

Andronache (ANRE): Preturile la raft nu au crescut din cauza energiei

Preturile la raft nu au crescut din cauza energiei, iar cineva ar trebui sa se ocupe de acest lucru, a declarat, luni, vicepresedintele Autoritatii Nationale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), Gabriel Andronache, la o conferinta de specialitate.

Potrivit acestuia, în anul 2025, dupa iesirea din schema pretului plafonat, consumatorul noncasnic a platit acelasi pret, singurul afectat fiind consumatorul casnic.

"Daca facem o legatura la nivelul pretului pe care-l plateste în momentul de fata consumatorul noncasnic, pentru ca la el ne referim - si cu provocarile anului 2025, când am iesit din acea schema - pot sa va dau o veste care e interesanta: consumatorul noncasnic, la iesirea din schema, a platit acelasi pret în realitate, deci nu a avut mai mult, el nici nu mai venea la decontare, era undeva la 1,16 lei, si dupa, în luna iulie, conform datelor si analizelor noastre, a fost tot 1,16 lei. Cel care a fost afectat de crestere a fost consumatorul casnic, cu acel consum mic care era pâna în 300 de kilowati, cu acele praguri de 100, 255, 300. Deci, daca e sa ne gândim ca totusi preturile la raft au crescut, pot sa va spun cu foarte mare seriozitate - si cred ca cineva ar trebui sa se ocupe de acest lucru - nu este din cauza energiei", a sustinut Andronache.

Acesta a reiterat ca, pentru a avea un pret mai mic la energie, România are nevoie de productie si de interconexiuni.

"Ne-am uitat pe grafice, am vazut cum a evoluat în ultimii 10 ani (pretul - n. r.), plecând de la un pret la energie de 36-39 euro pe megawatt la 108 si ne dam seama ca avem nevoie de productie. Åsta e principalul scop si principalul obiectiv. Åi interconexiuni. M-am uitat pe grafic si se vede foarte bine cum Italia are un pret si mai mare decât noi, cu toate ca are capacitate de importa destul de mare din Franta. Franta are o productie uriasa, exporta foarte mult si peste 80% din exportul Frantei merge direct catre Italia, deci se duc undeva în jur de 45 de terawati anual, aproape de consumul României, care este undeva la 54 de terawati anual. Deci, pâna la urma, trebuie sa avem productia acolo unde o si consumam ca sa fie un pret atractiv", a aratat vicepresedintele ANRE.

În plus, România exporta energie pe vârî de productie, la pret mic, si importa seara si dimineata, pe vârî de sarcina, când preturile sunt mari.

"Cel mai bine ar fi sa o luam un pic cu istoricul, sa mergem un pic în trecut si sa ne uitam la mixul pe care îl aveam în urma cu 10 ani si la obligatiile pe care le aveam vizavi de Uniunea Europeana si unde suntem astazi. Chiar daca avem o capacitate instalata care este similara cu cea la nivel de putere, avem randamente diferite si, daca ne uitam pe datele de anul trecut, cât am exportat, cât am importat, teoretic diferenta nu este foarte mare. Problema e ca noi exportam pe vârî de productie, unde pretul e mic, si importam pe seara si dimineata, pe vârî sarcina, unde preturile sunt mari, si de aceea ajungem la acest pret care este totusi mare, în conditiile în care vrem sa ne dezvoltam economia si, pentru orice investitor, pretul la energie conteaza mult", a explicat acesta.

În acest context, Gabriel Andronache a subliniat ca acel vârî de productie din timpul zilei trebuie întârziat, iar aceasta întârziere se poate face numai prin stocare, iar la sfârşitul anului 2025 România avea o capacitate de stocare dispecerizabila de aproape 600 de megawati.

"Având în vedere ca anul trecut, în 2025, pe zona de productie au fost retrase din exploatare, deci au fost modificate, licentele comerciale pentru circa 850 de megawati, din cei 1.048 de megawati pe care aveam obligativitatea sa-i retragem, constatam ca exista o anumita maturitate în momentul de fata la cei care sunt în zona de productie - si inclusiv în zona de productie în eolian si solar de asemenea, capacitati de productie cu

randamente scazute comparativ cu carbunele, de aici apare si o diferenta. Chiar daca eu am aceeasi capacitate instalata, una e sa am un randament de 17% - în 2024, de exemplu, pe zona de solar, în loc de 17 am avut randament chiar de 15 - si una e sa merg cu carbunele, unde aveam randament de 60%, dar lumea s-a dezvoltat si a înțeles până la urma ca acel vârf de productie din timpul zilei trebuie întârziat, iar aceasta întârziere se poate face numai prin stocare si am constatat anul trecut ca, atât cei care sunt dispecerizabili, cât si prosumatorii, au început sa-si instaleze capacitati de stocare foarte mari si observam acest lucru pentru ca ei vin si își modifica autorizatia de înfiintare si-si adauga si capacitate de de stocare. Și pot sa va spun ca am închis anul 2025 cu o capacitate de stocare dispecerizabila aproape de 600 de megawati, circa 593 de megawati în stocare", a mai spus oficialul ANRE, la a 15-a editie a ZF Power Summit 2026: Energize the economy.