

Instalarea platformei offshore de productie pentru Neptun Deep a fost finalizata

OMV Petrom si Romgaz au finalizat instalarea platformei de productie offshore pentru Neptun Deep, marcând una dintre cele mai importante etape în dezvoltarea celui mai mare proiect de gaze naturale din România, care se mentine în grafic pentru începerea productiei în 2027.

Potrivit unui comunicat al OMV Petrom, situata în zona cu ape de circa 120 de metri adâncime, "Neptun Alpha" cântărește 16.500 de tone si are o înaltime totala de peste 225 de metri. Atât structura de sustinere (jacket), cât si structura superioara (topsides) au fost fabricate de Saipem, pe santierele sale din Arbatax (Italia), respectiv Karimun (Indonezia).

"Neptun Deep este un proiect strategic pentru România, care va contribui la securitatea energetica a tarii si la reducerea dependentei de importuri. Instalarea platformei de productie în Marea Neagra reprezinta una dintre cele mai importante etape ale proiectului si confirma progresul constant al acestuia. De asemenea, am finalizat 6 din cele 10 sonde de dezvoltare, precum si instalarea conductei de 160 km care face legatura cu tarmul. Dezvoltarea proiectului continua cu instalarea conductelor si ombilicalelor submarine între zacaminte pentru conectarea elementelor offshore, etapa care va fi urmata de testari riguroase, pentru pregatirea productiei estimate sa înceapa în 2027", a declarat directorul general al OMV Petrom, Christina Verchere, în comunicat.

Instalarea platformei s-a facut cu ajutorul Saipem 7000, a treia cea mai mare nava-macara semi-submersibila din lume, care utilizeaza tehnologie avansata de ridicare si pozitionare offshore.

"Instalarea unor structuri offshore de aproximativ 16.500 de tone, aproape cât doua turnuri Eiffel, este o operatiune foarte complexa si de mare precizie. Structura de sustinere a fost fixata pe fundul marii cu 8 piloni, fiecare cu diametrul de peste 2 metri. Platforma este complet automatizata si poate fi operata de la distanta. Având în vedere ca este o platforma fara personal permanent la bord, construim de asemenea un vas suport dedicat activitatilor de operare si mentenanta, care va putea gazdui pâna la 90 de persoane. Avansam într-un ritm sustinut cu executia, siguranta fiind prioritatea noastra principala, pentru a asigura energie pe care ne putem baza pentru România si securitate energetica pentru regiunea noastra. Le multumesc partenerilor nostri si echipelor OMV Petrom pentru dedicarea, profesionalismul si perseverenta cu care contribuie la derularea acestui proiect", a afirmat Cristian Hubati, membru al Directoratului OMV Petrom responsabil pentru Explorare si Productie, conform comunicatului.

Platforma va asigura procesarea gazelor naturale si directionarea acestora catre infrastructura de transport care le va aduce la tarm.

Infrastructura de productie a proiectului Neptun Deep include 10 sonde pe zacamintele Pelican Sud si Domino, trei sisteme de productie submarine, conducte colectoare asociate, o platforma offshore, o conducta de gaze naturale catre Tuzla si o statie de masurare a gazelor.

"Proiectul Neptun Deep marcheaza succesiv realizari importante ce vor contribui la securitatea energetica a României. Operatiunea de instalare a platformei de productie offshore Neptun Alpha s-a efectuat la cele mai ridicate standarde de siguranta si vine în continuarea finalizarii etapei de instalare a conductei de transport gaze. Mentinem un ritm sustinut în executia lucrarilor offshore aflate în derulare pentru instalarea infrastructurii subacvatice la zacamintele Domino si Pelican Sud, finalizarea sondelor si punerea în functiune în anul 2027", a spus, la rândul sau, directorul general al Romgaz, Razvan Popescu.

În perioada urmatoare, proiectul intra într-o noua etapa, concentrata pe conectarea tuturor componentelor sistemului: continuarea forajului sondelor de productie, instalarea si integrarea infrastructurii submarine, conectarea instalatiilor offshore la conducta de transport, precum si realizarea unui program extins de testare.

"Astazi marcam finalizarea unei etape cheie a proiectului Neptun Deep, ceea ce ne aduce mult mai aproape de prima productie de gaze naturale în 2027. Platforma Neptun Alpha este epicentrul offshore al proiectului, aici sunt montate toate echipamentele si instalatiile care vor trata gazele naturale ce vor fi extrase din zacaminte. Proiectul Neptun Deep aduce o premiera istorica în industria gazelor naturale prin mobilizarea unei flote de nave de constructii offshore din lume de o magnitudine fara precedent în România si Uniunea Europeana. Acest succes de proportii reuneste un efort global de inginerie, fabricare, transport si instalare maritima. Multumesc tuturor companiilor care contribuie la executia lucrarilor si echipelor dedicate din cadrul parteneriatului Romgaz - OMV Petrom", a transmis si directorul general adjunct al Romgaz, Aristotel Jude.

OMV Petrom este cel mai mare producator integrat de energie din Europa de Sud-Est, cu o productie anuala de titei si gaze la nivel de grup de aproximativ 38 milioane bep în 2025. Grupul are o capacitate de rafinare de 4,5 milioane tone anual si opereaza o centrala electrica pe gaze naturale de înalta eficienta de 860 MW.

Compania este listata la Bursa de Valori Bucuresti cu 28,1% din actiuni liber tranzactionabile. La sfârșitul anului 2025, actionarii români detineau circa 45% din actiuni, din care statul român detinea 20,7%, iar 24,4% erau detinute de fondurile de pensii din România, precum si de alte persoane fizice si entitati juridice românești). OMV Aktiengesellschaft detinea 51,2% din actiunile OMV Petrom, iar restul de 3,7% erau detinute de alti investitori straini.

Romgaz este cel mai mare producator si principal furnizor de gaze naturale din România. Compania este admisa la tranzactionare pe piata Bursei de Valori din Bucuresti (BVB). Actionar principal este statul român cu o participatie de 70%.

La data de 1 august 2022, Romgaz a devenit actionarul unic al Romgaz Black Sea Limited.