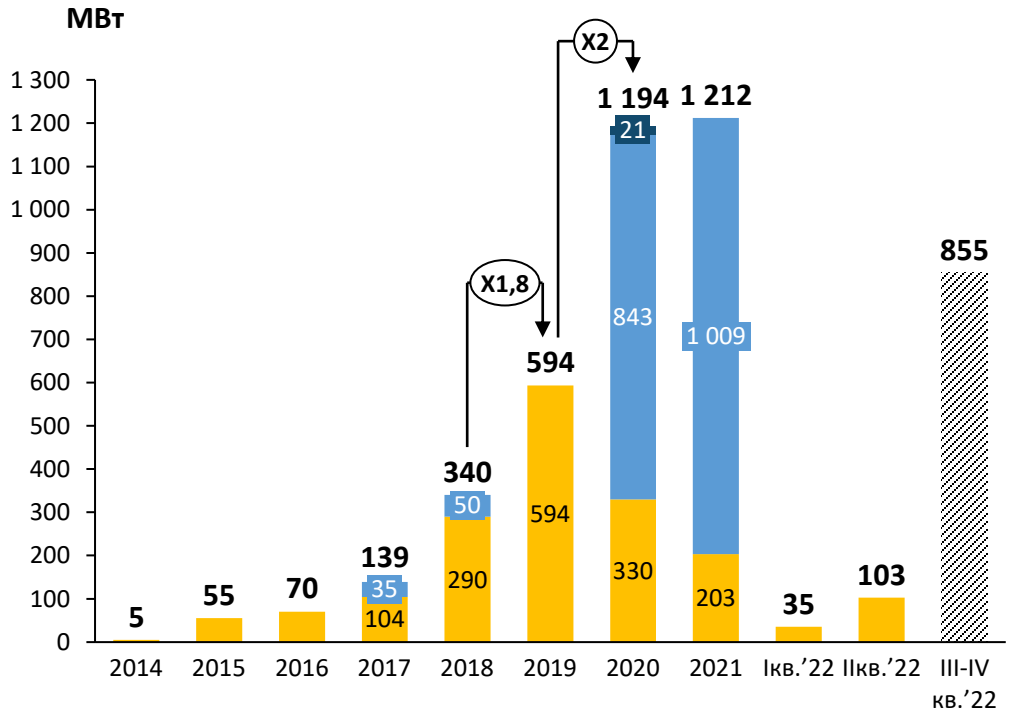
По состоянию на 01.07.2022 г. в рамках **ДПМ ВИЭ 1.0** введено в эксплуатацию **3 746,8** МВт объектов ВИЭ-генерации:

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

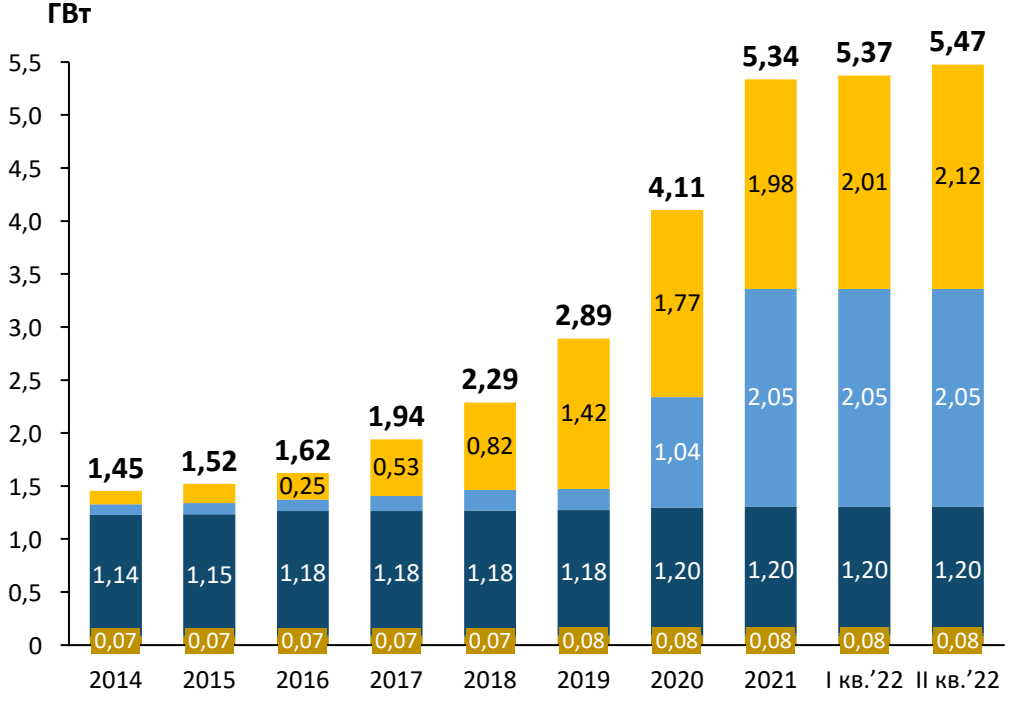
**Совокупная установленная мощность ВИЭ в энергосистеме РФ** (с учетом малых ГЭС до 50 МВт, включая объекты ВИЭ в ИТТ)

