

ДПМ ВИЭ 2.0: возможности второго раунда поддержки возобновляемых источников энергии (ВИЭ)

С 3 по 9 сентября 2021 г. ВИЭ генераторы смогут принять участие в первом отборе проектов нового раунда программы поддержки ВИЭ на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ)¹. Ранее Правительство РФ определило² параметры этого раунда (ДПМ ВИЭ 2.0) в отношении солнечных, ветровых и малых гидроэлектростанций на период 2023 - 2035 гг. Помимо генераторов, ДПМ ВИЭ 2.0 создает новые возможности для производителей оборудования для ВИЭ и для корпоративных потребителей электроэнергии.

Напомним, что в 2020 г. прошел последний отбор проектов первого раунда поддержки ВИЭ на ОРЭМ (ДПМ ВИЭ 1.0). Всего в рамках ДПМ ВИЭ 1.0 до 2024 г. планируется ввести в эксплуатацию около 5,4 ГВт ВИЭ мощностей. С учетом ДПМ ВИЭ 2.0 к 2035 г. мощность ВИЭ на ОРЭМ должна составить около 12 ГВт.

Главное в программе ДПМ ВИЭ 2.0

- **Платежи за мощность** останутся основным инструментом стимулирования инвестиций в ВИЭ генерацию на ОРЭМ. Победители конкурсных отборов проектов ВИЭ смогут получать такие платежи от оптовых потребителей мощности в рамках договоров о предоставлении мощности.
- **Р 360 млрд³** составит совокупный объем поддержки проектов ВИЭ с вводом в эксплуатацию с 2023 до 2035 гг. По оценке Минэнерго РФ данный объем поддержки позволит ввести в эксплуатацию около 6,7 ГВт ВИЭ мощностей⁴. Эта оценка ограничена ОРЭМ и не учитывает потенциал розничной и собственной генерации, в т.ч., для производства зеленого водорода.
- **Локализация, экспорт и эффективность генерирующего объекта** станут ключевыми параметрами участия в отборе проектов. Генераторы должны соблюдать целевые показатели локализации и экспорта генерирующего оборудования ВИЭ, а также "эффективности генерирующего объекта", фактически определяющего стоимость производства электроэнергии⁵.

Первый отбор проектов

Отбор первых проектов в рамках ДПМ ВИЭ 2.0 будет проведен в отношении:

- **солнечных электростанций**, планируемых к вводу в эксплуатацию в 2023-2024 гг.;
- **ветровых электростанций**, планируемых к вводу в эксплуатацию в 2025-2027 гг.;
- **малых гидроэлектростанций**, планируемых к вводу в эксплуатацию в 2025-2028 гг.

Рекомендации

- **Генераторам** - подготовиться к участию в отборе проектов ВИЭ, определить корпоративную структуру проекта, параметры его финансирования и строительства генерирующего объекта;
- **Производителям оборудования** - изучить варианты локализации и экспорта оборудования ВИЭ, например, в рамках специальных инвестиционных режимов и территорий с особым статусом с получением налоговых, таможенных и иных льгот;
- **Корпоративным потребителям энергии**, заинтересованным в сокращении углеродного следа их продукции за счет ВИЭ - рассмотреть прямую покупку электроэнергии на ОРЭМ (для оптовых потребителей) или у энергосбытовых компаний (для розничных потребителей), или покупку сертификатов, связанных с произведенной на основе ВИЭ электроэнергией⁶.

Контакты

Максим Калинин
Партнер
Санкт-Петербург

Алексей Фролов
Партнер
Москва

Роман
Ишмухаметов
Юрист
Санкт-Петербург

Ольга Панькова
Юрист
Санкт-Петербург

¹ Для участия в отборе необходимо подать заявку в пределах первого этапа с 3 по 9 сентября этого 2021 г. Второй этап отбора пройдет с 10 по 16 сентября 2021 г. На втором этапе допускается подача лишь уточнений, подача дополнительных заявок на участие не предусмотрена.

² Распоряжение Правительства РФ от 08.01.2009 N 1-р "Об основных направлениях государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года" с изменениями от 01.06.2021.

³ Сумма 360 млрд руб. напрямую не указана в Распоряжении 1-р, однако следует из информации на сайте Правительства РФ от 2 июня 2021 г.
<http://government.ru/news/42377/>

⁴ <https://minenergo.gov.ru/node/489>.

⁵ Определяется в рублях за МВт·ч как отношение (i) требуемой годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на ОРЭМ к (ii) плановому годовому объему производства электрической энергии.

⁶ В России действует международная система сертификации I-REC. Регуляторы также разрабатывают национальную систему сертификатов происхождения энергии на основе ВИЭ и других низкоуглеродных генерирующих объектов.