

АРВЭ

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ
ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ ОБЗОР РЫНКА ВИЭ В РОССИИ

III квартал 2021

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. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ 5

РАЗДЕЛ 2. Итоги конкурсного отбора проектов ДПМ ВИЭ в 2021 году 6

2.1. Объемы отобранных проектов по итогам ОПВ 2021 (ДПМ ВИЭ 2.0) 6

2.2. Динамика объемов установленной мощности отобранных проектов ВИЭ по результатам ОПВ 7

2.3. Динамика плановых показателей эффективности в ходе ОПВ 2021 9

2.4. Объем превышения спроса над предложением для проектов СЭС и ВЭС в ходе ОПВ 2021 10

2.5. Динамика одноставочных цен ВЭС, СЭС, мГЭС по результатам конкурсных отборов ДПМ ВИЭ 11

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве 12

РАЗДЕЛ 4. Данные о заключенных СДД и сертификатах I-REC 15

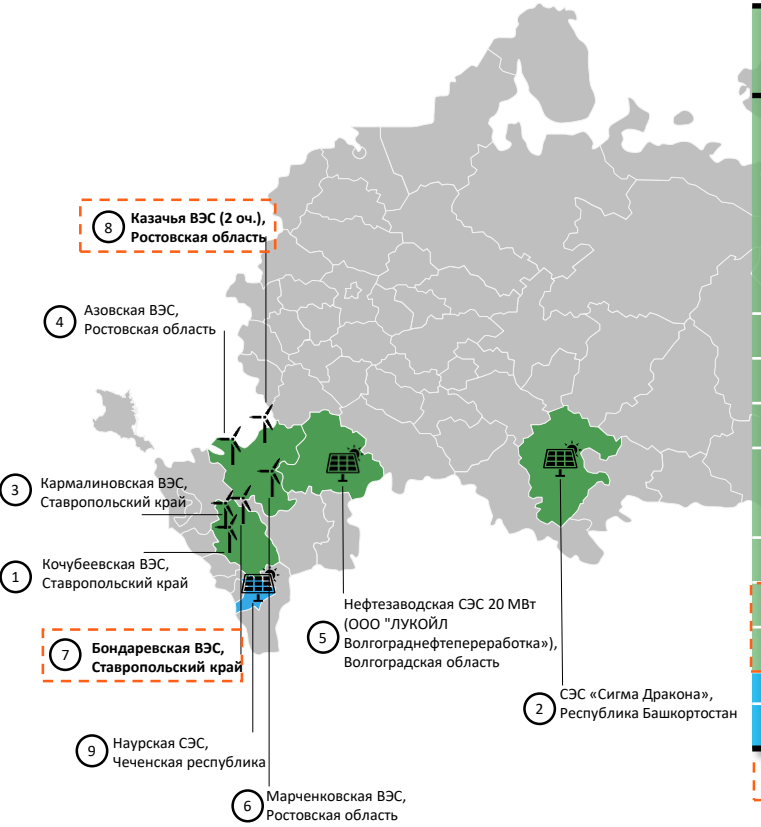
РАЗДЕЛ 5. Перечень штрафуемых объектов по ДПМ ВИЭ 16

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

1.1. Ввод в эксплуатацию объектов ВИЭ-генерации

В III квартале 2021 года увеличение совокупного объема установленной мощности на основе ВИЭ-генерации составило **170,4** МВт. В том числе:

- на оптовом рынке России – **170,4** МВт, из них: ВЭС – **170,4** МВт



Введенные ВИЭ-электростанции на оптовом и розничном рынках с 1.01.2021 по 1.10.2021 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	Кочубеевская ВЭС (ВЭУ 53 – ВЭУ 60)	Ставропольский край	Энергия ветра	LP2 L100-2,5 (LP2)	20	АО «ВетроОГК»	28.01.2021	14.01.2021
	Кочубеевская ВЭС (ВЭУ 61 – ВЭУ 68)	Ставропольский край	Энергия ветра	LP2 L100-2,5 (LP2)	20	АО «ВетроОГК»	28.01.2021	14.01.2021
	Кочубеевская ВЭС (ВЭУ 69 – ВЭУ 76)	Ставропольский край	Энергия ветра	LP2 L100-2,5 (LP2)	20	АО «ВетроОГК»	28.01.2021	14.01.2021
	Кочубеевская ВЭС (ВЭУ 77 – ВЭУ 84)	Ставропольский край	Энергия ветра	LP2 L100-2,5 (LP2)	20	АО «ВетроОГК»	28.01.2021	14.01.2021
2	СЭС "Сигма Дракона"	Республика Башкортостан	Энергия солнца	ФЭСМ наземного типа (56 600*0,27 кВт)	15	ООО "Санлайт Энерджи"	17.02.2021	27.01.2021
3	Кармалиновская ВЭС	Ставропольский край	Энергия ветра	LP2 L100-2,5	60	АО «ВетроОГК»	29.03.2021	05.03.2021
4	Азовская ВЭС	Ростовская область	Энергия ветра	G132	90,09	ПАО "Энел Россия"	29.04.2021	29.03.2021
5	СЭС Нефтезаводская	Волгоградская область	Энергия солнца	ФЭСМ наземного типа	20	Авелар Солар Технолоджи - ООО "Грин Энерджи Рус"	23.08.2021	21.05.2021
6	Марченковская ВЭС	Ростовская область	Энергия ветра	L100-2,5	120	АО «ВетроОГК»	28.06.2021	18.06.2021
7	**Бондаревская ВЭС**	Ставропольский край	Энергия ветра	LP2 L100-2,5	120	АО «ВетроОГК»	30.08.2021	10.08.2021
8	**Казачья ВЭС (2 оч.)**	Ростовская область	Энергия ветра	Vestas V126-4,2	50,4	ООО «Седьмой Ветропарк ФРВ»	18.10.2021	03.09.2021
Розничный рынок								
9	Наурская СЭС	Чеченская республика	Энергия солнца	ФЭСМ наземного типа	5	ООО «Хевел РГ»	19.07.2021	05.02.2021

