

Prețurile negative la energie electrica, tot mai frecvente anul trecut în Europa

Creșterea semnificativa a producției de energie regenerabila a copleșit rețeaua energetica a Europei în 2025, ducând prețurile la energie electrica în teritoriul negativ mai des ca niciodata, transmite Bloomberg.

Prețurile negative la electricitate scot în evidență modul în care creșterea rapida a producției de energie regenerabila se lovește de cererea stagnanta și constrângerile persistente ale rețelei din Europa. Pe parcursul anului 2025, Germania a înregistrat 573 de ore de prețuri negative la energie electrica, o creștere de 25% față de anul precedent. Iar Spania, care în 2024 a înregistrat pentru prima data prețuri negative la electricitate, a vazut cum aceste situații s-au dublat în 2025 comparativ cu 2024.

Când vântul puternic și soarele abundent inunda sistemul cu energie regenerabila, cererea este adesea insuficienta pentru a absorbi surplusul, împingând prețurile la energie electrica în teritoriul negativ. Acest model ar urma sa continue în 2026, potrivit analiștilor de la BloombergNEF, deoarece capacitatea de producție a energiei regenerabile continua sa creasca mai rapid decât progresa rețelele, stocarea și consumul.

Frecvența tot mai mare a situațiilor de prețuri negative modifica piețele energetice din Europa, reducând veniturile companiilor care dezvoltă proiecte de energie regenerabila, creând în același timp noi oportunități în alte părți. În special traderii de energie pariază din ce în ce mai mult pe stocarea energiei electrice în baterii, cumpărând energie electrica atunci când prețurile scad sub zero și revândând-o în perioadele când producția este mai mica decât cererea. Aceasta strategie le permite traderilor sa profite de fluctuațiile tot mai mari ale prețurilor, provocate de faptul ca producția de energie regenerabila este influențata de evoluțiile meteo.

În paralel, lucrarile de modernizare a rețelelor, pentru a muta energia electrica acolo unde este nevoie, împreuna cu stocarea în baterii pentru a pastra excesul de energie pentru utilizare ulterioara, sunt în urma lucrarilor pentru noi capacități de producție a energiei regenerabile.

În pofida expansiunii rapide a surselor regenerabile, combustibilii fosili rămân o parte esențiala a sistemului energetic, oferind o soluție de rezerva atunci când producția de energie eoliana și fotovoltaica scade. În aceste perioade, prețurile pot crește brusc. Din cauza capacității limitate de transport, a stocarii insuficiente și a lipsei unei cereri flexibile, dependența surselor regenerabile de vreme se traduce prin prețuri negative mai frecvente în perioadele de supraoferta, alaturi de creșteri mai abrupte ale prețurilor atunci când oferta se reduce.

'Aceste decalaje mari ale prețurilor vor persista probabil în 2026. Impulsul pentru mai multe surse regenerabile va fi satisfăcut de revenirea lenta a cererii de energie și de un potențial crescut pentru gaze și carbune pe unele piețe pentru a satisface cererea suplimentara', a declarat Florence Schmit, analist la Rabobank.