**5,47 ГВт**

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




*Совокупная установленная мощность электростанций на основе ВИЭ, ГВт*



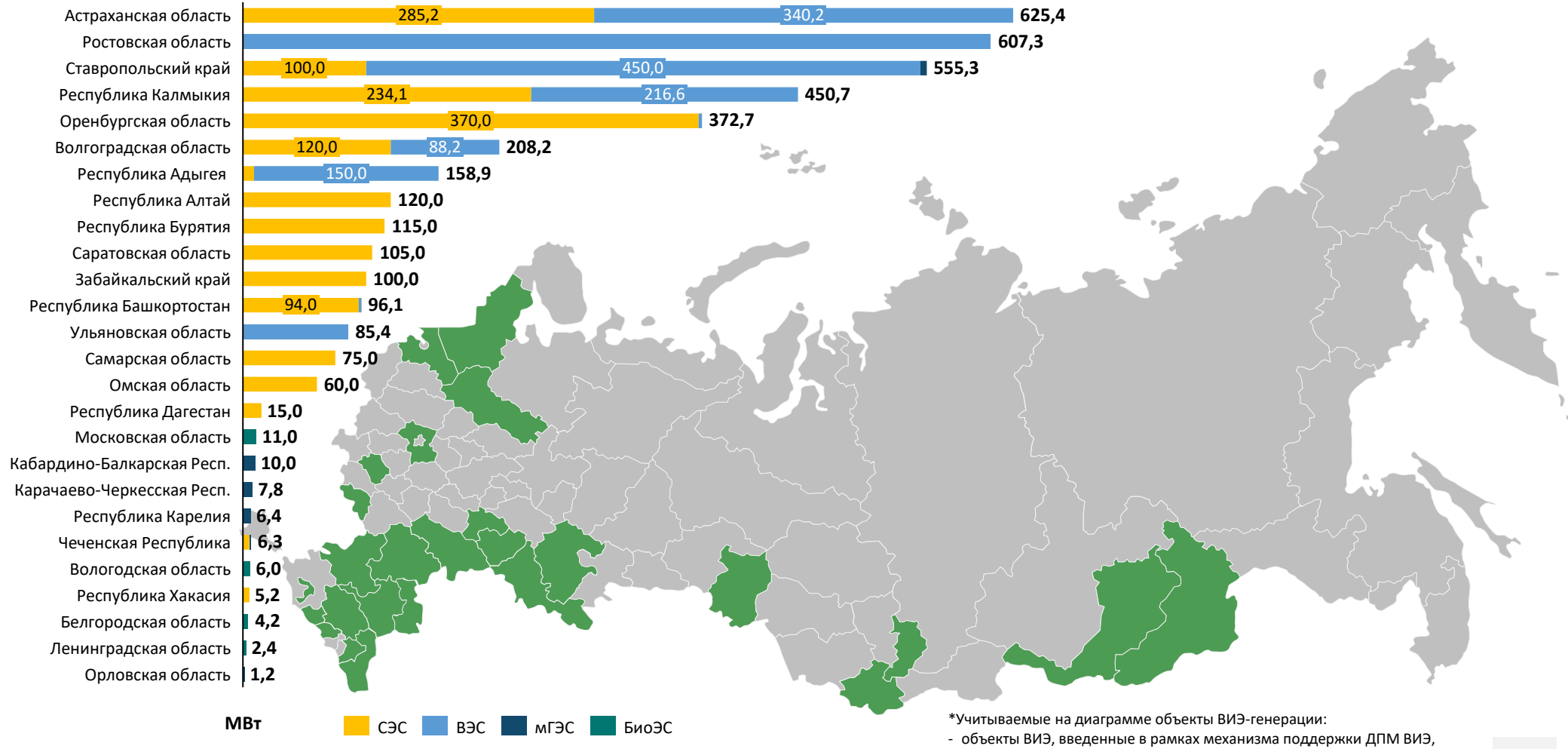

СЭС | ВЭС | мГЭС (до 50 МВт) | БиоЭС | ПЭС | ГеоЭС | Плановые вводы ДПМ (с учетом просроченных объектов)

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*, 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

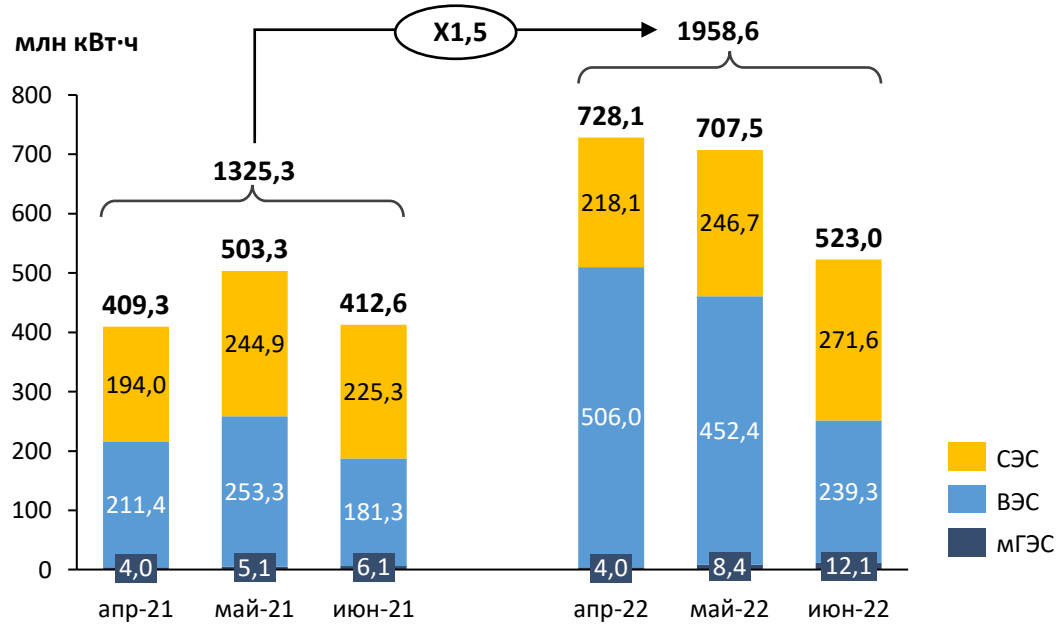
## 1.4. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ

*Показатели функционирования квалифицированных объектов **ДПМ ВИЭ** во II 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** | 736,39 | 20,17 % (14,93 %)* | 0,29 % (0,19 %)* | 14 (14)* | 16 (16)* |
| **ВЭС** | 1197,71 | 28,27 % (32,96 %)* | 0,47 % (0,49 %)* | 18 (19)* | 226 (226)* |
| **мГЭС** | 24,48 | 53,38 % (35,21 %)* | 0,01 % (0,006 %)* | 0 (0)* | 0 (0)* |

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

*Динамика выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ в период апрель-июнь 2021 и 2022 гг., млн кВт·ч*




Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», АО «АТС»

Во II квартале 2022 года объем выработки электроэнергии объектами **ДПМ ВИЭ** составил **1 958,6 млн кВт·ч** (на 48 % больше, чем во II квартале 2021 г.), что соответствует доле 0,77 % в общем объеме выработки электроэнергии в ЕЭС РФ.

По состоянию на 01.07.2022 г. накопленным итогом с начала 2022 года:

- Выработка электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ **3 890,6 млн кВт·ч**.
- Доля ДПМ ВИЭ в выработке электроэнергии ЕЭС России **0,69 %.**

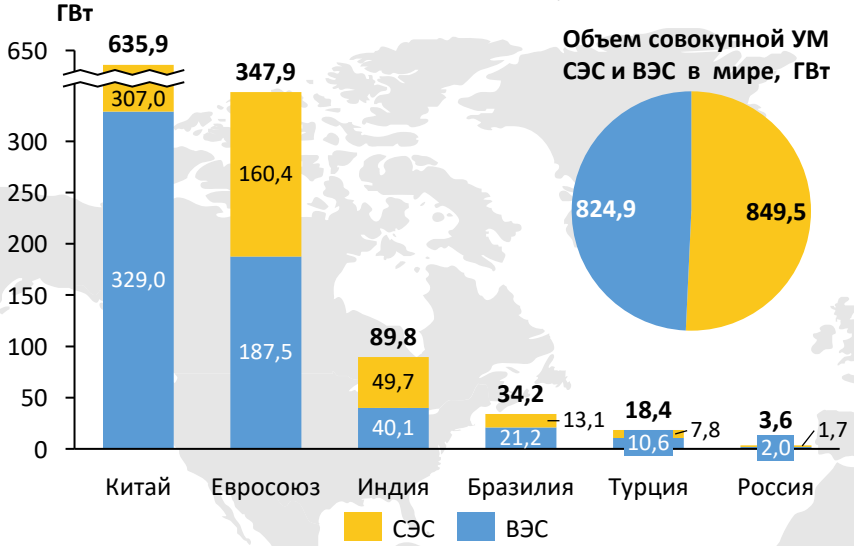
### Фактические режимы работы объектов ДПМ ВИЭ

Во II кв. 2022 г. ограничивалась выдача мощности в сеть ВЭС: в Астраханской области, Респ. Адыгее, Ставропольском крае (ОЭС Юга). Также отданы команды на ограничение режима работы СЭС: в Респ. Калмыкии (ОЭС Юга), Респ. Бурятии (ОЭС Сибири).

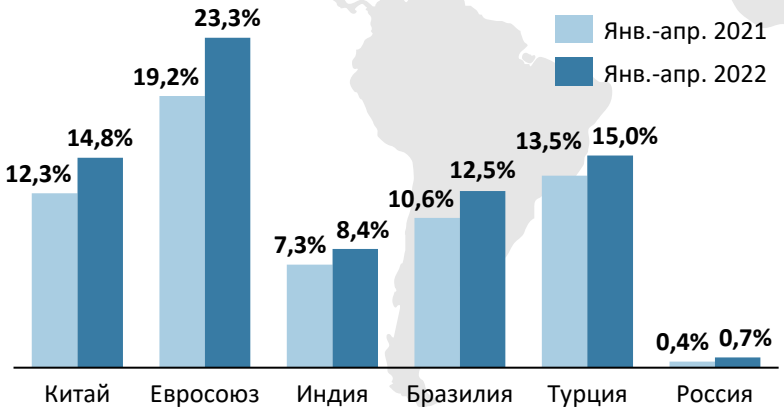
В период с начала 2022 года суммарное число часов с командой на разгрузку ВЭС – 19 ч, СЭС – 14 ч, максимальная величина снижения: ВЭС – 226 МВт, СЭС – 16 МВт.