**введены в III 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

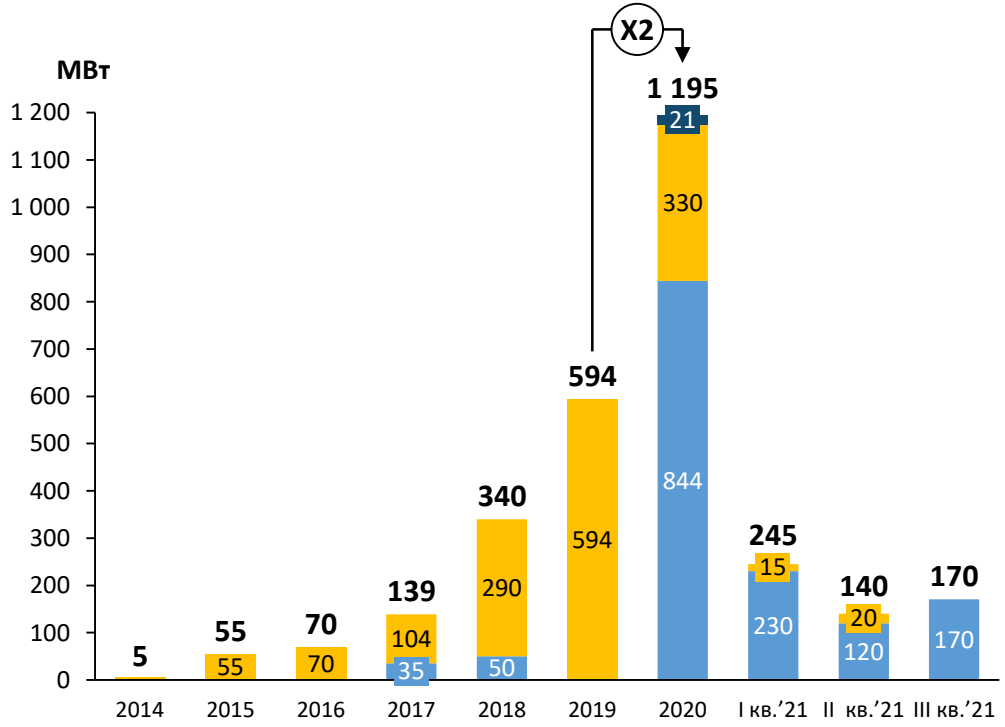
По состоянию на 01.10.2021 г. в рамках ДПМ ВИЭ 1.0 введено в эксплуатацию **2 953,4** МВт объектов ВИЭ-генерации:

- СЭС – **1 483** МВт (63 электростанции),
- ВЭС – **1 449,4** МВт (15 электростанций),
- мГЭС – **21** МВт (3 электростанции)

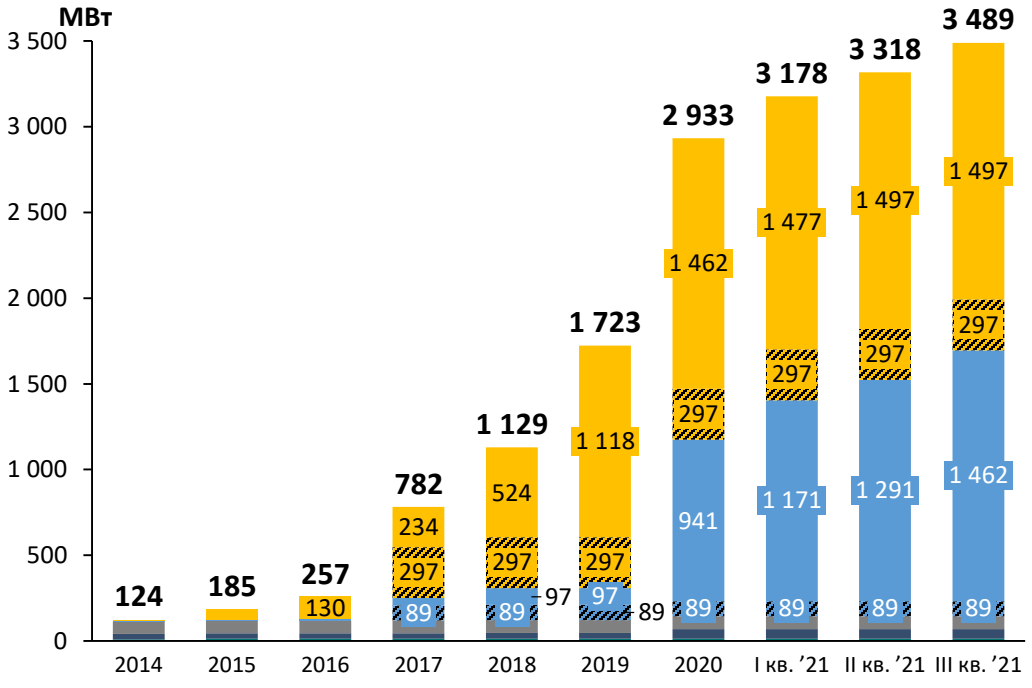
Совокупная установленная мощность ВИЭ в энергосистеме РФ

3 489 МВт

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



Совокупная установленная мощность электростанций на основе ВИЭ, МВт



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

СЭС | СЭС Крым | ВЭС | ВЭС Крым | ГеоЭС | мГЭС | БиоЭС

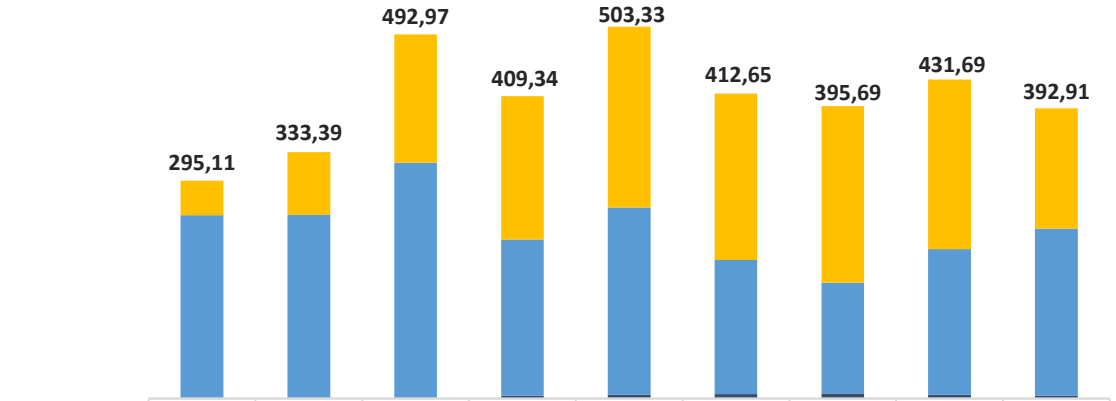
РАЗДЕЛ 1. Основные показатели функционирования объектов ВИЭ на конец отчетного периода

1.3. Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ

Показатели функционирования квалифицированных объектов ДПМ ВИЭ в III квартале 2021 года

	Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	КИУМ (янв.-сент.), %	Доля ВИЭ в выработке электроэнергии, %	Количество часов с командами на разгрузку, ч	Максимальное ограничение на выдачу мощности, МВт
СЭС	631,35	16,63 %	0,23%	0	0
ВЭС	572,98	27,14 %	0,25%	25	475,0
мГЭС	15,95	25,70 %	0,01%	0	0

Объем выработки электроэнергии на квалифицированных объектах ДПМ ВИЭ на оптовом рынке в период с начала 2021 года, млн кВт·ч



	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь
ДПМ СЭС	46,89	84,97	173,91	193,98	244,92	225,27	238,73	229,56	163,06
ДПМ ВЭС	246,76	246,89	317,64	211,39	253,30	181,31	150,16	196,74	226,08
ДПМ мГЭС	1,46	1,53	1,42	3,97	5,11	6,07	6,80	5,39	3,76

1 121,47 млн кВт·ч | 1 325,32 млн кВт·ч | 1 220,28 млн кВт·ч

По состоянию на 01.10.2021 г. накопленным итогом с начала года:

- Выработка электроэнергии объектов ДПМ ВИЭ – **3 667,1 млн кВт·ч**
- Доля ВИЭ в общей выработке электроэнергии – **0,45 %**

Фактические режимы работы объектов ДПМ ВИЭ

В III кв. 2021 г. вводились ограничения на выдачу мощности в сеть для ВЭС в ОЭС Юга.

