

Grupul OMV Petrom a afisat un profit net în crestere cu 4%, la 4,2 miliarde de lei, anul trecut

Grupul OMV Petrom a afisat un profit net în crestere cu 4% anul trecut, la 4,2 miliarde de lei, însa rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale s-a redus cu 52%, la 5,7 miliarde de lei, pe fondul unor preturi mai mici ale marfurilor si al unui impact negativ al mediului de reglementare asupra activitatii de gaze si energie.

Potrivit unui comunicat al grupului, în segmentul Gaze si Energie, scaderea profitului din exploatare a fost cauzata de marjele mai mici la energia electrica, influentate de schimbarile legislative, de marjele în scadere la gaze naturale si de un efect de baza ridicat ca urmare a reversarii unui provizion în 2023.

Contributia mai mica a segmentului Explorare si Productie a fost determinata, în principal, de scaderea volumelor vândute si a preturilor.

Contributia segmentului Rafinare si Marketing a fost în linii mari similara.

"Performanta noastra operationala a fost foarte buna în 2024: productia de hidrocarburi a fost peste cea planificata, cu cel mai mic declin din ultimii 7 ani, iar rafinaria si centrala electrica au functionat la capacitate ridicata. Astfel, am contribuit semnificativ la piata de energie din România, cu circa o treime din cererea de carburanti, o treime din cea de gaze si 10% din productia de electricitate. În 2024, rezultatul din exploatare la costuri curente de aprovizionare excluzând elementele speciale a scazut la 5,7 miliarde lei, într-un mediu cu preturi mai mici si afectat negativ de modificarile de reglementare introduse pentru gaze naturale si electricitate, care au condus la un rezultat negativ al activitatii de Gaze si Energie în trimestrele doi si patru ale anului trecut", a declarat Christina Verchere, CEO OMV Petrom, citata în comunicat.

Potrivit acesteia, anul trecut a fost investita o suma de 7,2 miliarde de lei pentru dezvoltarea proiectului Neptun Deep, pentru proiecte de energie regenerabila si pentru extinderea retelei de electro-mobilitate.

"Ne asteptam ca 2025 sa fie un an dificil si cu volatilitate, cu provocari fiscale si de reglementare. În conditiile unui mediu fiscal si de reglementare predictibil si competitiv, ne asteptam sa atingem un nivel record al investitiilor, de circa 8 miliarde de lei, care va contribui la securitatea energetica a României si la economia tarii", a subliniat Verchere.

Pe segmentul Explorare si Productie, rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a fost de 3 miliarde lei, mai scazut cu 29%, determinat în principal de preturile scazute la titei si gaze si de volumele mai mici vânzarii de hidrocarburi. Productia a fost peste asteptari, de 109.000 bep/zi, fata de 113.000 bep/zi, o scadere de 3,8%, cea mai mica din ultimii 7 ani. Acest lucru s-a datorat rezultatelor bune ale reparatiilor capitale si forajelor care contrabalanseaza partial declinul natural, precizeaza compania. Costul de productie a crescut cu 2%, la 16,2 USD/bep, din cauza scaderii productiei disponibile la vânzare.

Pe segmentul Rafinare si Marketing, rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a fost de 2,4 miliarde de lei, marginal mai mic comparativ cu 2,5 miliarde de lei în 2023, reflectând marje mai mici de rafinare compensate în mare masura de performanta canalelor de vânzari

Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom de 9,2 USD/bbl, mai scazut cu 34%, ca urmare a diferentialelor mai slabe pentru motorina si benzina. Rata de utilizare a rafinarii de 97% comparativ cu 80% în 2023, deoarece 2023 a fost afectat de revizia planificata.

Vânzarile totale de produse rafinate au fost mai mari cu 6% în timp ce vânzarile cu amanuntul în România au crescut cu aproximativ 4%, sustinute de cresterea cererii.

Pe segmentul Gaze si Energie, rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale de circa 400 milioane de lei, fata de 2,1 miliarde de lei în 2023. Potrivit grupului, în pofida performantei operationale bune, rezultatele au fost puternic afectate de schimbarile legislative si de dinamica pietei.

Volumele de vânzari de gaze naturale au fost mai mici cu 7%, din cauza volumelor mai scazute catre angrosisti si consumatorii finali.

Productia neta de electricitate a centralei electrice Brazi a crescut la de 4,9 TWh, de la 4,2 TWh în 2023, reprezentând 10% din productia de energie electrica a României. Acesta a fost al doilea cel mai înalt nivel al productiei atins de centrala de la începerea operatiunilor, dupa recordul stabilit în 2022, subliniaza sursa citata.

În ceea ce priveste dezvoltarea regionala a gazelor, OMV Petrom aminteste ca Neptun Deep a progresat conform planului, cu 90% din buget deja contractat. Constructia platformei de productie a avansat la santierele Saipem situate în Indonezia si Italia iar instalatia de foraj a ajuns în România.

Totodata, grupul a preluat participatia TotalEnergies în blocul offshore Han Asparuh din Bulgaria, unde OMV Petrom este operator si a intrat într-un parteneriat cu NewMed Energy pentru continua explorarea acestui zacamânt.

Pe partea de energie regenerabila, compania a încheiat tranzactiile cu Renovatio si Janzten Renewables pentru capacitati solare si eoliene totale de aproximativ 1,9 GW iar împreuna cu parteneriatul anuntat cu CE Oltenia si propriul proiect fotovoltaic la Isalnita formeaza un portofoliu de 2,4 GW.

"A fost luata decizia finala de investitie pentru constructia unei unitati SAF/HVO si a doua unitati de hidrogen verde, pozitionând Petrobrazi sa devina primul mare producator de combustibili sustenabili din Europa de Sud-Est. De asemenea, compania a facut demersuri pentru asigurarea materiilor prime pentru producerea de combustibili sustenabili: a semnat contracte de achizitie de ulei vegetal de la Expur si a achizitionat o participatie de 50% din Respira Verde, cel mai mare colector si procesator de ulei de gatit uzat din tara. Tranzactia încheiata cu Renovatio contribuie la faptul ca OMV Petrom detine cea mai mare retea de încarcare a vehiculelor electrice din România, cu aproximativ 900 de puncte de încarcare la sfârșitul anului 2024", se mai arata în comunicat.

Grupul OMV Petrom a anuntat, de asemenea, optimizarea activitatilor traditionale prin lansarea unei noi tehnologii de foraj automat în România si punerea în functiune, la rafinaria Petrobrazi, a celui mai mare rezervor de stocare a titeiului din tara.

Totodata, OMV Petrom si-a extins activitatile de furnizare de gaze naturale în Bulgaria, adresându-se clientilor finali.

"Inovatie: o tehnologie inovatoare de captare si utilizare a carbonului a fost testata la Petrobrazi în cadrul proiectului ConsenCUS. De asemenea, OMV Petrom a devenit partener în InnoEnergy, un ecosistem unic si de încredere pentru a accelera inovatia catre tranzitia energetica. Mai mult, compania a intrat într-un parteneriat cu Hycamite TCD Technologies, un startup de pionierat deep-tech specializat în productia de hidrogen curat si carbon solid", se mai precizeaza în comunicat.

Pe partea de proiecte sociale sustinute direct si prin Fundatia OMV Petrom, grupul a investit 26 milioane euro anul trecut în domeniile sanatatii, educatiei si mediului.

Grupul austriac OMV Aktiengesellschaft detine 51,156% din actiunile OMV Petrom iar statul român, prin

Ministerul Energiei - 20,698%, potrivit datelor la 30 iunie 2024 afisate de Bursa de la Bucuresti.