# РАЗДЕЛ 2. Обзор установленной мощности и динамики доли ВИЭ в выработке электроэнергии в России и зарубежных странах

*Объем установленной мощности СЭС и ВЭС* в странах мира по итогам 2021 года, ГВт*




*Доля СЭС и ВЭС в выработке электроэнергии в странах, %*




- По итогам 2021 года общая установленная мощность (УМ) ВИЭ-генерации в мире составила **3 064 ГВт**, увеличившись на 257 ГВт по сравнению с предыдущими годом (с учетом вывода из эксплуатации и замещения на объектах ВИЭ-генерации выработавшего парковый ресурс оборудования). В глобальном совокупном объеме установленной мощности на СЭС и ВЭС приходятся **824,9 ГВт** и **849,5 ГВт** соответственно.
- Наибольший совокупный объем мощности СЭС и ВЭС зафиксирован в Китае – **635,9 ГВт** по итогам года. При этом на Китай также приходится крупнейший объем вводов за год.
- На Европейский Союз приходятся **347,9 ГВт**, при этом самый большой объем СЭС и ВЭС обеспечен Германией (122,2 ГВт), далее следуют Испания (43,4 ГВт), Италия (34,0 ГВт), Франция (33,3 ГВт).
- В России по итогам 2021 года совокупный объем мощности СЭС и ВЭС (введенных в рамках **ДПМ ВИЭ)** составил 3,6 ГВт.
- В течение 2022 года основной объем масштабных вводов ожидается в Китае, США, Латинской Америке и странах Европы.

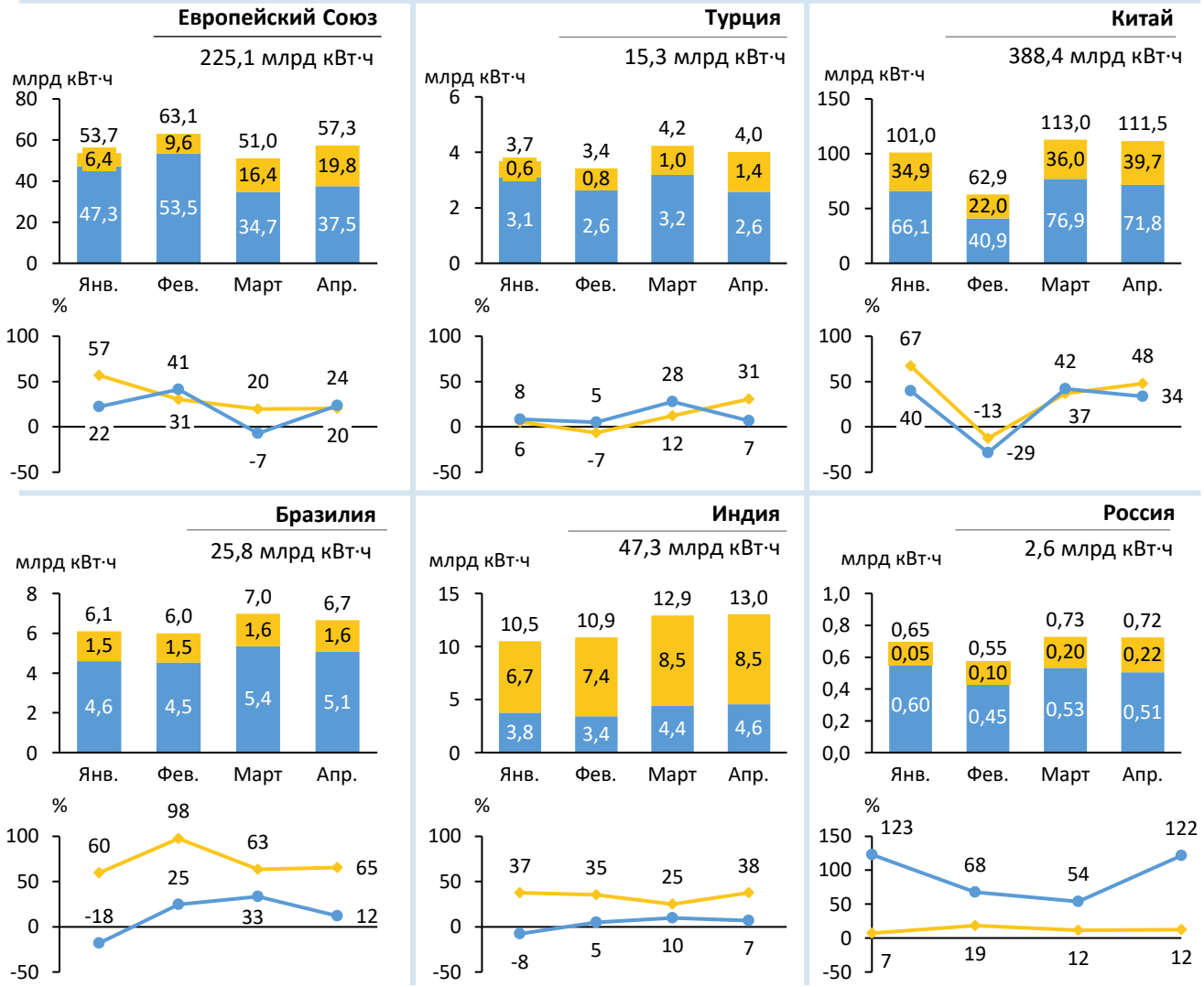
- За период 01.01.2022-01.05.2022 г. наибольшая доля СЭС и ВЭС в совокупном объеме выработки электроэнергии зафиксирована в Европейском Союзе – около **23,3 %**, при этом самая высокая доля в Дании (~58 %) и около 32-37 % в Португалии, Германии, Греции, Испании, Ирландии, Литве и Нидерландах.
- Для Турции, Бразилии, Китая, Индии доли СЭС и ВЭС по итогам янв.-апр. 2022 года лежат в диапазоне **9-15 %.**
- В России доля СЭС и ВЭС в электровыработке за период янв.-апр. 2022 года составила **0,7 %**, что превышает показатель доли за аналогичный период 2021 года примерно в 1,7 раз.

