

Развитие зеленой энергетики (<https://kommersant.ru/theme/1983>)

14.02.2024, 21:51

10К 2 мин.

[6\(https://kommersant.ru/doc/6510236#comments\)](https://kommersant.ru/doc/6510236#comments)



📌 Дальнему Востоку светит генерация

Покрыть энергодефицит в регионе предложено с помощью ВИЭ

«Системный оператор» предлагает построить на Дальнем Востоке около 1,75 ГВт зеленой генерации, чтобы покрыть часть дефицита электроэнергии в регионе. Построить ВИЭ, по мнению регулятора, будет быстрее и дешевле, чем ТЭС. Большая часть объема будет разыграна на открытых конкурсах, но инвесторы также могут перенести стройку своих проектов из других частей страны. Инвесторы в ВИЭ оценивают максимальную цену строительства 1,75 ГВт ВИЭ в 150 млрд руб. Но аналитики предупреждают о резком росте затрат на доставку компонентов в удаленный регион.



Рисунок: Виктор Чумачев, Коммерсантъ

«Системный оператор» (СО, диспетчер энергосистемы) предлагает покрыть часть дефицита электроэнергии на Дальнем Востоке за счет строительства ВИЭ, рассказал 14 февраля глава организации Федор Опадчий, выступая на отраслевой конференции РСПП. По

предварительным оценкам СО, на Дальнем Востоке можно построить 1,75 ГВт зеленой генерации. Господин Опадчий назвал строительство ВИЭ в регионе более эффективным решением по сравнению со строительством ТЭС.

Часть ВИЭ-проектов для строительства на Дальнем Востоке предлагается отобрать на технологически нейтральном конкурсе по механизму конкурентного отбора новой генерации (КОМ НГ), где будут участвовать все виды генерации. Часть необходимого объема могут закрыть за счет проектов ВИЭ, которые уже были отобраны на конкурсах в других энергосистемах по механизму договоров поставки мощности (ДПМ). Механизмы КОМ НГ и ДПМ позволяют окупить объект за счет более высокого тарифа за электроэнергию. Оба конкурса можно будет провести после запуска энергорынка в регионе, что ожидается этим летом.

Вопросы строительства ВИЭ на Дальнем Востоке, по данным “Ъ”, обсуждались 8 декабря 2023 года на правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Вопросы выносили «Юнигрин Энерджи» (подконтрольна «Реам Менеджмент» Михаила Сиволдаева) и «Форвард Энерго» (принадлежит финской Fortum, находится под управлением Росимущества). По информации “Ъ”, правкомиссия рекомендовала регуляторам и инвесторам проработать возможные площадки размещения объектов ВИЭ в регионе.

По предварительным оценкам, на конкурсе КОМ НГ на Дальнем Востоке предлагается разыграть проекты на 1 ГВт. Остальные 750 МВт можно перенести в рамках программы ДПМ ВИЭ из остальной части страны, говорят источники “Ъ”.

В «Юнигрин Энерджи» сказали “Ъ”, что после запуска энергорынка на Дальнем Востоке готовы перенести до 300 МВт своих проектов СЭС, отобранных ранее по программе ДПМ ВИЭ. Компания также предлагает провести конкурс ДПМ на Дальнем Востоке на оставшийся объем в 350 МВт с более ранними датами ввода проектов (в 2026–2027 годах). Компания также готова участвовать и в КОМ НГ.

С проектами ветряных электростанций (ВЭС) ситуация сложнее. Остаток квоты ВЭС на конкурсы в рамках ДПМ — 1,8 ГВт. Текущий портфель «Форвард Энерго» — 750 МВт ВЭС с запуском до декабря 2025 года, а также 0,9 ГВт с запуском в 2027–2029 годы. Однако у «Форвард Энерго» нет поставщика оборудования, поэтому, говорят собеседники “Ъ”, компания просит у регуляторов возможности сдвинуть сроки запуска проектов и смягчить требования по локализации. В «Форвард Энерго» не ответили на вопросы “Ъ”.

В рамках покрытия прогнозного дефицита электроэнергии потенциал для ВИЭ-генерации составляет 3–5 ГВт, говорит директор Ассоциации развития возобновляемой энергетики Алексей Жихарев. По его оценкам, сроки строительства ВИЭ-генерации составляют до двух лет, а удельный CAPEX 1 кВт — до 85 тыс. руб. в зависимости от технологии. Юлия Мирошникова из Kert предупреждает, что стоимость стройки ВИЭ на Дальнем Востоке может возрасти из-за более сложной логистики, а также новых цепочек поставок импортных компонентов на фоне санкций. В «Совете рынка» (регулятор энергорынков) напоминают, что ввод больших объемов ВИЭ может потребовать существенных затрат на развитие и усиление электросетей.

В «Сообществе потребителей энергии» считают, что правильным критерием отборов ВИЭ на Дальнем Востоке, если таковые действительно необходимы, должна стать конечная стоимость электроэнергии. Часть инвестиций при этом должна обеспечиваться за счет эффективных механизмов двусторонних инвестиционных договоров.

Полина Смертина