- Июль: ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО было выдано в Калмыкии – на 2 ч. с максимальным ограничением мощности – 29,9 МВт.
- Август: ограничения в Адыгее, Калмыкии и Ростовской области продолжительностью 11 ч., с максимальным ограничением – 169,3 МВт
- Сентябрь: ограничения в Адыгее, Калмыкии, Ростовской области и Ставропольском крае продолжительностью 12 ч., с максимальным ограничением – 475,0 МВт

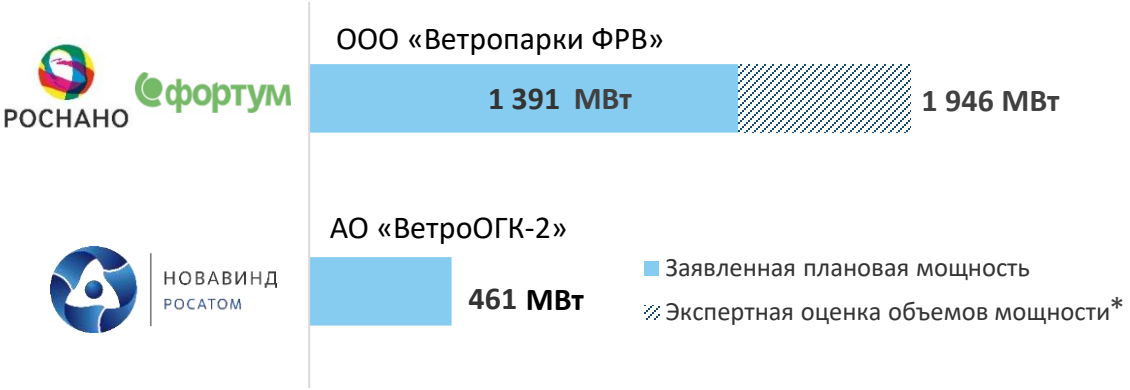
В период с начала года суммарное число часов с командой на разгрузку ВЭС – 56 ч., максимальная величина снижения – 475,0 МВт.

Источник: АРВЭ, АО «СО ЕЭС», АО «АТС»

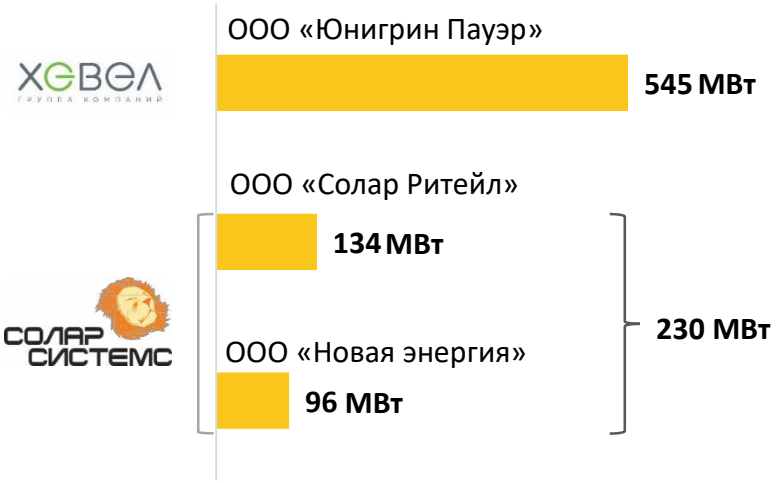
РАЗДЕЛ 2. Итоги конкурсного отбора проектов ДПМ ВИЭ в 2021 году

2.1. Объемы отобранных проектов по итогам ОПВ 2021 (ДПМ ВИЭ 2.0)

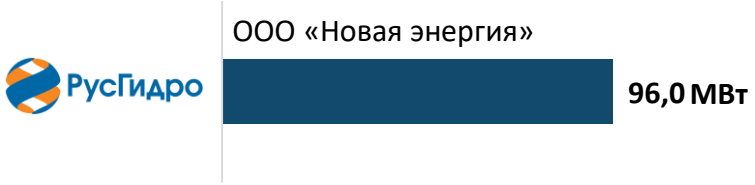
Распределение инвестиционных проектов ВЭС



Распределение инвестиционных проектов СЭС



Объем инвестиционных проектов мГЭС



- Отбор проектов ВИЭ по программе ДПМ ВИЭ 2.0 проводился в два этапа: первый этап в период **с 3 по 9 сентября**, второй этап с **10 по 16 сентября 2021 г.** (для проектов СЭС продленный срок подачи заявок – **до 21 сентября 2021 г.**)
- В рамках ОПВ в 2021 году проводился продленный «открытый» этап отбора для объектов солнечной генерации (установлено Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2021 № 1446-р)
- В результате ОПВ 2021 отобрано **69** объектов ДПМ ВИЭ с датой начала поставки мощности **2023-2028 гг.**: **48** объектов ВЭС, **18** объектов СЭС, **3** объекта мГЭС

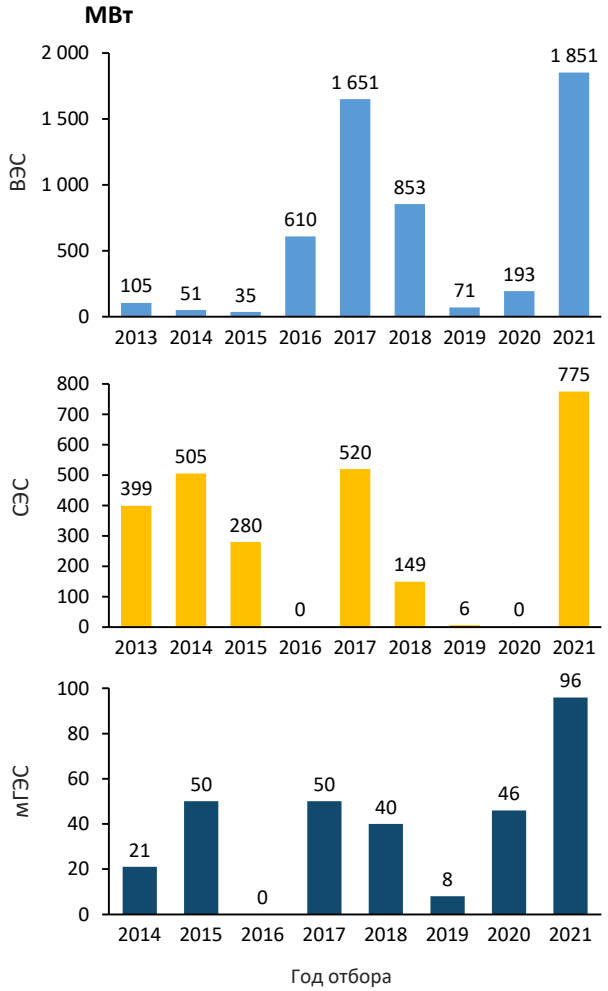
*Для целей экспертной оценки возможного объема строительства мощности ВЭС использовался базовый КИУМ на уровне 35%

Источник: АРВЭ, АО «АТС»

