

## Chisalita (AEI): Gradul mediu de umplere a depozitelor de gaze din România, aproape de nivelul mediu din ultimii ani

**Gradul mediu de umplere a depozitelor din România, de 40,90% în prezent, se găsește aproape de nivelul mediu din ultimii ani, media gradului de umplere fiind de 41,5%, sustine presedintele Asociatiei Energia Inteligenta (AEI), Dumitru Chisalita, într-o analiza publicata luni.**

"În data de 10 februarie 2025, pe baza datelor înregistrate în teren în 8 februarie 2025, la nivelul României gradul mediu de umplere a depozitelor se găsește aproape de nivelul mediu de umplere a depozitelor din ultimii ani (media gradului de umplere a fost de 41,5%, fata de 40,90% în prezent)", mentioneaza presedintele AEI, care citeaza datele Asociatiei Operatorilor de Înmagazinare gaze Naturale din Europa (GIE).

Potrivit acestuia, îngrijorarea fata de golirea depozitelor de înmagazinare este cauzata de extragerea neuniforma a gazelor din diferitele depozite de înmagazinare existente în România. Astfel, sunt depozite care s-au golit aproape integral si altele care sunt înca pline.

"Aceasta situatie este cea care creeaza îngrijorarea. Depozitul de înmagazinare Bilciuresti, care este cel mai mare depozit din România si amplasat în apropierea zonei cu cel mai mare consum de gaze din România, are un grad de umplere de doar 23,8% în data de 8.02.2025, conform datelor GIE, în timp ce depozitul de înmagazinare Sarmasel (al doilea ca marime din România) are un grad de umplere de 55,1%. Astfel, nu gradul de umplere la nivel national este generator de îngrijorare, ci modul în care s-a efectuat golirea depozitelor, dar si limitarile existente în sistemul national de transport gaze naturale, care datorita faptului ca nu a mai fost supus unor actiuni extinse de reabilitare în ultimii ani, nu este capabil sa asigure transportul gazelor existente în anumite depozite în zonele cu cel mai mare consum de gaze din România", a explicat Dumitru Chisalita.

Conform sursei citate, în data de 8 februarie 2025, gradul de umplere al depozitului din Urziceni era de 16,9%, cel din Bilciuresti avea un grad de umplere de 23,8%, Balaceanca (52,8%), Sarmasel (55,1%), Ghercesti (99,9%), Târgu Mures (47,5%).

În ceea ce priveste demersurile care ar trebui realizate pentru a evita repetarea scenariului din prezent, presedintele AEI a subliniat ca este nevoie, printre altele, de o regândirea a rolului depozitelor de înmagazinare a gazelor naturale pentru a raspunde cerintelor actuale de securitate.

Pe lista de masuri au fost mentionate regândirea hidraulica, comerciala si tarifara a vechiului Sistem de Transport Gaze Naturale pentru a raspunde cerintelor actuale, Codul Retelei de Distributie, precum si dezvoltarea sistemelor ieftine de garantare si informatizarea activitatii de pe piata de gaze în vederea reducerii pretului gazelor naturale la consumatorii finali.

Șeful AEI a mai facut referire la Strategia Guvernamentala de protejare a clientilor vulnerabili si numirea unei institutii care sa aplice si coordoneze protejarea clientilor vulnerabili, ghiduri de bune practici în vânzarea gazelor naturale, Ghid de Buna Practica pentru alocarea gazelor masurate, ghidul de buna practica al furnizorilor licentiatii în sustinerea clientilor vulnerabili.

"Gazele naturale care se gasesc în depozite sunt gaze înmagazinate în ultimii 3 ani. Fiecare an în care gazele stau în depozite adauga la pretul gazelor naturale, tarifele de înmagazinare, scumpind aceste gaze. Astfel, daca o parte din aceste gaze au fost injectate în anul 2022 la un pret mediu plafonat de achizitie din acel an de 0,45 lei/kWh si adaugam 3 tarife de înmagazinare subterana aferente celor 3 ani, costul acestor gaze ar ajunge la clientul final la

un pret de 0,77 lei/kWh (pretul gazelor din import ajunge în prezent la 0,4 lei/kWh). Pentru a se evita acest lucru care s-ar rasfrânge asupra consumatorului se impune ca depozitele sa se goleasca în fiecare an, astfel nu se creeaza presiune pe cresterea preturilor la consumatorul final datorita înmagazinarii gazelor naturale, mai mult decât o impun conditiile tehnologice si strategice", se mentioneaza în analiza AEI.

În acelasi timp umplerea anuala la nivelul capacitatii maxime a depozitelor si golirea acestora determina scaderea tarifelor de înmagazinare si implicit a preturilor gazelor la consumatorul final. Spre exemplu, ca urmare a cresterii gradului de umplere a depozitelor de la circa 80% la 100%, tarifele de rezervare de capacitate de înmagazinare au scazut pentru principalul operator de înmagazinare gaze naturale din România cu 14%, precizeaza sursa citata.

Depogaz a anuntat, saptamâna trecuta ca, în prezent, gradul de umplere al depozitelor de gaze este de 42,8% din capacitatea tehnica de stocare si ca va diminua programele agreate de extractie. Astfel, în perioada 7-23 februarie 2025, programele de extractie vor fi diminuate cu 20%, în perioada 24-28 februarie cu 40%, 1-12 martie cu 14% si 13-31 martie cu 75%.

Ministrul Energiei, Sebastian Burduja a afirmat ca nu exista riscul unor pene de gaz sau al unor disfunctionalitati în alimentarea populatiei. Acesta a precizat ca a decis sa trimita Corpul de Control la Depogaz începând de vineri, 7 februarie, pentru a verifica daca regulile sunt respectate, inclusiv programul de extractie.