

## OMV Petrom estimeaza investitiile în crestere în 2023, de pâna la 5,5 miliarde lei

**Valoarea totala a investitiilor OMV Petrom sunt estimate pentru întreg anul 2023 sa ajunga la 5,5 miliarde lei, în crestere fata de 2022, dedicate în principal proiectului Neptun Deep, proiectelor cu emisii de carbon reduse si zero, precum si reviziei generale planificate a rafinarii Petrobrazi.**

"Valoarea investitiilor se estimeaza ca va fi de pâna la 5,5 miliarde de lei, cu investitiile mai mari fata de 2022 dedicate în principal proiectului Neptun Deep, proiectelor cu emisii de carbon reduse si zero, precum si reviziei generale planificate a rafinarii Petrobrazi. Investitiile necesita un mediu de reglementare si fiscal previzibil si stabil (estimarea anterioara: 6 miliarde de lei; 2022: 3,6 miliarde de lei). Ne asteptam sa generam un flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor pozitiv, în scadere fata de 2022, ca urmare a investitiilor în crestere si a platii contributiei de solidaritate pe titeiul procesat (2022: 8,2 miliarde lei)", potrivit raportului cu rezultatele financiare la trimestrul III al grupului, remis marti Bursei de Valori Bucuresti (BVB).

Pentru 2023, OMV Petrom preconizeaza ca pretul mediu al titeiului Brent va fi peste 80 dolari/bbl, fata de estimarea anterioara - între 75 dolari/bbl si 80 dolari/bbl (2022: 101 dolari/bbl).

Marja de rafinare este estimata a se situa între 12-14 dolari/bbl (estimarea anterioara: peste 10 dolari/bbl; 2022: 16,6 dolari/bbl)

"În România, preconizam ca cererea de produse petroliere în comertul cu amanuntul va fi (în 2023 - n. r.) usor peste nivelul din 2022 si ca cererea de gaze naturale si de electricitate va fi semnificativ mai mica fata de 2022. Masurile legislative introduse pentru pietele de gaze naturale si energie electrica în ceea ce priveste preturile, marjele, înmagazinarea si taxele ramân în vigoare pâna la finalul lunii martie 2025. Pentru companiile cu activitati de extractie si rafinare a titeiului, o contributie de 350 lei pentru fiecare tona de titei procesat pentru 2022 si 2023 a fost introdusa în mai; contributia pentru 2023 este scadenta la plata la finalul lunii iunie 2024", se spune în raport.

La capitolul Explorare si Productie, grupul estimeaza pentru anul acesta ca productia va fi peste 112 mii bep/zi (estimarea anterioara: în jur de 110 mii bep/zi; 2022: 119 mii bep/zi), iar pentru optimizarea portofoliului concentrarea va continua pe barilii cei mai profitabili, prin evaluarea unor vânzari selective de zacaminte.

"Investitiile: circa 2,8 miliarde lei, incluzând Neptun Deep (estimarea anterioara: 2,9 miliarde lei; 2022: 2,6 miliarde lei): forarea a circa 50 de sonde noi si sidetrack-uri si realizarea a pâna la 500 de reparatii capitale la sonde (estimarea anterioara: circa 55 de sonde noi si sidetrack-uri si circa 450 de reparatii capitale la sonde; 2022: 55 de sonde noi si sidetrack-uri si 647 de reparatii capitale la sonde)", se arata în document.

Pe segmentul Rafinare si Marketing, rata de utilizare a rafinarii Petrobrazi se estimeaza ca va fi în jur de 80%, având în vedere revizia generala prelungita a acesteia, fata de 95% în 2022. De altfel, si vânzarile totale de produse rafinate se estimeaza ca vor fi în scadere fata de cele din 2022 (2022: 5,5 milioane de tone), din cauza reviziei generale a rafinarii, iar vânzarile cu amanuntul se estimeaza ca vor fi mai mari comparativ cu 2022.