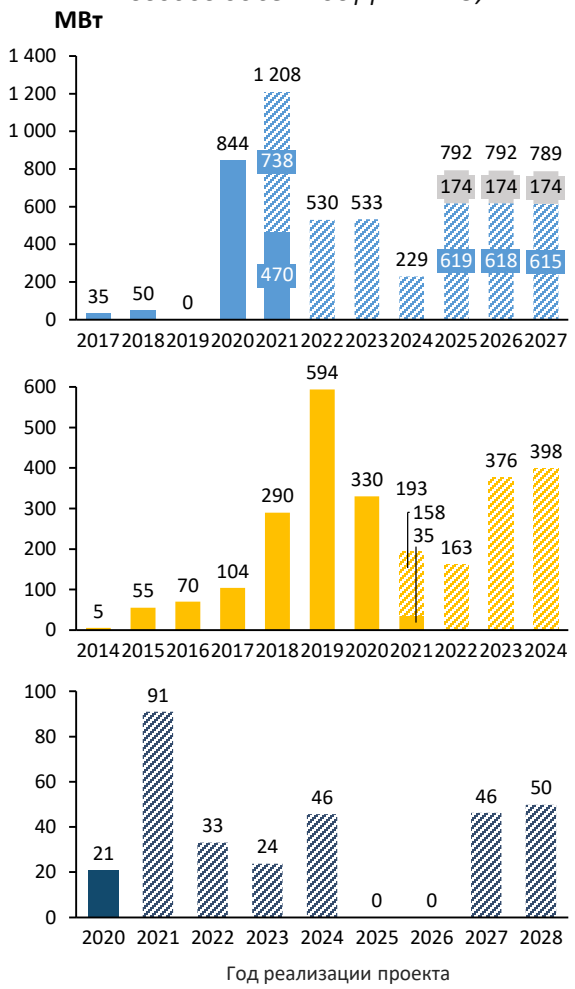
РАЗДЕЛ 2. Итоги конкурсного отбора проектов ДПМ ВИЭ в 2021 году

2.2. Динамика объемов установленной мощности отобранных проектов ВИЭ по результатам ОПВ

Объемы отобранных проектов, МВт



Динамика фактических и плановых вводов объектов ДПМ ВИЭ, МВт



- ВЭС: в рамках ДПМ ВИЭ отобрано **не менее 5,4 ГВт** ветрогенерации по итогам всех проведенных ОПВ
- Фактические мощности ввода ВЭС в 2025-2027 годах могут быть выше плановых показателей в силу того, что при отборе по ряду проектов для расчета использовался КИУМ выше 48% (текущий КИУМ функционирующих ВЭС оценивается на уровне до 35%)
- СЭС: в рамках ДПМ ВИЭ отобрано **не менее 2,6 ГВт** солнечной генерации по итогам всех проведенных ОПВ
- мГЭС: в рамках ДПМ ВИЭ отобрано **310 МВт** малой гидрогенерации по итогам всех проведенных ОПВ

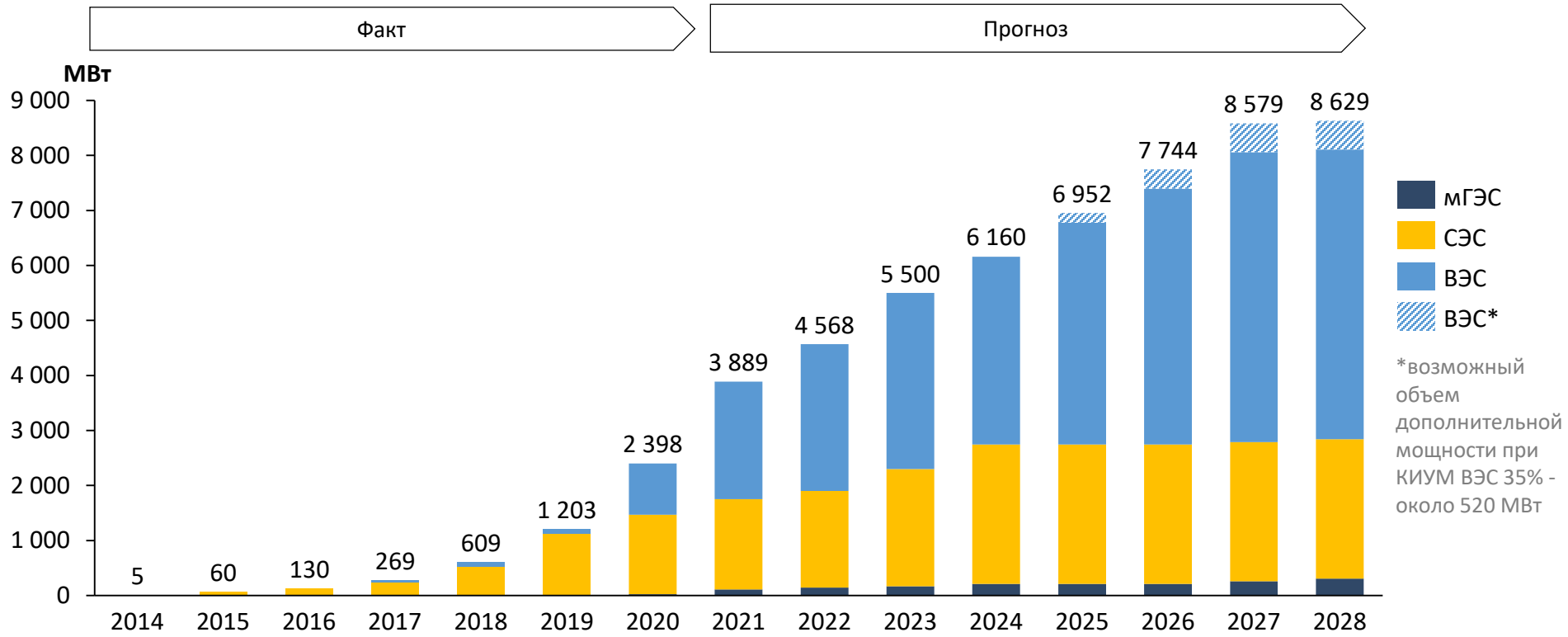
Объемы вводов ВЭС (факт)
Объемы вводов ВЭС (план)
*возможный объем мощности при КИУМ 35%
Объемы вводов СЭС (факт)
Объемы вводов СЭС (план)
Объемы вводов мГЭС (факт)
Объемы вводов мГЭС (план)

Источник: АРВЭ, НП «Совет рынка» (перечень квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ), АО «АТС», АО «СО ЕЭС»

РАЗДЕЛ 2. Итоги конкурсного отбора проектов ДПМ ВИЭ в 2021 году

2.2. Динамика объемов установленной мощности отобранных проектов ВИЭ по результатам ОПВ

