

ДЕШЕВО-ЗЕЛЕНО

РЕЗУЛЬТАТЫ ПОСЛЕДНЕГО КОНКУРСА НА ГОСПОДДЕРЖКУ СТРОИТЕЛЬСТВА ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ (ВИЭ) ПО НОВЫМ ПРАВИЛАМ, ПРОШЕДШЕГО В 2021 ГОДУ, ОКАЗАЛИСЬ БЕЗ ПРЕУВЕЛИЧЕНИЯ СЕНСАЦИОННЫМИ. СРЕДНЕВЗВЕШЕННАЯ ЦЕНА, ПРЕДЛОЖЕННАЯ ИНВЕСТОРАМИ, УПАЛА ВДВОЕ ОТНОСИТЕЛЬНО РАСЧЕТНОЙ ЦЕНЫ ОТБОРА, А ПО РЯДУ ОБЪЕКТОВ ВЕТРОГЕНЕРАЦИИ — ДАЖЕ НИЖЕ ЦЕНЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОТ ТРАДИЦИОННЫХ ИСТОЧНИКОВ. В ОСНОВНОМ СНИЖЕНИЕ БЫЛО ОБЕСПЕЧЕНО ЗАЯВКАМИ СП «ФОРТУМА» И «РОСНАНО», ПЛАНИРУЮЩЕГО ПОСТРОИТЬ 1,4 ГВТ ВЕТРОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, КОТОРОЕ В 16 СЛУЧАЯХ ПРЕДЛОЖИЛО ЦЕНУ НИЖЕ 2 ТЫС. РУБ. ЗА 1 МВТ•Ч. ПО СОЛНЕЧНОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ ЗА СЧЕТ ОСТРОЙ КОНКУРЕНЦИИ ЦЕНА ТАКЖЕ ПРИБЛИЗИЛАСЬ К МИРОВОЙ, ТОГДА КАК ПО МАЛЫМ ГЭС ВСЕ ЕЩЕ НАБЛЮДАЮТСЯ ВЯЛЫЙ ВЫБОР КВОТЫ И ОТСУТСТВИЕ СНИЖЕНИЯ ЦЕНЫ.

НАТАЛЬЯ СЕМАШКО, ФАРИТ ИШМУХАММЕТОВ



ЦЕНА СТРОИТЕЛЬСТВА ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ МОЩНОСТЕЙ, ПРЕДЛОЖЕННАЯ ИНВЕСТОРАМИ НА НОВОМ ОТБОРЕ, УПАЛА В ДВА РАЗА ОТНОСИТЕЛЬНО ПРЕДЕЛЬНОЙ

ЦЕНОВОЙ СЮРПРИЗ

Состоявшийся отбор проектов по второму этапу поддержки возобновляемой энергетики объемом 360 млрд руб., рассчитанной до 2035 года, принес неожиданные результаты. Одноставочная цена «зеленой» энергетики, предложенная победителями, практически сравнялась с ценой традиционной выработки, а в ряде случаев упала ниже нее.

По новым правилам отбора проекты отбираются не по удельным капзатратам, как ранее, а по одноставочной цене электроэнергии, в которую заложены капитальные и операционные затраты и доходность. С победителями заключают договоры поставки мощности на 15 лет.

«В качестве новых принципов отбора для второго этапа поддержки ВИЭ-генерации нами были предложены две важные новации,— рассказал “Ъ” глава

“Совета рынка” Максим Быстров.— Первая — зафиксировать объем программы поддержки не в мегаваттах, а в ее стоимости для рынка. Вторая — перейти на отбор проектов по одноставочной цене. С таким подходом многие спорили, но мы рады, что нас поддержали федеральные органы исполнительной власти. И вот оба этих принципа, как мы видим по итогам отбора, принесли положительный результат. Так, фиксация объема программы поддержки в ее стоимости позволила отобрать более чем в полтора раза больше объемов мощности новой ВИЭ-генерации, чем изначально ожидалось». Это не приведет к увеличению нагрузки на рынок, говорит господин Быстров, так как «в предложенном нами подходе увеличение объемов происходит за счет снижения стоимости проектов».

Цены отборов падали и при ранее действовавших правилах — с 2013 по 2019 год они сократились вдвое. Но потребители, соглашаясь с наличием тренда на удешевление ВИЭ в России, еще в прошлом году отмечали (см. “Ъ” от 13 октября 2020 года), что цена ВИЭ в России куда выше среднемировых показателей: по солнечным электростанциям (СЭС) — вчетверо, по ветроэнергетике (ВЭС) — в 2,5 раза.

Но на последнем конкурсе в среднем цена упала относительно предельной на 50%. «Первая программа показывала постепенное снижение удельных величин, по второй программе снижение одноставочной цены составило 54%,— подытожил на конференции “Ъ” “Энергетика России: новый цикл — новые трансформации” директор департамента электроэнергетики Минэнерго Андрей Максимов.— Это средняя величина по одноставочной цене,

а максимальное снижение — 90% от той величины, которая была установлена. По солнечным электростанциям средние цифры — 50% при максимальном снижении 58%». Вторая программа началась с положительных результатов, добавил он: «Хотелось бы, чтобы так и продолжалось».

Как следует из материалов «Совета рынка», при отборе по предельной цене можно было бы построить лишь 1,47 ГВт возобновляемой мощности: 884 МВт ВЭС, 452 МВт СЭС и 133 МВт мини-ГЭС. Фактически же объем отбора составил 2,72 ГВт — на 85% больше расчетного объема. Из-за низких цен, предложенных победителями, в рамках отбора на конкурсе было отобрано 1,85 ГВт ветроэлектростанций, 774,8 МВт солнечных мощностей и 96 МВт мини-ГЭС, вводящихся в 2023–2028 годах.