

Progres în cadrul Neptun Deep: încep lucrările de instalare a conductei de gaze în Marea Neagră

- ▶ Lungimea conductei care aduce gazele la țărm: 160 km
- ▶ Primul dintre vasele care instalează conducta, Castoro 10, a sosit în România

OMV Petrom, cel mai mare producător integrat de energie din Europa de Sud-Est, și SNGN ROMGAZ SA, cel mai mare producător și principal furnizor de gaze naturale din România, anunță începerea lucrărilor la conducta offshore care va prelua gazele din larg și le va aduce la țărm, marcând un progres important în cadrul proiectului Neptun Deep.

„Neptun Deep este un proiect strategic pentru România și pentru securitatea energetică a regiunii, cu investiții de aproximativ 4 miliarde de euro și o producție anuală estimată de circa 8 miliarde de metri cubi de gaze naturale. În 2026, vom avansa cu etape majore aici, în România: instalarea conductei offshore, a echipamentelor submarine, precum și a platformei de producție. Toate activitățile se desfășoară la cele mai înalte standarde de siguranță și calitate, cu obiectivul de a începe producția în 2027”, **a declarat Christina Verchere, CEO al OMV Petrom.**

„Lucrările de instalare planificate pentru anul acesta implică mobilizarea unei flote de aproximativ 50 de nave – până la 10 dintre acestea sunt implicate în lucrările de instalare a conductei. Este vorba de nave de top la nivel internațional, specializate în instalații submarine, inclusiv unele dintre cele mai mari unități offshore din lume. Integrarea operațiunilor maritime, submarine și onshore este esențială pentru a livra proiectul în condiții de siguranță și într-un orizont de timp ambițios”, **a declarat Cristian Hubati, membru al Directoratului OMV Petrom responsabil de Explorare și Producție.**

„Începerea lucrărilor de instalare a conductei principale de gaze reprezintă atingerea unui obiectiv esențial în dezvoltarea proiectului Neptun Deep. Parteneriatul existent demonstrează cooperarea eficientă pentru livrarea unui asemenea proiect complex, cu rol cheie în securitatea energetică. Finalizarea investiției și introducerea în exploatare comercială a zăcămintelor de gaze naturale începând cu anul 2027 va consolida poziția României, aducând un atu de reziliență energetică atât la nivel național cât și regional” **a declarat Răzvan Popescu, director general SNGN ROMGAZ SA.**

„În cadrul proiectului strategic Neptun Deep, conducta principală de gaze va face parte din infrastructura aferentă activității de producție a gazelor naturale. Proiectul trece în acest an de la o dimensiune de execuție globală la una locală, cu o mobilizare amplă de resurse pentru instalarea și conectarea echipamentelor subacvatice în largul Mării Negre. Suntem determinați să finalizăm cu succes acest proiect, în deplină siguranță în derularea operațiunilor offshore, prin eforturile comune ale echipelor de proiect și ale contractorilor angrenați în proiectul Neptun Deep” **a declarat Aristotel Jude, director general adjunct SNGN ROMGAZ SA.**

Primul vas din flota necesară pentru dezvoltarea proiectului Neptun Deep a sosit în România: Castoro 10 va instala primul tronson al conductei, în zona de țărm. Conexiunea va fi realizată prin microtunelul deja construit la Tuzla, o tehnologie care sporește siguranța lucrărilor și minimizează impactul asupra mediului.

Conducta de 160 km – componentă cheie din infrastructura offshore

Etapa de instalare a conductelor reprezintă o componentă esențială în cadrul proiectului. Conducta va avea aproximativ 160 km și va fi alcătuită din mii de segmente de țevă din oțel cu un diametru de 30” (76 cm).

Conducta va transporta gazele naturale de la platforma de producție din larg până la țărm, unde vor fi măsurate și introduse în Sistemul Național de Transport.

Infrastructura Neptun Deep include platforma offshore, 3 sisteme submarine, 10 sonde de producție – 4 deja forate în Pelican Sud și 6 în curs pe Domino – și stația de măsurare și control al gazelor de la țărm, din Tuzla.

Navele de instalare a conductei funcționează ca adevărate fabrici în miniatură. Îmbinările conductelor sunt alinate, sudate, testate și etanșate la bord, înainte de a fi coborâte într-o linie continuă pe fundul mării. Acest sistem permite un control riguros al calității în fiecare etapă și eficiență ridicată chiar și în condiții de operare offshore.

Principalele nave implicate în activitățile de instalare:

- **Castoro 10** – navă pentru instalarea conductelor și pentru lucrările din zona de țărm, cu o lungime de peste 160 de metri
- **Castorone** – una dintre cele mai mari și mai puternice nave de instalare a conductelor offshore din lume, cu o lungime de aproximativ 330 de metri
- **JSD 6000** - una dintre cele mai avansate nave multifuncționale de instalare a conductelor în ape adânci și de transport de sarcini grele aflate în prezent în serviciu. Aceasta va realiza instalarea infrastructurii submarine în zona de ape adânci, asigurând conectarea sondelor la platforma de producție.

Aceste nave vor fi susținute de nave de aprovizionare, remorchere, barje și unități operate de vehicule subacvatice telecomandate (ROV), asigurând desfășurarea eficientă și în condiții de siguranță a operațiunilor offshore.

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 deține 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 și a alocat circa 210 milioane de euro pentru dezvoltarea comunităților din România, concentrându-se pe protecția mediului, educație, sănătate și dezvoltare locală.

Angajamentul nostru față de atenuarea schimbărilor climatice este reflectat de eforturile noastre consecutive de a ne reduce emisiile, cu obiectivul pe termen lung de a atinge operațiuni cu emisii nete zero până în 2050.

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 intervenții, reparații capitale și operații speciale la sonde și asigură servicii profesionale 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 apă adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră.