

ЗЕЛЕНУЮ ГЕНЕРАЦИЮ СТАВЯТ НА МЕСТО

«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР» ПРИДУМАЛ, КАК ОГРАНИЧИТЬ СТРОИТЕЛЬСТВО ВИЭ НА ЮГЕ СТРАНЫ, ГДЕ ОНО ВЕДЕТСЯ НАИБОЛЕЕ АКТИВНО. ТАМ УЖЕ ВОЗНИКАЕТ ПРОБЛЕМА ПЕРЕИЗБЫТКА МОЩНОСТЕЙ, И РЕГУЛЯТОР ВЫНУЖДЕН ИНОГДА ПРОПОРЦИОНАЛЬНО СНИЖАТЬ ЗАГРУЗКУ СТАНЦИЙ. ТЕПЕРЬ ОН ПРЕДЛАГАЕТ В ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ ОТКЛЮЧАТЬ НОВЫЕ ВИЭ-ПРОЕКТЫ, ПОСТРОЕННЫЕ ПОЗЖЕ ОСТАЛЬНЫХ. ЗЕЛЕННЫЕ ГЕНЕРАТОРЫ ПРОТИВ, ПОСКОЛЬКУ ПРИ НЕВЫПОЛНЕНИИ ПЛАНА ПО ВЫРАБОТКЕ МОГУТ ЛИШИТЬСЯ ЧАСТИ ВЫРУЧКИ. НО ОГРАНИЧЕНИЯ ВЫРАБОТКИ — БОЛЕЕ ЭКОНОМИЧЕСКИ ЭФФЕКТИВНОЕ РЕШЕНИЕ, ЧЕМ ИНВЕСТИЦИИ В МОДЕРНИЗАЦИЮ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ, ПОЛАГАЮТ АНАЛИТИКИ. ПОЛИНА СМЕРТИНА

«Системный оператор» (СО, диспетчер энергосистемы) предлагает ввести новые ограничения для инвесторов в ВИЭ по выбору площадок под строительство солнечных и ветряных электростанций. Сейчас в регионах с большой долей ВИЭ диспетчер при угрозе перегрузки сети отключает все объекты пропорционально. Но теперь СО предлагает сначала ограничивать выдачу мощности с новых объектов, которые построены в регионе позже остальных, рассказал в интервью «Ъ» член правления СО Андрей Катаев. В таком случае выручка новых объектов существенно снизится и инвестору станет выгоднее строить объект в регионе, где нет ограничений. В Минэнерго изучают предложение. В «Совете рынка» (регулятор энерго рынков) в целом поддерживают инициативу.

Инвесторы строят ВИЭ с 2014 года по программе поддержки. Проекты с запуском после 2024 года отбираются на конкурсе по наименьшей одноставочной цене электроэнергии. Станции 15 лет получают повышенный платеж с энергорынка. При этом инвестор заявляет план по выработке на все 15 лет, если он не выполняется, платеж снижается.

Пока СО вводит ограничения только в Объединенной энергосистеме Юга (располагается на территории ЮФО и СКФО), поскольку там самая большая доля ВИЭ (к 2024 году достигнет 3,5 ГВт). Причина — ограничения пропускной способности электросети на выдачу из энергосистемы Юга. «Разумное размещение» ВИЭ по стране дешевле строительства сетей, говорят в СО.

В Ассоциации развития возобновляемой энергетики (АРВЭ) считают, что более важными аспектами для определения порядка ограничений должны стать КИУМ (загрузка станции) и продолжительность отключения в условно алфавитной очередности. Механизм должен быть экономически обоснован. В «Сообществе потребителей энергии» полагают, что целесообразнее искать оптимальные способы снимать ограничения. «Если же ограничения неизбежны, то лучше выбирать объекты не по старшинству, а по цене поставляемой электроэнергии, в чем наиболее ранние объекты проигрывают», — считают там.

