

Neel (OMV Petrom): România va deveni cel mai important producator de gaze din UE, odata cu exploatarea Marii Negre

România va deveni principalul producator de gaze din Uniunea Europeana, odata cu începerea extractiei zacamintelor din Marea Neagra, a declarat miercuri Franck Neel, membru în Directoratul OMV Petrom, în cadrul unei conferinte online.

"Am început cu liberalizarea pietei de gaze naturale, la 1 iulie 2020. A fost o initiativa buna, pentru a ne alinia la Uniunea Europeana si un pas important, deoarece au existat multe dezbateri cu privire la cât de pregatita este piata si de a gasi solutii pentru ca piata sa functioneze bine", a spus responsabilul Petrom.

El s-a referit si la finalizarea conductei BRUA, o lucrare de infrastructura importanta pentru România.

"S-a îmbunatatit si conexiunea cu Bulgaria si vedem, acum, un flux de gaze între Bulgaria si România, dar si între Bulgaria, România si Ucraina. Pentru a avea o piata liberalizata trebuie sa ai competitie si ai nevoie de interconexiuni între tari. Pentru România, unul dintre producatorii de gaze ai Europei, este important sa asigure continuitate acestei industrii. Ne asteptam ca România, cu gazul din Marea Neagra, sa fie cel mai important producator din Uniunea Europeana. România ar avea un rol important în asigurarea securitatii aprovizionarii în regiune, nu doar pe plan intern", a continuat Neel.

Oficialul OMV Petrom a aratat ca investitorii sunt îngrijorati de unele lucruri care întârzie.

"Legea offshore a fost promulgata în 2018, a avut câteva lucruri bune pe zona de reglementare, dar nu în ceea ce priveste taxarea si accesul la piata. Programul de gas release (GRP) are si aspecte pozitive, si negative. Pozitive: a fost schimbata obligatia de tranzactionare pe pietele centralizate si s-a asigurat lichiditate în piata. În ceea ce priveste volumul, din perspectiva producatorilor, este prea mare, tinând cont de cerere. Este o problema, deoarece nu vedem o concurenta foarte mare în cadrul GRP", a mentionat el.

În absenta cererii interne, gazul este exportat si nu acesta era planul GRP.

"Pretul de start pentru ofertare, fixat de reglementator... Avem destule contra-argumente pe aceasta zona. Mai sunt mici ajustari de facut, pentru ca toti participantii de piata sa fie multumiti", a mai spus Neel.

Potrivit acestuia, între iunie si septembrie, productia interna a României a scazut cu 19%.

"A avut un impact semnificativ, în taxele colectate de guvern si pe termen lung se va vedea un impact si la consumatori. Pe termen scurt, a fost pozitiv, în ceea ce priveste preturile dar, trebuie sa fim pregatiti, deoarece fiind sezonul de iarna, vor fi importate volume de gaze iar pretul gazului va fi unul de import, nu fixat de GRP. Pentru România este important sa dezvolte productia locala si sa își reduca expunerea la preturile internationale", a continuat reprezentantul companiei petroliere.

Gazul are un rol în tranzitia energetica si în atingerea tintelor din cadrul Green Deal, spune el. Unul dintre rolurile gazului este cel de a înlocui carbunele pentru a reduce emisiile de carbon pe termen scurt nu numai în România, dar si în Balcani, chiar si Ungaria.

"În ceea ce priveste mobilitatea, chiar daca suntem în spatele unor tari ca Franta sau Italia, exista potential în România pentru a reduce poluarea aerului în orase. Vedem cerere dinspre zona transportului greu pentru crearea unei retele de LNG. Avem potentialul sa extindem o astfel de retea si sa conectam si mai multi clienti, iar acest

lucru va avea un impact benefic asupra consumului de gaze naturale. În ceea ce privește neutralitatea climatică, ne uităm la economia hidrogenului. Electrificarea totală va fi mult prea scumpă și avem nevoie de investiții foarte mari în regenerabile pentru a produce atât hidrogen cât și energie electrică pentru mobilitate", a susținut Neel.

Gazul are în acest context un rol de jucat, deoarece avem, în România, capacități de stocare, avem experiență în upstream și putem pe baza acestei experiențe să o dezvoltăm și să creăm locuri de muncă în stocarea de CO₂ necesară pentru obținerea de hidrogen albastru.

"Privind spre viitor, avem nevoie de schimbări legislative care să confere stabilitate, nu numai pentru această extindere a Marii Negre, cât și pentru economia hidrogenului. Pentru a susține politica energetică a Guvernului este nevoie de investiții. Gazele din Marea Neagră reprezintă o oportunitate uriașă pentru România și este cea mai mare prioritate investițională din România. Dacă vrem să facem o recuperare rapidă din criza economică generată de pandemie, gazul din Marea Neagră va ajuta. Gazul joacă un rol esențial pentru sistemul energetic. Pentru anul 2030 ar trebui să fixăm ținte pentru economia hidrogenului", a completat el.

Totodată, potrivit lui Neel, gazul este un combustibil esențial pentru producția de energie electrică, în condițiile în care poate asigura back-ul în cazul în care parcurile eoliene se opresc brusc.

"Cine va plăti și cine va suporta costurile unor blackout-uri? Uitați-vă la România ca, de la începutul lunii noiembrie, s-a făcut foarte frig, dar nu bate vântul. Fără gaz, am fi în pană de curent", a punctat el.

Întrebat de jurnaliști cine va fi operatorul în proiectul Neptun Deep, dacă Exxon se retrage, el a răspuns: "Astăzi avem un operator, este ExxonMobil. Atâta timp cât Exxon este încă în proiect, nu voi spune nimic altceva. Ceea ce am mai spus este că OMV Petrom este pregătit să fie operator dacă Exxon se decide să părăsească proiectul".

El a mai spus că Petrom va analiza și piața produselor petrochimice și va acționa dacă va fi nevoie de o capacitate nouă.