*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), IRENA (Renewable Capacity Statistics 2022), IEA

# РАЗДЕЛ 2. Обзор динамики доли ВИЭ в выработке электроэнергии в России и зарубежных странах

*Динамика объема выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в 2022 году (млрд кВт·ч) и прирост объема выработки по отношению к 2021 году по месяцам (%)*




- По состоянию на 01.05.2022 г. Китай обладает наибольшим объемом генерации солнца и ветра: 388,4 млрд кВт·ч электроэнергии за 4 месяца.
- По итогам янв.-апр. 2022 года объем генерации электроэнергии объектами СЭС и ВЭС в Европейском Союзе составил **225,1 млрд кВт·ч**. При этом объем генерации СЭС и ВЭС вырос за отчетный период на 39,3 млрд кВт·ч по сравнению с 2021 г.
- Для Турции, Бразилии, Индии объем выработки электроэнергии СЭС и ВЭС по итогам янв.-апр. 2022 года лежит в диапазоне 15-47 млрд кВт·ч.
- Несмотря на прирост установленной мощности СЭС и ВЭС во всех регионах, ввиду погодных условий объем выработки в отдельные месяцы меньше, чем за аналогичный период 2021 года.
- В России совокупный объем выработки электроэнергии объектами СЭС и ВЭС (введенных в рамках **ДПМ ВИЭ)** за янв.-апр. 2022 года составил 2,6 млрд кВт·ч, что на 74 % выше показателя 2021 года.

Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», IEA (Monthly Electricity Statistics)

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

## Принятые меры

Во II квартале 2022 года в ответ на кризисные явления в национальной экономике, вызванные санкционным давлением недружественных стран, Правительством Российской Федерации **приняты** следующие решения:

Постановлением Правительства РФ от 20.05.2022 № 912 приняты антикризисные меры, предусматривающие возможность отказа от реализации проектов или переноса ранее намеченных обязательных сроков ввода объектов ВИЭ без применения штрафных санкций. Перенос сроков возможен не более чем на 24 месяца (30 месяцев – для мГЭС) с даты начала поставки мощности, указанной в договоре. При этом нештрафуемая отсрочка предоставляется с сохранением 15-летнего срока поставки.

Постановлением Правительства РФ от 01.06.2022 № 999 перенесены сроки проведения отборов генерации на основе ВИЭ на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности. В соответствии с принятыми изменениями очередной конкурс на заключение ДПМ ВИЭ должен состояться до 1 мая 2023 года, а отбор проектов на региональных розничных рынках должен завершиться до 31 марта 2023 года.

Отсрочка позволит инвесторам адаптироваться к новым условиям работы в санкционном режиме, перестроить цепочки поставок компонентов и оборудования, а также сформировать новые технологические партнерства.

## Обсуждаемые меры

В настоящее время **обсуждаются** дополнительные меры, необходимые для недопущения кризисных явлений в отрасли возобновляемой энергетики на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности:

- введение на розничных рынках возможности изменения (переноса) плановой даты ввода объекта ВИЭ в эксплуатацию на срок до 24 месяцев, без сокращения общего срока (15 лет) установления долгосрочных цен (тарифов) на электроэнергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях;
- введение нештрафуемой отсрочки до 1 года для проектов строительства объектов ВИЭ-генерации, отобранных после 01.01.2023, с сокращением периода поставки по ДПМ ВИЭ;
- снижение объемов финансового обеспечения для допуска к конкурсному отбору инвестиционных проектов по строительству объектов ВИЭ-генерации, с пропорциональным сокращением срока до расторжения ДПМ;
- применение индексации для проектов ВИЭ, отобранных в 2021 году, в соответствии с индексом цен производителей 2021 года вместо индекса потребительских цен. Предлагаемая мера не приведет к увеличению совокупного объема поддержки для программы ДПМ ВИЭ 2.0, а также не отразится ростом затрат для потребителей энергии в период реализации программы за счет соразмерного снижения объемов поставляемой мощности по указанным проектам.