Совокупная мощность ВИЭ-генерации (ДПМ ВИЭ), МВт



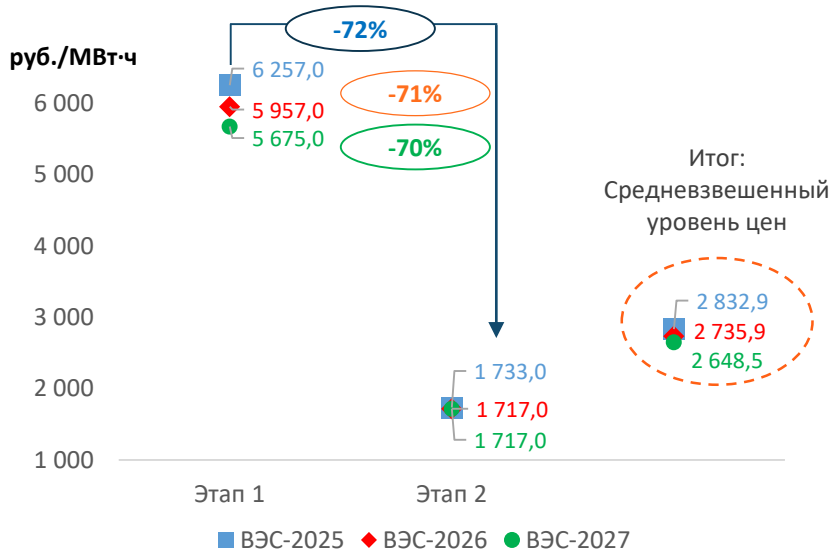
- С учетом итогов ОПВ 2021 (ДПМ ВИЭ 2.0) будет введено дополнительно не менее **2 722 МВт** ВИЭ-генерации**.** Однако фактические вводы ВЭС в 2025-2027 гг. могут быть выше плановых в случае недостижения показателей КИУМ, указанных в рамках конкурсного отбора. В таком сценарии объем новых вводов ВЭС может превысить **3,2 ГВт**
- Совокупным итогом к концу 2028 года будет введено (отобрано в рамках пройденных отборов) не менее **8,1-8,6* ГВт** объектов ВИЭ-генерации

Источник: АРВЭ, НП «Совет рынка» (перечень квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ), АО «АТС», АО «СО ЕЭС»

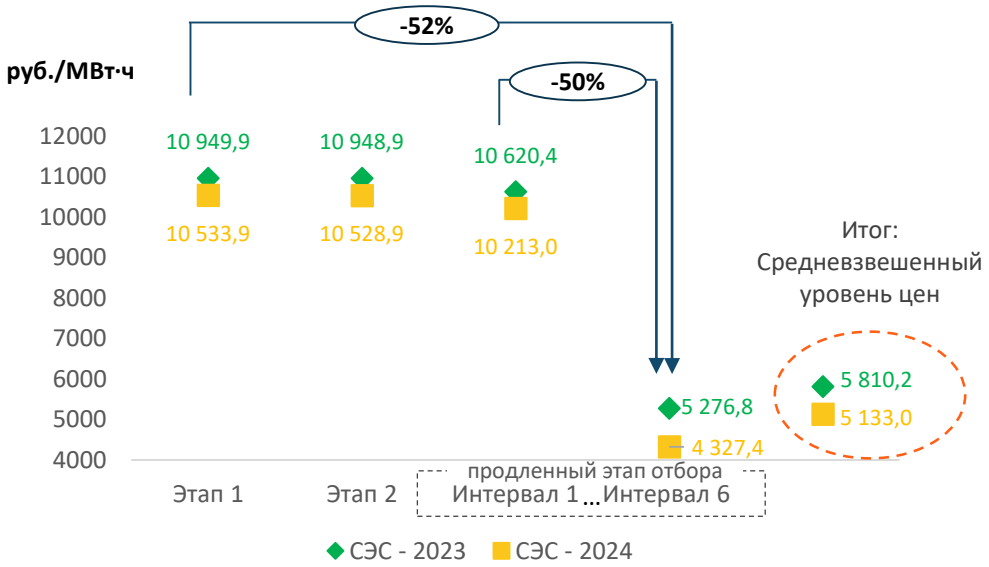
РАЗДЕЛ 2. Итоги конкурсного отбора проектов ДПМ ВИЭ в 2021 году

2.3. Динамика плановых показателей эффективности в ходе ОПВ 2021

Плановая величина показателя эффективности ВЭС, руб./МВт·ч (по итогам этапов ОПВ 2021)



Плановая величина показателя эффективности СЭС, руб./МВт·ч (по итогам этапов ОПВ 2021)



- В ходе отбора проектов ВЭС в 2021 году с плановым годом поставки мощности в 2025 году минимальный показатель эффективности в заявках снизился с 1го по 2ой этап: **с 6 257,0 до 1733,0 руб./МВт·ч**
- Максимальный уровень снижения составил **72,3 %** для 2025 года ввода. Средняя цена и снижение до средних значений (указано в скобках) сформировались на следующем уровне, руб./МВт·ч:

2025 г. – 2 832,9 (55%)	2026 г. – 2 735,9 (54%)	2027 г. – 2 648,5 (53%)

- Снижение ценовых заявок в ходе отбора позволило дополнительно к плановым показателям отобрать более 960 МВт

- На отборе проектов СЭС для 2023 года начала поставки мощности минимальный показатель эффективности снизился с 1го этапа по конец продленного этапа: **с 10 949,88 до 5 276,8 руб./МВт·ч**
- Максимальный уровень снижения цены составил в ходе всего отбора: для 2023 года ввода – **51,8 %**, для 2024 года – **58,9 %.** При этом средняя цена и снижение до средних значений (указано в скобках) сформировались на уровне, руб./МВт·ч:

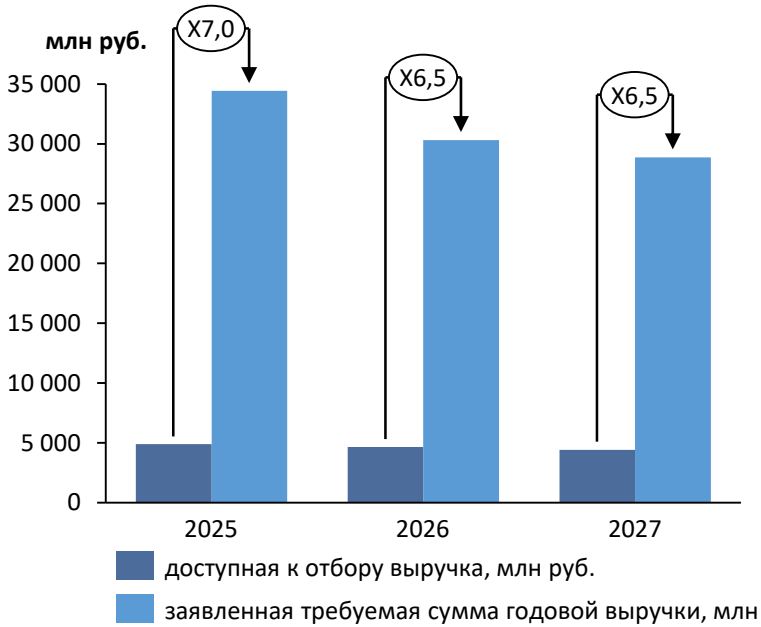
2023 г. – 5 810,2 (47%)	2024 г. – 5 133,0 (51%)

- Снижение ценовых заявок в ходе отбора позволило дополнительно к плановым показателям отобрать более 320 МВт

