

Rezultate T4/24 OMV Petrom

Christina Verchere, Director General Executiv

4 februarie 2025



Poză: Platforma Transocean Barents contractată pentru forarea sondelor de producție în perimetrul Neptun Deep

 OMV Petrom

Christina Verchere

Director General Executiv și Președinte al Directoratului

Alina Popa

Director Financiar

Slide 1 – Introducere

Bună ziua, doamnelor și domnilor, și un călduros bun venit la teleconferința noastră, în cadrul căreia vă vom prezenta performanța noastră pentru trimestrul al patrulea al anului 2024.

Disclaimer

Această prezentare nu constituie, și nu este destinată să constituie sau să facă parte, și nu ar trebui să fie interpretată ca reprezentând sau ca făcând parte din nicio ofertă actuală de vânzare sau de emisiune de acțiuni, sau ca o solicitare de ofertă de cumpărare sau subscriere pentru nicio acțiune emisă de către Societate sau oricare dintre filialele sale în orice jurisdicție, sau ca o încurajare pentru a intra în activități de investiții sau ca recomandare privind aceste valori mobiliare; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul că este pus la dispoziție nu poate fi invocat sau constituit o bază în orice fel pentru cele de mai sus. Informațiile și opiniile conținute în această prezentare, precum și orice informații dezbătute în cadrul prezentării sunt furnizate la data prezentei prezentări, și pot face obiectul actualizării, revizuirii, modificării sau schimbării fără notificare prealabilă. În cazul în care această prezentare menționează orice informație sau statistici din orice sursă externă, aceste informații nu trebuie să fie interpretate ca fiind adoptate sau asumate de către Societate ca fiind corecte și nu au fost verificate în mod independent.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie să se pună bază pe informațiile conținute în această prezentare, sau de orice alt material discutat verbal. Nicio declarație sau garanție, expresă sau implicită, nu este dată cu privire la acuratețea, corectitudinea și caracterul actual al informațiilor sau opiniilor conținute în acest document sau al caracterului complet al acestuia, și nicio responsabilitate nu este acceptată pentru aceste informații, pentru nicio pierdere rezultată oricum, direct sau indirect, în urma utilizării acestei prezentări sau a unei părți a acesteia sau reieșind din aceasta.

Această prezentare poate conține declarații anticipative. Aceste declarații reflectă cunoștințele actuale ale Societății precum și așteptările și previziunile despre evenimente viitoare și pot fi identificate în contextul unor asemenea declarații sau prin cuvinte ca "anticipează", "crede", "estimează", "așteaptă", "intenționează", "planifică", "proiectează", "înțelege", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similară.

Niciuna dintre viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective din această prezentare, inclusiv (dar fără a se limita la) ținta de operațiuni cu emisii Net Zero, ținta EBIT, dividende, evoluția producției, test de stres, ipoteze de preț, nu ar trebui să fie considerate ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicând un indiciu, o asigurare sau o garanție ca ipotezele pe baza cărora viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective au fost elaborate sau informațiile și declarațiile conținute în acest raport sunt corecte sau complete. Prin natura lor, declarațiile anticipative sunt supuse unui număr de riscuri și incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societății, inclusiv (fără a se limita la): (a) fluctuațiile prețurilor și modificările cererii pentru produsele Societății; (b) fluctuațiile valutare; (c) rezultate de foraj și producție; (d) estimări ale rezervelor; (e) pierderea cotei de piață și a concurenței în industrie; (f) riscuri de mediu; (g) modificări ale cadrului legislativ, fiscal și de reglementare; (h) condițiile pieței economice și financiare din țările în care operează; (i) riscuri politice; (j) riscuri asociate cu impactul pandemiei, cum ar fi COVID-19 (coronavirus); (k) efectele conflictului Rusia-Ucraina; și (l) modificări ale condițiilor de tranzacționare, care ar putea determina rezultatele și performanțele reale ale Societății să difere semnificativ de rezultatele și performanțele exprimate sau sugerate prin orice declarații anticipative. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini și ipoteze, aceste declarații anticipative nu trebuie să se considere ca fiind o predicție a rezultatelor reale sau altfel. Această prezentare nu își propune să conțină toate informațiile care ar putea fi necesare în ceea ce privește Societatea și acțiunile sale și, în orice caz, fiecare persoană care primește această prezentare trebuie să facă o evaluare independentă. Societatea nu își asumă nicio obligație de a elibera public rezultatele oricăror revizui ale acestor declarații anticipative conținute în această prezentare, care pot apărea ca urmare a unor schimbări în așteptările sale sau să reflecte evenimente sau circumstanțe după data prezentului raport.

Această prezentare și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit către altă persoană.

Slide 2 – Disclaimer

Vă rog să-mi permiteți mai întâi să vă atrag atenția asupra secțiunii “Disclaimer”, pe care o puteți citi în detaliu pe slide-ul 2.