# РАЗДЕЛ 4. Изменения в законодательстве РФ

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

*Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных во II квартале 2022 года*

| № | Наименование документа | Цель | Краткое описание |
|---|---|---|---|
| 1 | Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» (Дата публикации: 20.05.2022) | Определение особенностей регулирования отношений на оптовом рынке электрической энергии и мощности в условиях санкций | Внесены изменения в:<br>- Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утв. ПП РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172:<br>➢ До 31 декабря 2022 г. включительно отобранным инвестиционным проектам ДПМ ВИЭ предоставлено право на нештрафуемую отсрочку начала периода поставки мощности на более позднюю дату, но не более чем на 24 месяца (для СЭС, ВЭС) или 30 месяцев (для мГЭС). При этом период поставки мощности по договору на период отсрочки не уменьшается (сохраняется 15 лет).<br>➢ Штраф не начисляется и не уплачивается в следующие расчетные периоды:<br>- с 1 апреля 2022 г. и до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности – для СЭС и ВЭС;<br>- 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.;<br>- с 1 апреля 2022 г. и до 31 марта 2023 г. включительно – для мГЭС, отобранных не позднее 1 января 2017 г. |
| 2 | Федеральный закон от 11.06.2022 № 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Дата публикации: 11.06.2022) | Внесение изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" | Уточнен понятийный аппарат: Единая энергетическая система России, оперативно-технологическое управление, услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике; введены понятия: располагаемая мощность, качество электрической энергии и др.<br>В рамках системы перспективного развития электроэнергетики проектирование развития электроэнергетических систем с 1 января 2023 года осуществляется системным оператором.<br>С 1 января 2024 года централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России, а также технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем будет осуществлять единолично системный оператор. |

# РАЗДЕЛ 4. Изменения в законодательстве РФ

*Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных во II квартале 2022 года (продолжение)*

| № | Наименование документа | Цель | Краткое описание |
|---|---|---|---|
| 3 | Постановление Правительства РФ от 01.06.2022 № 999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовом и розничных рынках электрической энергии и по вопросам установления отдельных особенностей государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" (Дата публикации: 01.06.2022, вступило в силу с 09.06.2022) | Отмена проведения в 2022 году конкурсных отборов проектов ВИЭ-генерации на оптовом рынке электрической энергии и мощности и на розничных рынках электроэнергии | Внесены изменения в:<br>- Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утв. ПП РФ от 17 октября 2009 г. № 823:<br>➢ В 2022 году отборы проектов строительства генерирующих объектов ВИЭ на розничных рынках электроэнергии отменены. При этом объявленные, но не завершенные отборы проектов продолжаются, если органы исполнительной власти субъекта РФ не приняли решения об отмене соответствующей конкурсной процедуры. Итоги завершенных в 2022 году отборов проектов пересмотру и корректировке не подлежат.<br>- Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утв. ПП РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172:<br>➢ В 2022 году отбор проектов в рамках ДПМ ВИЭ не проводится.<br>➢ В 2023 году отбор проектов в рамках ДПМ ВИЭ должен завершаться не позднее 1 мая (стандартные сроки – не позднее 30 июня календарного года проведения отбора проектов).<br>➢ Дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в 2023 году, не может наступить позднее 10 апреля (стандартные сроки – не позднее 10 июня). |
| 4 | Распоряжение Правительства РФ от 15.06.2022 № 1569-р «О внесении изменений в распоряжение Правительства РФ от 28.11.2020 № 3143-р» (Дата публикации: 17.06.2022, вступило в силу с 15.06.2022) | Расширение перечня технологий, признаваемых современными технологиями в целях заключения специальных инвестиционных контрактов (СПИК) | Внесены изменения в перечень видов технологий, признаваемых современными технологиями в целях заключения СПИК, утв. РП РФ № 3143-р:<br>В перечень включен ряд новых технологий, в частности, технологии производства анодных и катодных материалов для литий-ионных аккумуляторов. Срок, по истечении которого технология утрачивает актуальность: 31 декабря 2050 г.<br>Уточняется, что потенциал производства оценивается на высоком уровне. Активные анодные и катодные материалы порошки будут соответствовать лучшим мировым аналогам, что обеспечит их конкурентоспособность. |

# РАЗДЕЛ 4. Изменения в законодательстве РФ

*Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных во II квартале 2022 года (продолжение)*

| № | Наименование документа | Цель | Краткое описание |
|---|---|---|---|
| 5 | Постановление Правительства РФ от 24.03.2022 № 455 «Об утверждении Правил верификации результатов реализации климатических проектов» (Дата публикации: 25.03.2022, вступает в силу с 01.09.2022) | Определение порядка верификации результатов реализации климатических проектов для выпуска в обращение углеродных единиц, полученных в результате их реализации | Предметом верификации является проверка и подтверждение сведений о сокращении (предотвращении) выбросов парниковых газов или об увеличении поглощения парниковых газов в результате реализации климатического проекта, которые содержатся в отчете о реализации климатического проекта.<br>Основанием для осуществления верификации является договор на проведение верификации, заключенный между органом по верификации и исполнителем климатического проекта или иным лицом.<br>В случае получения положительного заключения исполнитель климатического проекта вправе инициировать выпуск в обращение углеродных единиц. |
| 6 | Постановление Правительства РФ от 30.04.2022 № 790 «Об утверждении Правил создания и ведения реестра углеродных единиц, а также проведения операций с углеродными единицами в реестре углеродных единиц» (Дата публикации: 05.05.2022, вступает в силу с 01.09.2022) | Регламентация порядка создания и ведения реестра углеродных единиц, а также проведения операций с углеродными единицами в реестре | Установлено, что с 1 сентября 2022 года создание и ведение реестра углеродных единиц в РФ будет осуществляться в соответствии с установленными Правительством правилами.<br>Определено, что реестр является информационной системой, в которой регистрируются климатические проекты и ведется учет углеродных единиц и операций с ними. Создание и ведение реестра осуществляются оператором за счет собственных средств и ресурсов.<br>Документом также установлены сведения о лице, имеющем счет в реестре, информация по счету в реестре и сведения о климатическом проекте, которые подлежат включению в реестр.<br>Правилами, в числе прочего, определен порядок проведения операций с углеродными единицами в указанном реестре. Такие операции проводятся оператором после заключения соответствующего договора.<br>Оператор обеспечивает хранение документов, являющихся основанием для проведения операций с углеродными единицами в реестре в отношении климатического проекта в течение всего периода обращения указанных углеродных единиц, а также в течение 5 лет со дня зачета (аннулирования) последней углеродной единицы такого климатического проекта. |