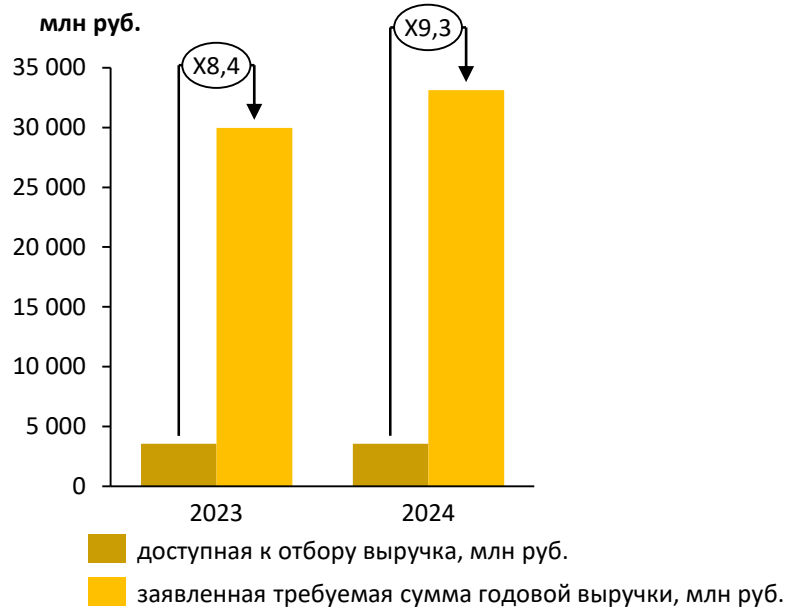
Источник: АРВЭ, АО «АТС»

2.4. Объем превышения спроса над предложением для проектов СЭС и ВЭС в ходе ОПВ 2021

Объем требуемой суммы выручки (заявки инвесторов) и доступной к отбору выручки для ВЭС, млн руб. (по итогам первого этапа ОПВ 2021)



Объем требуемой суммы выручки (заявки инвесторов) и доступной к отбору выручки для СЭС, млн руб. (по итогам первого этапа ОПВ 2021)



- По итогам первого этапа отбора проектов ВЭС в 2021 году совокупная заявленная требуемая сумма годовой выручки превысила суммарный доступный к отбору объем поддержки ВИЭ: для 2025 года ввода **в 7 раз**, для 2026 и 2027 годов – **в 6,5 раз**
- Совокупный объем заявленной требуемой суммы годовой выручки составил **93 616,2 млн руб.**
- Всего подано заявок на строительство более **5 ГВт** ВЭС (отобрано 1,85 ГВт)

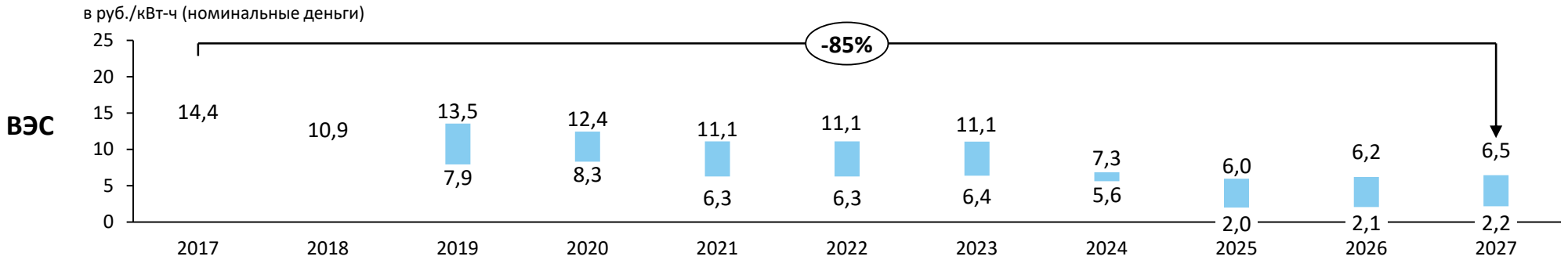
- По итогам первого этапа отбора проектов СЭС в 2021 году совокупная заявленная требуемая сумма годовой выручки превысила суммарную доступную к отбору выручку: для 2023 года ввода более, чем **в 8 раз**, для 2024 года – более, чем **в 9 раз**
- Совокупный объем заявленной требуемой суммы годовой выручки составил **63 077,7 млн руб.**
- Всего подано заявок на строительство около **4 ГВт** СЭС (отобрано 0,78 ГВт)

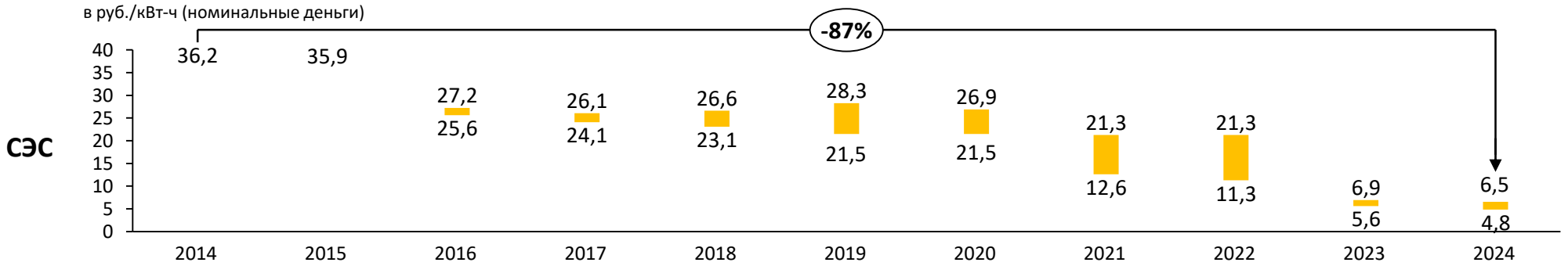
- Для проектов мГЭС в 2021 году конкуренции отмечено не было. Совокупный объем заявленной требуемой суммы годовой выручки составил **2 787,0 млн руб.** и не превысил доступную к отбору выручку

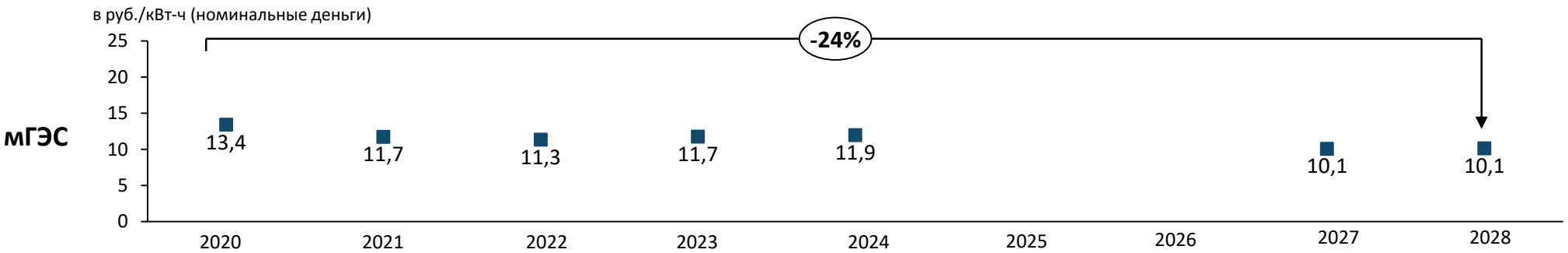
Источник: АРВЭ, АО «АТС»

РАЗДЕЛ 2. Итоги конкурсного отбора проектов ДПМ ВИЭ в 2021 году

2.5. Динамика одноставочных цен ВЭС, СЭС, мГЭС по результатам конкурсных отборов ДПМ ВИЭ







Источник: АРВЭ

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве

Обзор ключевых изменений в законодательстве РФ, касающихся регулирования отрасли ВИЭ, углеродного регулирования в III квартале 2021 г.

Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных в III квартале 2021 года

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
1	Федеральный закон от 02.07.2021 № 296-ФЗ «Об ограничении выбросов парниковых газов» (Дата публикации: 02.07.2021, вступит в силу с 30 дек. 2021 г.)	Создание условий для устойчивого и сбалансированного развития экономики России при снижении уровня выбросов парниковых газов Установлены правовые основы ограничения выбросов парниковых газов в России	Меры по ограничению, предусмотренные законом, включают в себя: - государственный учет выбросов парниковых газов; - установление целевых показателей их сокращения; - поддержку деятельности по сокращению выбросов и увеличению поглощения парниковых газов. Регулируемые организации будут ежегодно представлять в уполномоченный орган отчеты о выбросах парниковых газов. Отнесение к регулируемым организациям будет осуществляться на основании критериев, устанавливаемых Правительством РФ в отношении деятельности, сопровождаемой выбросами парниковых газов, масса которых эквивалентна 150 и более тысячам тонн углекислого газа в год за период до 1 января 2024 года или 50 и более тысячам тонн углекислого газа в год за период с 1 января 2024 года. Целевой показатель сокращения выбросов для экономики России будет устанавливаться Правительством РФ в соответствии с указами Президента РФ и документами стратегического планирования. Государственный учет выбросов парниковых газов осуществляется в форме ведения реестра таких выбросов.
2	Указ Президента РФ от 02.07.2021 № 400 «О Стратегии национальной безопасности Российской Федерации» (Дата публикации: 03.07.2021)	Создание условий для достижения национальных целей развития	Отмечено, что достижение целей обеспечения экономической безопасности РФ осуществляется путем решения следующих задач, в том числе: ➢ развитие технологий получения электроэнергии из возобновляемых и альтернативных источников энергии, развитие низкоуглеродной энергетики. Обозначается, что развитие зеленой и низкоуглеродной экономики становится главным вопросом в международной повестке дня. Возрастающая конкуренция за доступ к природным ресурсам – один из факторов усиления международной напряженности и возникновения конфликтов между государствами.

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве

Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных в III квартале 2021 года (продолжение)

№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
3	Постановление Правительства РФ от 12.07.2021 № 1169 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности» (Дата публикации: 13.07.2021)	Скорректированы отдельные вопросы стимулирования использования ВИЭ на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности	Внесены изменения в: - Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172: ➢ скорректирован порядок определения размера неустойки по ДПМ ВИЭ 2.0: объем предоставляемого обеспечения снижен с 30% до 22% от произведения предельной величины показателя эффективности объекта и планового годового объема производства электроэнергии в заявке - Постановление Правительства РФ от 28.05.2013 № 449: ➢ изменяется порядок определения объема электроэнергии для целей расчета подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств; ➢ вводится коэффициент, отражающий выполнение планового объема выработки электрической энергии, при расчете цены на мощность - Постановления Правительства РФ от 17.10.2009 № 823, от 29.12.2011 № 1178, от 04.05.2012 № 442 и от 17.02.2014 № 117: ➢ уточняются правила определения параметров, касающихся объемов электроэнергии на основе ВИЭ, приобретаемой на розничных рынках
4	Распоряжение Правительства РФ от 14.07.2021 № 1912-р «Об утверждении целей и основных направлений устойчивого (в том числе зеленого) развития Российской Федерации» (Дата публикации: 20.07.2021)	Определены цели и основные направления устойчивого (в том числе зеленого) развития Российской Федерации	Определены ключевые направления государственной политики России по развитию инвестиционной деятельности и привлечению внебюджетных средств в проекты, связанные с положительным воздействием на окружающую среду, развитие направлений устойчивого развития. Предусматриваются принципы, которым должны удовлетворять зеленые и адаптационные проекты. Приоритетные цели, связанные с положительным воздействием на окружающую среду, включают в себя: сохранение, охрану или улучшение состояния окружающей среды; снижение выбросов и сбросов загрязняющих веществ и/или предотвращение их влияния на окружающую среду; сокращение выбросов парниковых газов; энергосбережение и повышение эффективности использования ресурсов.

РАЗДЕЛ 3. Изменения в законодательстве

Перечень основных нормативно-правовых документов, опубликованных в III квартале 2021 года (продолжение)

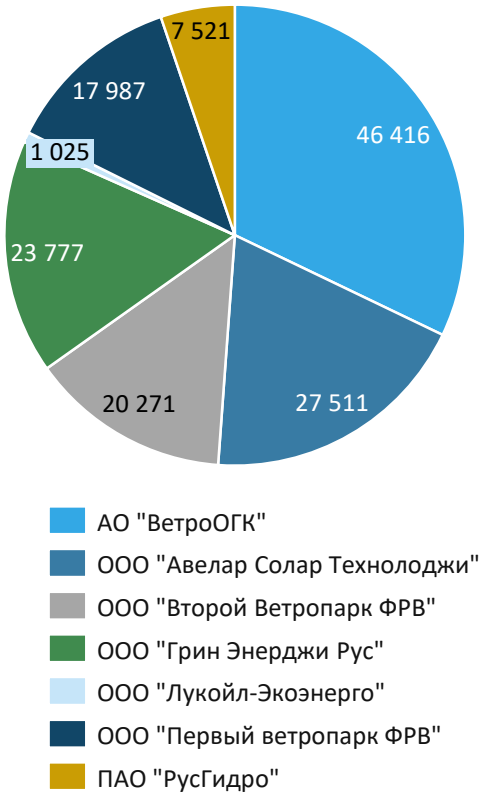
№	Наименование документа	Цель	Краткое описание
5	Распоряжение Правительства № от 05.08.2021 № 2162-р «Об утверждении Концепции развития водородной энергетики в Российской Федерации» (Дата публикации: 09.08.2021)	Раскрытие национального потенциала в области производства, применения и экспорта водорода, а также вхождение России в число стран – лидеров в этой отрасли	Концепция определяет цели, задачи, стратегические инициативы на среднесрочный период до 2024 года, долгосрочный период до 2035 года, а также основные ориентиры на перспективу до 2050 года. Основными возможностями для РФ, связанными с перспективным развитием водородной энергетики, являются, в частности: ➢ диверсификация экспортных поставок энергоносителей и увеличение добавленной стоимости экспортируемых энергоресурсов; ➢ развитие отечественных технологических компетенций с дальнейшим переходом к экспорту технологий и промышленной продукции; ➢ снижение негативного воздействия на окружающую среду вследствие применения новых энергоносителей, расширения использования ВИЭ. Предусматривается создание минимум трёх территориальных производственных кластеров: Северо-Западный, Восточный, Арктический. Перечислены приоритетные технологии, необходимые для развития отрасли. Потенциальные объемы экспорта водорода из РФ: до 0,2 млн т в 2024 году, 2–12 млн т в 2035 г. и 15–50 млн т в 2050 г. в зависимости от темпов развития
6	Постановление Правительства РФ от 21.09.2021 № 1587 «Об утверждении критериев проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития в Российской Федерации и требований к системе верификации проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития в Российской Федерации» (Дата публикации: 24.09.2021)	Развитие инвестиционной деятельности и привлечение внебюджетных средств в проекты, направленные на реализацию национальных целей развития РФ в области зеленого финансирования и устойчивого развития	Утверждены критерии проектов устойчивого (в том числе зеленого) развития в РФ, требования к системе верификации данных проектов. Утвержденные критерии включают в себя критерии зеленых проектов (предусматривающие, в частности создание и модернизацию объектов и инфраструктуры для энергии на ВИЭ и низкоуглеродных видах топлива и т.д.), а также критерии адаптационных проектов (в том числе, строительство, модернизация или замещение действующих энергообъектов, направленные на повышение энергетической и экологической эффективности, снижение выбросов парниковых газов и (или) вредных веществ, позволяющее снизить негативное воздействие на окружающую среду и пр.).