Предложение СО выглядит разумным и создаст более прозрачные правила игры, считает Сергей Роженко из КПМГ. Временное ограничение выдачи мощности ВИЭ — распространенная практика, в ЕС в среднем объем ограничений составляет 1–5%, говорит он. Как правило, ограничения выдачи в небольших объемах — более экономически эффективное решение, чем инвестиции в модернизацию энергосистемы. По мнению аналитика, объем ограничений за 2021 год около 1% в РФ далеко не так плох и не окажет принципиального воздействия на доходность ВИЭ. Хотя в РФ есть значительный задел на повышение объемов ВИЭ, не связанный с сетевым строительством, отмечает Сергей Роженко. Владимир Скляр из «ВТБ Капитала» предупреждает, что предложенные изменения могут привести к кардинальному росту рисков по проектам ВИЭ и даже к удорожанию их фондирования. ■



ПРИ УГРОЗЕ ПЕРЕГРУЗКИ СЕТИ РЕГУЛЯТОР ПРЕДЛАГАЕТ ОГРАНИЧИВАТЬ ВЫДАЧУ МОЩНОСТИ С НОВЫХ ОБЪЕКТОВ ВИЭ

«ЗЕЛЕНый» РЕГИОН

По данным АРВЭ, Краснодарский край входит в топ-10 регионов РФ по развитию зеленой энергетики. В тройке лидеров — Ростовская область, Ставропольский край и Астраханская область.

В Ассоциации развития возобновляемой электроэнергетики говорят, что Кубань является одной из самых привлекательных площадок для реализации проектов в сфере ВИЭ, так как климат и география позволяют использовать все виды возобновляемых источников энергии: ветровую, солнечную, геотермальную, энергию биомассы. По данным АРВЭ, до 2024 года на Кубани рассматривается возможность ввода солнечных электростанций мощностью не менее 165 МВт.

В настоящий момент в Краснодарском крае реализуют пять крупных проектов в области ВИЭ. Среди инвесторов — крупнейшие игроки рынка.

Так, в 2019 году региональное министерство ТЭК и ЖКХ и ООО «Возобновляемые источники энергии» (входит в ГК «Хевел») заключили соглашение о строительстве солнечных электростанций общей мощностью 90 МВт. Объекты ВИЭ расположены в Армавире, Мостовском, Лабинском и Северском районах. Объем инвестиций оценивается в 9,5 млрд руб. Электростанции ежегодно будут производить 110 млн кВтч электроэнергии. Ввод в эксплуатацию запланирован на 2022 год.

До 2024 года на Кубани планируют реализовать инвестиционные проекты с использованием солнечной энергии общей генерационной мощностью 12,5 МВт. В их числе: солнечные электростанции с установленной мощностью 9,98 МВт и 6 МВт в Тихорецком районе; ТЭЦ солнечной электростанции с суммарной установленной мощностью 2,35

МВт в Крымском районе; солнечная электростанция на территории ООО «Кавказ» Крыловского района мощностью 1,024 МВт.

На Краснодарской ТЭЦ солнечную электростанцию мощностью 2,35 МВт строит ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго». В настоящий момент идет монтаж солнечных панелей. Проект стал участником программы господдержки возобновляемых источников энергии на розничном энергорынке. Ввод в эксплуатацию Краснодарской солнечной электростанции состоится в 2022 году.

Кроме того, на территории Краснодарского края развитием фотоэлектрических систем занимаются ООО «Солнечный центр», ООО «Эко-проект Энерго», ООО «Умная энергия» и ООО «Солнечный ветер».

Среди реализованных проектов — два объекта ВИЭ в Адыгее.

Так, в марте 2020 года была запущена Адыгейская ветроэлектростанция (ВЭС). Объект построила компания «НоваВинд» (дочерняя структура «Росатома»). В составе Адыгейской ВЭС работают 60 ветроэнергетических установок мощностью 2,5 МВт каждая. По данным АРВЭ, все лето 2021 года ветропарк работал без перебоев.

В этом же году ГК «Хевел» построила Адыгейскую солнечную электростанцию (СЭС) мощностью 4 МВт и Шовгеновскую СЭС мощностью 4,9 МВт.

По словам представителей зеленой генерации, основными потребителями солнечной энергии на Кубани являются представители малого и среднего бизнеса. Применение энергии из возобновляемых источников позволяет предпринимателям решить проблемы с энергоснабжением, в том числе исключить аварийные отключения.

Наталья Решетняк