# РАЗДЕЛ 4. Изменения в законодательстве РФ

*Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных во II квартале 2022 года (продолжение)*

| № | Наименование документа | Цель | Краткое описание |
|---|---|---|---|
| 7 | Приказ Минэкономразвития России от 11.05.2022 № 248 «Об утверждении критериев и порядка отнесения проектов, реализуемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или физическими лицами, к климатическим проектам, формы и порядка представления отчета о реализации климатического проекта» (Зарегистрировано в Минюсте России 30.05.2022 № 68642) (Дата публикации: 31.05.2022, вступает в силу с 01.09.2022) | Определение порядка отнесения реализуемых проектов к климатическим проектам и порядка представления отчета о реализации климатического проекта | Установлено, что предметом процедуры отнесения реализуемых проектов к климатическим проектам (валидация проекта) являются сведения о проекте, планируемом (реализуемом) юридическим лицом, ИП или физическим лицом.<br>Валидация проекта проводится на основании договора, заключенного между органом по валидации и исполнителем проекта. После выдачи органом по валидации отчета с положительным заключением о валидации проекта исполнитель климатического проекта вправе инициировать включение сведений о планируемом (реализуемом) им климатическом проекте в реестр углеродных единиц.<br>Приводятся критерии отнесения реализуемых проектов к климатическим проектам и форма отчета о реализации климатического проекта. Документом предусмотрены такие критерии, как:<br>- соответствие мероприятий проекта требованиям федерального и регионального законодательства и их осуществление в соответствии с документами национальной системы стандартизации в области ограничения выбросов парниковых газов;<br>- сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов и (или) увеличение их поглощения в течение срока реализации проекта и др. |
| 8 | Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 905 «Об утверждении формы типового договора на оказание оператором услуг по проведению операций в реестре углеродных единиц» (Дата публикации: 24.05.2022, вступает в силу с 01.09.2022) | Утверждение формы типового договора на оказание оператором услуг по проведению операций в реестре углеродных единиц | Определены понятия, используемые в договоре на оказание оператором услуг по проведению операций в реестре углеродных единиц, обозначены предмет и порядок действия договора, порядок оказания услуг и др.<br>Согласно утвержденной форме, указанный договор включает в себя, в частности, положения о правах и обязанностях сторон, стоимости услуг и ответственности сторон, о порядке проведения операций по счету в реестре и др. Операции по счету в реестре углеродных единиц, связанные с осуществлением сделок с углеродными единицами, осуществляются на основании реестра договоров. |

# РАЗДЕЛ 4. Изменения в законодательстве РФ

*Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных во II квартале 2022 года (продолжение)*

| № | Наименование документа | Цель | Краткое описание |
|---|---|---|---|
| 9 | Постановление Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Дата публикации: 01.07.2022, вступило в силу с 01.07.2022) | Изменение порядка установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям | Внесены изменения в:<br>- Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, утв. ПП РФ от 27 декабря 2004 г. № 861;<br>- Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. ПП РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178;<br>- Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. ПП РФ от 4 мая 2012 г. № 442:<br>➢ Уточняются правила определения платы за технологическое присоединение (далее – ТП) энергопринимающих устройств:<br>➢ В случае ТП объектов микрогенерации (3-ья категории надежности, 0,4 кВ и ниже, расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети – не более 300 м в городах и ПГТ и не более 500 м в сельской местности), плата за ТП определяется в размере не более 10000 рублей за кВт и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г. В отношении льготной категории граждан – 1000 руб. за кВт.<br>➢ При желании заявители могут воспользоваться рассрочкой платежа за ТП, за предоставление которой выплачиваются проценты сетевой организации.<br>➢ При ТП устройств мощностью не более 150 кВт с 1 января 2023 г. для заявителей – юрлиц или ИП – в плату за ТП включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства (с 1 июля 2022 г. по 31 дек. 2022 г. – не более 50% указанной величины). При определенных условиях в состав платы за ТП не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства. |

# РАЗДЕЛ 5. Данные о заключенных СДД

Во II квартале 2022 года объем заключенных свободных двусторонних договоров (СДД) ВИЭ на оптовом рынке составил **238,3 тыс. МВт·ч.**

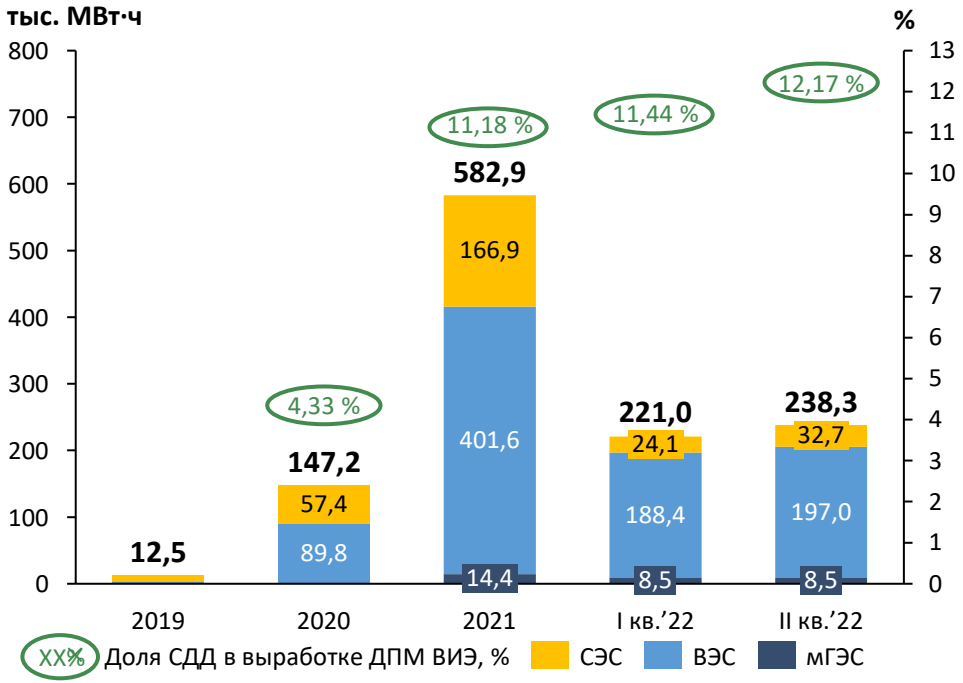
- Во II квартале 2022 года **продавцами** электроэнергии выступили: ПАО «Фортум», АО «НоваВинд», ГК «Хевел», ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго», ПАО «РусГидро», ООО «Вершина Девелопмент».
- Основной объем поставки электроэнергии приходится на следующих **покупателей**: АО «Мосэнергосбыт», АО «Атомэнергопромсбыт»,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

Накопленным итогом с начала 2022 года:

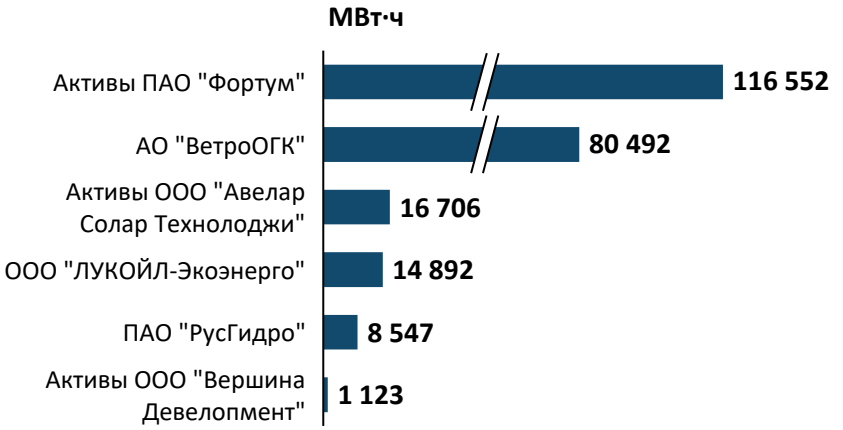
- Суммарный объем поставок электроэнергии в рамках заключенных двусторонних соглашений СДД ВИЭ – **459,3 тыс. МВт·ч.**
- Доля СДД ВИЭ в общем объеме выработки электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ – **11,81 %.**

По состоянию на 01.07.2022 г. совокупный объём электроэнергии, поставляемой на основе заключенных в России двусторонних соглашений СДД ВИЭ, превышает **1,2 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 во II 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. В рамках данного отчета обновлены данные по объему поставок электроэнергии по СДД ВИЭ за 2021 год (по данным в предыдущем отчете – 462,5 тыс. МВт·ч) и 1 кв. 2022 года (ранее – 178,5 тыс. МВт·ч)

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

# РАЗДЕЛ 6. Перечень штрафуемых объектов ДПМ ВИЭ

- Во II квартале 2022 г. рассчитано **331,7 млн руб.** штрафов (что составляет **3,0 %** от общего объема рассчитанных штрафов) и списано **346,7 млн руб.** штрафов (что составляет **104,5 %** от рассчитанных во II кв. штрафов).
- Во II квартале 2022 г. даты начала поставки мощности нарушили 4 компании по 6 объектам генерации общей мощностью **291,67 МВт**. Продолжительность нарушения по объектам составляет от 7 до 26 месяцев.

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

- рассчитано **10 817,1 млн руб**. штрафов
- списано **10 629,3 млн руб.** штрафов

Уровень оплаты – **98,3 %**

*Перечень объектов генерации, в отношении которых во II кв. 2022 г. определен размер штрафа по ДПМ ВИЭ за непоставку мощности*

| Наименование участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ | Наименование объекта | Установленная мощность, МВт | Код ГТП генерации | Штрафуемый месяц |
|---|---|---|---|---|
| ООО "Энел Рус Винд Кола" | Кольская (Мурманская) ВЭС | 200,97 | GVIE0812 | Декабрь 2021<br>Январь 2022<br>Февраль 2022 |

- 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.

  Во II 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.

  Также в мае 2022 года размер штрафа определен для Кольской ВЭС – по итогам ранее предоставленной отсрочки начислен штраф за период декабрь 2021 – февраль 2022 г.

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