

Profitul net al OMV Petrom a scazut cu 27% în 2025

OMV Petrom a încheiat anul 2025 cu un profit net de aproximativ 3,1 miliarde lei, în scadere cu 27% comparativ cu anul anterior, a anunțat, miercuri, compania.

Potrivit reprezentanților grupului, profitul a fost afectat de ajustări nete de depreciere de 2,2 miliarde lei, legate în principal de obligațiile de abandonare conform principiilor convenite între OMV Petrom și statul român, precum și de ajustări de depreciere pentru activele din E&P (explorare și producție).

"2025 a fost un an important pentru implementarea Strategiei 2030, an în care am obținut rezultate tangibile pentru toate proiectele noastre strategice, sustinute de investiții de aproximativ 7,8 miliarde lei. Profitul net a scăzut cu 27%, ajungând la circa 3 miliarde lei, fiind afectat de ajustări de depreciere pentru obligații de abandonare și pentru creșterea impozitării E&P, în timp ce rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale din 2025 a scăzut cu 10%, până la aproximativ 5,2 miliarde lei. Contribuția noastră la bugetul de stat prin taxe și dividende a rămas robustă, de circa 16 miliarde lei. Într-o piață volatilă, rezultatele noastre au evidențiat reziliența modelului de afaceri integrat, performanța activităților din downstream compensând parțial impactul prețurilor mai mici ale titeiului. Aceste evoluții au fost vizibile mai ales în al patrulea trimestru", a declarat Christina Verchere, CEO OMV Petrom, citată într-un comunicat al companiei.

Conducerea grupului se așteaptă la un alt an cu provocări, cu volatilitate ridicată a prețurilor și o creștere economică lentă, într-un context geopolitic complex.

"Mentineră disciplinei stricte a costurilor și un cadru fiscal și de reglementare stabil sunt esențiale pentru a ne menține capacitatea de a executa investiții record de circa 9 miliarde lei. Privind spre viitor, în condițiile în care securitatea energetică devine din ce în ce mai importantă, iar cererea de hidrocarburi se menține solidă, am ajustat mai multe ținte strategice în linie cu dinamica estimată a pieței. Ne păstrăm focusul pe tranziția energetică, ajustând țintele noastre de GES (gaze cu efect de seră n.r.) în contextul acestor schimbări în profilul cererii", a subliniat Verchere.

Conform comunicatului, rezultatul din exploatare CCA al grupului, excluzând elemente speciale, a fost în 2025 de 5,2 miliarde lei, mai mic cu 10% față de anul precedent, în principal influențat de prețurile și volumele mai mici de titei.

Investițiile organice au atins un nivel record de 7,7 miliarde lei, în creștere cu 23%, determinate în principal de investițiile mai mari pentru proiectul Neptun Deep. Investițiile totale au crescut la 7,8 miliarde lei, cu 9% peste cele din anul precedent.

Contribuția la bugetul de stat a rămas stabilă, la aproximativ 16 miliarde lei.

În ceea ce privește activitatea de Explorare și Producție, rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a scăzut cu 27%, ajungând la 2,174 miliarde lei, în principal din cauza prețurilor și volumelor mai mici de titei.

Producția a scăzut cu 4%, la 104.500 barili echivalent petrol (bep) pe zi - al doilea cel mai bun rezultat înregistrat în ultimii opt ani, cu un declin mai accentuat al producției de titei și condensat, în timp ce producția de gaze naturale a rămas stabilă.

Costul de producție a crescut cu 9%, la 17,8 dolari/bep, în mare parte atribuibil presiunilor externe, cum ar fi evoluțiile valutare și taxa pe construcții.

Pe partea de Rafinare si Marketing, rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a ramas stabil la 2,453 milioane lei. Indicatorul marja de rafinare a crescut cu 35% la 12,4 dolari/bbl în 2025. Rata de utilizare a rafinarii a scazut la 93% fata de 97% în 2024, reflectând oprirea planificata din T2/25 si provocarile în aprovizionarea cu titei din T3/25.

Vânzarile totale de produse rafinate au scazut cu 5%, la 5,5 milioane tone, în timp ce vânzarile cu amanuntul au ramas la acelasi nivel de 3,2 milioane tone.

Activitatea de Gaze si Energie a înregistrat un rezultat din exploatare excluzând elementele speciale de 356 milioane lei, similar cu nivelul din 2024. Vânzarile totale de gaze naturale au crescut cu 12% la 48,3 TW, cel mai mare nivel anual începând din 2021. Productia centralei electrice Brazi a fost de 4,7 TWh, fata de 4,9 TWh în 2024, reprezentând 9% din mixul de productie al României.

Strategia 2030 a companiei prevede un buget total de investitii de aproximativ 11 miliarde, care este mentinut. Ponderea alocata Proiectelor cu emisii reduse si zero de carbon se schimba la circa 25% (de la aproape 35%) si cresc investitiile în Activitatile traditionale si Dezvoltarea regionala a gazelor naturale. Ținta de productie de hidrocarburi este mai mare: circa 170.000 bep/zi, sustinuta de investitii mai mari, facilitate de extindere a licentelor de productie.

În ceea ce priveste proiectul Neptun Deep, va continua forajul de dezvoltare, concomitent cu avansarea fabricarii echipamentelor si a lucrarilor de constructie la statia de masurare a gazelor naturale; continuarea activitatilor de comercializare a gazelor naturale.

Se are în vedere prelungirea fazei de explorare pentru perimetrul Neptun. Sonda Anaconda-1 va fi forata dupa forajul de dezvoltare în proiectul Neptun Deep.

În Bulgaria - Han-Asparuh, campania de foraj de explorare a început în decembrie 2025, vizând forarea a doua sonde. Parteneriatul s-a consolidat prin intrarea în actionariat a NewMed Energy (45%) si a companiei de stat BEH (10%).