Pe Gaze si Energie, compania estimeaza volume totale de vânzari de gaze naturale mai mici fata de 2022 (2022: 46 TWh), în principal din cauza surselor de aprovizionare reduse, atât din productia proprie, cât si de la terti, dar si din cauza cererii scazute.

De asemenea, productia totala neta de energie electrica este prognozata sa fie mai mica fata de 2022 (2022: 5,0 TWh), reflectând revizia centralei electrice de la Brazi. În T3/23, centrala electrica Brazi a generat o productie neta de 1,5 TWh, cel mai ridicat nivel de productie pentru un trimestru trei de la începutul operarii în 2012, si cu 4% mai mare fata de aceeaasi perioada a anului trecut, acoperind 11% din mixul de generare al României. Investitiile au

fost în valoare de 12 milioane de lei (T3/22: 1 milion de lei), în principal directionate către revizia planificată la centrala.

În ceea ce privește direcția strategică, OMV Petrom continuă dezvoltarea regională a gazelor naturale. Astfel, la proiectul Neptun Deep continuă activitățile de atribuire a principalelor contracte și de obținere a permiselor, la Han Asparuh offshore Bulgaria va continua activitatea de pregătire în scopul forării unei sonde de explorare în 2024, iar la Perimetrul II de Explorare Offshore din Georgia - achiziția de date seismice rămâne în așteptare, se mai arată în raport.

"Am intrat în faza de dezvoltare pentru proiectul Neptun Deep, în urma avizării de către autoritatea de reglementare a planului de dezvoltare a zăcămintului și a atribuirii de contracte pentru principalele instalații offshore. Am avansat cu proiectele noastre de energie regenerabilă și de infrastructură pentru e-mobilitate. De asemenea, am finalizat cu un an înainte de termen modernizarea rețelei de benzinării cu marca Petrom în cadrul parteneriatului cu Auchan, cu magazine de proximitate acum disponibile în toată țara pentru clienții noștri", a declarat Christina Verchere, directorul general al OMV Petrom, într-un comunicat remis marți AGERPRES.

Compania anunță totodată că are ca țintă reducerea intensității emisiilor de carbon cu 30% până în 2030 față de 2019, după o scădere în 2022 de aproape 11%, dar și că a făcut progrese în dezvoltarea unui portofoliu de energie electrică din surse regenerabile prin parteneriate. În acest sens, OMV Petrom a semnat contractele de finanțare pentru dezvoltarea unor capacități fotovoltaice de 450 MW cu CE Oltenia și un contract de cumpărare pentru proiecte fotovoltaice cu o capacitate totală de 710 MW.

În acest sens, până la finalul anului vrea să monteze aproximativ 270 de puncte de încărcare a autovehiculelor electrice în stațiile proprii de distribuție carburanți, în creștere față de estimarea anterioară, care indica 240 de puncte (la finele lui 2022: 120 de puncte de încărcare rapidă și ultra-rapidă instalate). Lansarea magazinelor MyAuchan în toate stațiile de carburanți cu marca Petrom a fost finalizată cu mai mult de un an înainte de termen și conform bugetului, conform comunicatului.

"Lucrăm la asigurarea de fonduri europene pentru diverse proiecte (energie electrică din surse regenerabile, hidrogen verde, stații de reîncărcare a autovehiculelor electrice)", adaugă reprezentantii OMV Petrom.

OMV Petrom este cea mai mare companie de energie din Europa de Sud-Est, cu o producție anuală de titei și gaze la nivel de grup de aproximativ 43 milioane bep în 2022. Grupul are o capacitate de rafinare de 4,5 milioane tone anual și operează o centrală electrică 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, cea mai mare companie industrială listată din Austria, deține 51,01% din acțiunile OMV Petrom, statul român, prin Ministerul Energiei, deține 20,64%, Fondul Proprietatea - 18,99%, iar 9,36% se tranzacționează liber la Bursa de Valori București.