РАЗДЕЛ 4. Данные о заключенных СДД и сертификатах I-REC

2 275 тыс. МВт·ч зеленых сертификатов выпустила в РФ платформа I-REC с декабря 2020 года

В III квартале 2021 года свободные двусторонние договоры (СДД) ВИЭ на оптовом рынке заключили **10 компаний**.
Объем заключенных СДД составил **144 507,25 МВт·ч.**

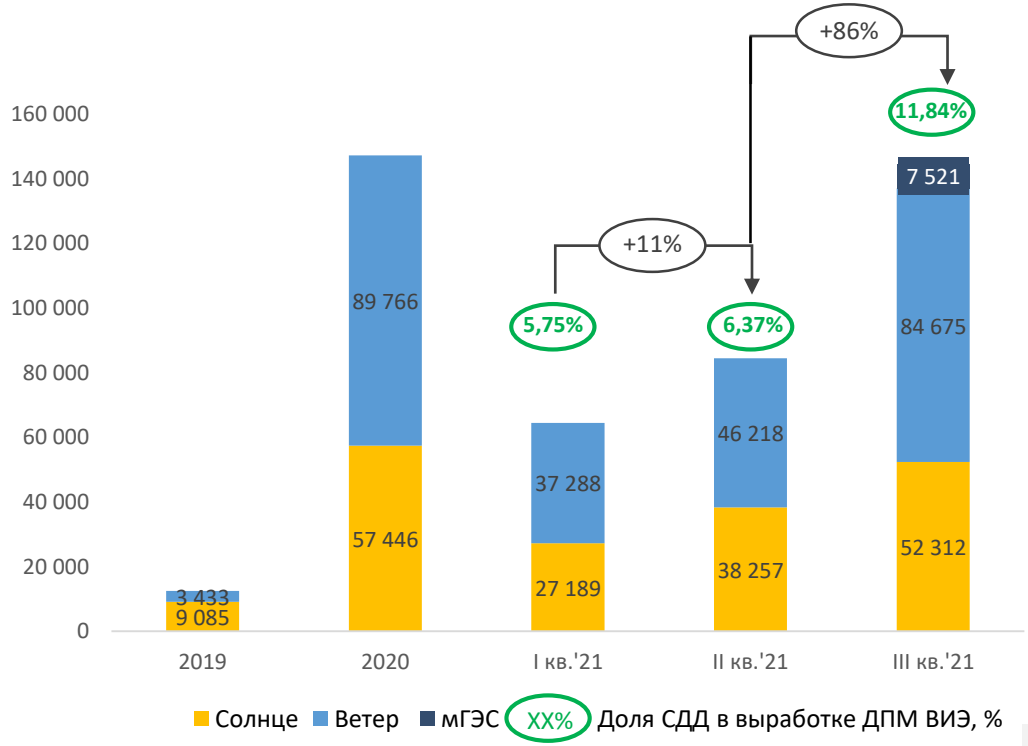
Распределение объемов поставки электроэнергии согласно СДД ВИЭ, заключенным в III квартале, по продавцам электроэнергии, МВт·ч



По состоянию на 01.10.2021 г. в рамках механизма СДД ВИЭ с начала года были заключены двусторонние соглашения на суммарный объем поставок электроэнергии 293 459,06 МВт·ч, что составляет 8 % от общего объема выработки электроэнергии объектами ДПМ ВИЭ за соответствующий период.

Совокупный объём контрактов по данным на III кв. 2021 г. составляет **453 188 МВт·ч.**

Объемы электроэнергии, поставляемые на основе договоров, заключенных за соответствующий период, МВт·ч



Источник: АРВЭ, НП «Совет рынка» (Реестр СДД ВИЭ), The I-REC Standard Foundation (Реестр I-REC)

РАЗДЕЛ 5. Перечень штрафуемых объектов по ДПМ ВИЭ

За нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в период **2015 – 3 кв. 2021 гг.** было рассчитано **10 137,8** млн руб. и списано **9 934,6** млн руб. штрафов (уровень оплаты – 98,0%). В 3 кв. 2021 г. было рассчитано **327,2** млн руб. штрафов (что составляет **3,2%** от общего объема рассчитанных штрафов) и списано **403,4** млн руб. штрафов (что составляет **123,3%** от рассчитанных в **3 квартале** штрафов).

В 3 квартале 2021 г. даты начала поставки мощности нарушили **3 компании** по **9 объектам генерации** общей мощностью **185,8 МВт**. Продолжительность нарушения по объектам составляет **от 9 до 23** месяцев.

Перечень объектов генерации, в отношении которых определен размер штрафа по ДПМ ВИЭ за непоставку мощности

№ п/п	Наименование участника оптового рынка - продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО	Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Код ГТП генерации	Основание для взимания штрафа	Период просрочки (мес.)
1	АО "ВетроОГК"	Бондаревская ВЭС	20	GVIE0556	Штраф за непоставку мощности	9
2	АО "ВетроОГК"	Бондаревская ВЭС	20	GVIE0566	Штраф за непоставку мощности	9
3	АО "ВетроОГК"	Бондаревская ВЭС	20	GVIE0563	Штраф за непоставку мощности	9
4	АО "ВетроОГК"	Бондаревская ВЭС	20	GVIE0575	Штраф за непоставку мощности	9
5	АО "ВетроОГК"	Бондаревская ВЭС	40	GVIE0207	Штраф за непоставку мощности	9
6	ООО "НГБП"	МГЭС "Белопорожская ГЭС-1"	24,9	GVIE0437	Штраф за непоставку мощности	23
7	ООО "НГБП"	МГЭС "Белопорожская ГЭС-2"	24,9	GVIE0436	Штраф за непоставку мощности	22
8	ООО "ЭнергоМИН"	МГЭС на Просянском сбросе БСК	7	GVIE0985	Штраф за непоставку мощности	12
9	ООО "ЭнергоМИН"	Горько-Балковская МГЭС	9	GVIE0984	Штраф за непоставку мощности	12

Источник: АО «АТС», АО «ЦФР», АРВЭ

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**