Neptun Deep avansează către prima producție de gaze, preconizată pentru prima jumătate a anului 2027

- **Se preconizează că platoul de producție va fi atins până la sfârșitul celui de-al treilea trimestru din 2027**
- **Producția anuală la platou este estimată la circa 8 mld mc (100%)**
- **Cheltuieli de dezvoltare conform bugetului, de aproximativ 4 miliarde de euro (100%)**

OMV Petrom și SNGN ROMGAZ SA, co-titulari ai perimetrului Neptun Deep, preconizează că prima producție de gaze va intra în Sistemul Național de Transport (SNT) în prima jumătate a anului 2027. După instalarea cu succes a platformei de producție offshore Neptun Alpha, în ape puțin adânci, și în urma progreselor recente, proiectul se derulează conform planului, permițând definirea mai precisă a calendarului următoarelor etape-cheie. Odată ce primele gaze vor ajunge la punctul de intrare în SNT, proiectul va intra într-o fază de creștere treptată a producției și de testare a performanțelor operaționale. Se preconizează ca platoul de producție va fi atins până la sfârșitul celui de-al treilea trimestru din 2027.

Christina Verchere, CEO OMV Petrom: „Definirea unui interval mai precis pentru prima producție de gaze reprezintă o etapă importantă pentru Neptun Deep și ne aduce mai aproape de începerea producției. Proiectul va juca un rol important în consolidarea securității energetice a României și în poziționarea țării ca lider în producția de gaze naturale în Uniunea Europeană. Pe măsură ce ne apropiem de momentul primei producții de gaze, ne concentrăm pe siguranță, eficiență și fiabilitate în execuția proiectului."

Cristian Hubati, membru al Directoratului OMV Petrom, responsabil for Explorare si Producție: „Intrăm în ultimele etape de execuție a proiectului. Operațiunile de foraj continuă, iar finalizarea infrastructurii-cheie, inclusiv a conductei offshore și a stației de măsurare a gazelor naturale, se apropie. Odată instalate, toate sistemele și instalațiile vor fi supuse unor inspecții și teste cuprinzătoare, înainte de punerea în funcțiune. Siguranța și pregătirea operațională rămân reperele care ne ghidează fiecare pas, pe măsură ce ne pregătim să livrăm primele gaze din cadrul unuia dintre cele mai importante proiecte de gaze din Uniunea Europeană."

Răzvan Popescu, Director General al S.N.GN. ROMGAZ S.A.: "Fiecare etapă importantă finalizată ne apropie de prima producție de gaze. Proiectul Neptun Deep continuă să înregistreze progrese-cheie succesive, care vor contribui în mod direct la securitatea energetică a României și, respectiv, a Uniunii Europene. Ne menținem angajamentul ferm de a realiza acest proiect strategic în mod eficient, în condiții de siguranță și predictibilitate".

Aristotel Jude, Director General Adjunct al S.N.GN. ROMGAZ S.A.: "Proiectul Neptun Deep se află într-un stadiu avansat de dezvoltare, ceea ce ne apropie de prima producție de gaze. După finalizarea cu succes a etapelor-cheie de execuție, activitățile viitoare se vor concentra pe asigurarea unei tranziții previzibile către faza de producție".

Pe parcursul anului 2026, proiectul Neptun Deep a înregistrat progrese semnificative prin instalarea platformei de producție Neptun Alpha și a conductei offshore, precum și prin finalizarea a șapte din cele zece sonde de producție.

În perioada următoare, proiectul se va concentra pe continuarea forajului la sondele de dezvoltare rămase, instalarea și integrarea infrastructurii submarine, conectarea instalațiilor offshore la conducta de transport și punerea în aplicare a unui program cuprinzător de testare.

Proiectul Neptun Deep (100%) are volume recuperabile estimate la aproximativ 100 mld mc (aproximativ 700 mil bep) și se estimează că va atinge un nivel de producție de platou de 140 kbep/zi, pe care îl va menține timp de aproape 10 ani. Decizia finală de investiție a fost luată în iunie 2023 pentru realizarea proiectului cu costuri de dezvoltare de 4 miliarde EUR, cu prima livrare de gaze prevăzută pentru 2027. Se preconizează că Neptun Deep va avea o amprentă de carbon de aproximativ 2,2 kg CO_2/baril echivalent petrol la nivelul de producție de platou, semnificativ sub media industriei.

OMV Petrom și Romgaz dețin câte 50% din proiectul Neptun Deep. OMV Petrom este operatorul, iar Romgaz (prin intermediul Romgaz Black Sea Limited) este non-operatorul. Comercializarea gazelor este realizată separat de fiecare titular.

Despre OMV Petrom

OMV Petrom este cel mai mare producător integrat de energie din Europa de Sud-Est, cu o producție anuală de țiței și gaze la nivel de grup de aproximativ 38 milioane bep în 2025. Grupul are o capacitate de rafinare de 4,5 milioane tone anual și operează o centrală electrică pe gaze naturale de înaltă eficiență de 860 MW. Pe piața distribuției de produse petroliere cu amănuntul, Grupul este prezent în România și în țările învecinate prin intermediul a aproximativ 780 benzinării, sub două branduri – OMV și Petrom.

OMV Petrom este listată la Bursa de Valori București cu 28,1% din acțiuni liber tranzacționabile. La sfârșitul anului 2025, acționarii români dețineau circa 45% din acțiuni (din care statul român, deținea 20,7%, iar 24,4% erau deținute de fondurile de pensii din România, precum și de alte persoane fizice și entități juridice românești). OMV Aktiengesellschaft deținea 51,2% din acțiunile OMV Petrom, iar restul de 3,7% erau deținute de alți investitori străini.

OMV Petrom este unul dintre cei mai mari contribuabili la bugetul de stat, cu peste 48 miliarde de euro reprezentând taxe, impozite și dividende plătite în perioada 2005 - 2025. În aceeași perioadă, compania a investit aproximativ 21 miliarde de euro si a alocat circa 210 milioane de euro pentru dezvoltarea comunităților din România, concentrându-se pe protecția mediului, educație, sănătate și dezvoltare locală.

Despre ROMGAZ

SNGN ROMGAZ SA este cel mai mare producător și principal furnizor de gaze naturale din România. Compania este admisă la tranzacționare pe piața Bursei de Valori din București (BVB). Acționar principal este statul român cu o participație de 70%. Compania are o experiență vastă în domeniul explorării și producerii de gaze naturale, istoria sa începând acum mai bine de 100 de ani, în anul 1909. ROMGAZ face explorare geologică în scopul descoperirii de noi zăcăminte gazifere, produce gaz metan prin exploatarea zăcămintelor din portofoliul companiei, depozitează subteran gaze naturale, efectuează intervenii, reparații capitale și operații speciale la sonde și asigură servicii profesioniste de transport tehnologic. În 2013, ROMGAZ și-a extins domeniul de activitate prin asimilarea centralei termoelectrice de la Iernut, devenind astfel producător și furnizor de energie electrică.La data de 1 august 2022, ROMGAZ a devenit acționarul unic al ROMGAZ BLACK SEA LIMITED (înființat ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited), ca urmare a finalizării tranzacției de achiziție și transferul tuturor acțiunilor emise de (reprezentând 100% din capitalul social al) ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited care deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apa adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră. În anul 2026, ROMGAZ și-a continuat strategia de dezvoltare și integrare pe verticală prin preluarea activității de producție a AZOMUREȘ, unul dintre cei mai importanți producători de îngrășăminte pentru agricultură din România.