

România a avut un an nefavorabil pentru sectorul energetic, cu o producție hidro mai mică cu 40% față de 2023 (ministru)

România a avut un an nefavorabil pentru sectorul energetic, extrem de secetos, cu o producție hidro mai mică cu aproximativ 40% față de anul trecut, a declarat, joi, ministrul Energiei, Sebastian Burduja.

El a subliniat că România importă aproximativ 2.700 de megawati, în contextul în care consumul este destul de ridicat, de 8.200 de megawati, iar producția este redusă.

"Ne putem uita cu toții pe site-ul Transelectrica și să vedem că importăm undeva la 2.700 de megawati pentru că avem un consum destul de ridicat, de 8.200 de megawati și o producție redusă, în contextul unui an nefavorabil pentru sectorul energetic, extrem de secetos, un an cu o hidroalicitate mică, un an cu o producție hidro cam cu 40% mai mică decât anul trecut, din ceea ce mi-a comunicat Hidroelectrica. După cum vedeți, tragem de rezervă din lacurile de acumulare. Ea este încă la un nivel rezonabil, de peste 60%, dar suntem prudenți noi - și când spun noi mă refer în mod special la Dispecerul Energetic Național, în utilizarea acestei resurse. În rest, vedeți când nu avem nici vânt, când sunt zile cu nori, când nu ne ajută nici apa. Din păcate, după ce ani de zile, din 2012, în mod special, România a închis mii de megawati producție în banda carbune și gaz, suntem în situația în care am devenit dependenți de importuri - și devreme, pentru că anul trecut eram în aceeași situație, ba chiar sunt mai mulți megawati în sistemul energetic național anul acesta, cam cu 1.000 de megawati, inclusiv Grupul 5 Rovinari. Anul trecut am fost net exportatori, nu am avut aceste situații", a menționat Sebastian Burduja, la conferința ZF Energie 2024.

Totodată, el a precizat că "întreaga regiune aleargă după energie", mai ales la vârful de consum de seară, motiv pentru care există presiune pe preturi, inclusiv pe piața de echilibrare.

"Din păcate, vremea nu ne afectează doar pe noi, afectează toată regiunea - și atunci întreaga regiune aleargă după energie, mai ales la vârful de consum de seară, ceea ce pune presiune pe preturi, inclusiv pe piața de echilibrare. Este consecința a 30 și ceva de ani în care, din păcate, România a investit prea puțin în sectorul energetic. Cred că după 1990 ne-am culcat pe ureche. Am trăi din hidrocentralele și termocentralele construite acum decenii", a adăugat ministrul.

Potrivit acestuia, 10.000 de megawati în total, solar și eolian, sunt finanțabili în prezent, o bună parte dintre aceste proiecte fiind deja în lucru.

"Eu cred că, în ultimul an și jumătate, în mod special, vorbesc de mandatul meu, poate e valabil și înainte, ne-am trezit, ne-am dat seama că stăm pe multe fonduri europene, PNRR, 1,6 miliarde euro, Fondul pentru Modernizare, vreo 14 miliarde - și am reușit să atragem către sistemul energetic undeva la 14 miliarde de euro, incluzând aici și schema contractelor pentru diferență. Ne pregătim până la finalul lunii decembrie să avem contractele semnate pentru 1.500 de megawati. Datele arată bine, au fost primite multe oferte și cred că prețul pe care ne vom închide, prețul de exercitare, va fi unul foarte competitiv și bine că e așa, pentru că timp de 15 ani de zile vrem ca acest preț să fie nu doar stabil, dar să nu fie nici o povară pentru România și să ne încadram în bugetul de 3 miliarde de euro. În plus, cred că sunt 10.000 de megawati în total, solar și eolian, care sunt finanțabili în acest moment și o bună parte dintre aceste proiecte sunt deja în lucru. Am și pus în funcțiune proiecte finanțate din PNRR. De asemenea, avem 3.500 de megawati proiecte grupuri pe gaz. Incluz aici investiția privată de la Mintia, 1.700 de megawati, cu o perspectivă bună de a avea macar parte din ea, 1.200 de megawati gata anul viitor, în 2025", a mai spus ministrul.