2024: an remarcabil pentru implementarea strategiei

Neptun Deep



- >90% din buget angajat
- Progres conform planului: fabricarea structurii superioare și a structurii-suport; lucrări la stația de măsurare a gazelor
- Platforma de foraj a ajuns în Marea Neagră
- Am început activitățile de vânzare a gazelor

Energie verde



- Portofoliu de proiecte cu capacitate >2.4 GW atins¹
- Am finalizat tranzacțiile M&A cu Renovatio (~1.2 GW, în principal eolian) și Jantzen (710 MW, solar)
 - DFI² și contract EPCC³ pentru proiectul propriu Isalnita (89 MW, solar)
 - Progres în parteneriatul cu CE Oltenia⁴

Biocombustibili & E-mobilitate



- DFI luată pentru unitatea SAF/HVO, inclusiv 2 electrolizoare pentru H₂ verde
- Tranzacție finalizată cu Respiră Verde
- Finalizare achiziție RAM⁵ – pentru a deveni cel mai mare jucător în e-mobilitate din România; 900 puncte încărcare instalate la finalul lui 2024

Dividende atractive



- Randament⁶ total dividend plătit în 2024 de 12,4%
- Propunere dividend⁷: 0,0444 lei/acțiune
- Dividend special potențial: pe la jumătatea anului 2025, Directoratul va decide dacă va propune un dividend special

TRIR⁸: 0,42

HSSE

Intensitate GHG⁹: -12%

¹Inclusiv parteneriate; ²Decizie finală de investiție; ³Contract de proiectare, achiziție, construcție și punere în funcțiune; ⁴Deținere OMV Petrom: 50%; ⁵Renovatio Asset Management; ⁶Utilizând prețul acțiunii la 30 decembrie 2023; ⁷Propunerea Directoratului supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și Adunării Generale a Acționarilor; ⁸Rata totală a accidentelor înregistrabile, 2024; ⁹Intensitatea gazelor cu efect de seră 2024 vs. 2019 (preliminar)

Slide 3 – Strategia 2030 în acțiune – 2024: An remarcabil pentru implementarea strategiei

Doamnelor și domnilor, în cadrul evenimentului nostru Ziua Piețelor de Capital, desfășurat în iunie 2024, am prezentat o actualizare cu privire la Strategia 2030, prin a cărei implementare OMV Petrom va conduce tranziția energetică în Europa de Sud-Est.

Strategia prezentată în decembrie 2021 rămâne robustă, cu unele ajustări efectuate pentru a reflecta schimbările macroeconomice semnificative pe care le-am experimentat de atunci. Acestea includ o dezvoltare mai rapidă a surselor de energie regenerabilă, ținte mai ambițioase în domeniul mobilității electrice, ritm mai lent al biocombustibililor și distribuții mai mari de dividende.

În ceea ce privește proiectul nostru emblematic, Neptun Deep, progresul realizat în 2024 a fost excepțional, cu toate contractele de execuție majore atribuite și 90% din bugetul de execuție angajat. Au început lucrările de construcție pentru suprastructura platformei în Indonezia, pentru structura-suport a platformei în Italia, fabricarea calei vasului suport în Polonia, precum și construcția în România a stației de măsurare a gazelor naturale pe uscat. Mai mult, în noiembrie 2024, Transocean Barents, unitatea mobilă de foraj offshore, a ajuns în România. Ca urmare a acestor etape semnificative, suntem pe cale să începem forajul în 2025, iar primul gaz este așteptat în 2027. În lumina acestui progres, în trimestrul al patrulea, am început activitățile de comercializare a gazelor, un alt pas important în proiect.

În offshore Bulgaria, în perimetrul Han Asparuh, adiacent perimetrului Neptun Deep, am semnat transferul unei cote de 50% din licență către NewMed Energy, menținându-ne în același timp rolul de operator. Finalizarea tranzacției este de așteptat să aibă loc în prima jumătate a anului 2025, după îndeplinirea mai multor condiții comerciale și aprobarea de către autoritățile bulgare competente. Ne propunem să începem să forăm o sondă de explorare anul acesta.

În ceea ce privește pilonul nostru strategic Tranziția către emisii reduse și zero de carbon, am făcut progrese semnificative în multe proiecte și în special în domeniul energiei regenerabile.

În iunie, ne-am mărit obiectivul pentru 2030 pentru energie regenerabilă la ~2,5 GW de energie solară și eoliană, inclusiv parteneriate. Am realizat progrese semnificative în construirea unui portofoliu puternic de proiecte din surse regenerabile în diferite faze de implementare, atât organice, cât și prin achiziție.

În 2024, s-au finalizat câteva achiziții, aducând ~1,9 GW de proiecte din surse regenerabile în portofoliul nostru. În primul rând, am încheiat trei tranzacții cu Renovatio, de aproximativ 950 MW de proiecte eoliene și 200 MW de proiecte solare. De asemenea, am încheiat tranzacția cu Jantzen Renewables pentru achiziția a trei proiecte fotovoltaice în România, în valoare totală de ~710 MW de capacitate fotovoltaică, după ce a fost atins stadiul de „gata de construcție”.

Prin urmare, până la sfârșitul anului 2024, avem acum peste 2,4 GW de proiecte de energie regenerabilă, inclusiv parteneriate, asigurate în portofoliul nostru. Aceasta include parteneriatul nostru existent cu Complexul Energetic Oltenia, cu o capacitate fotovoltaică de 450 MW, și proiectul nostru Ișalnița, cu o capacitate fotovoltaică de ~89 MW, pentru care am atribuit contractul EPCC și am început faza de construcție anul trecut.

În domeniul mobilității electrice, rețeaua noastră de puncte de încărcare pentru vehicule electrice a crescut de la 270 de unități la sfârșitul anului 2023 la aproximativ 900 la sfârșitul anului 2024, cu o contribuție semnificativă din achiziția rețelei Renovatio. Până în 2030, rețeaua noastră de puncte de încărcare pentru vehicule electrice este vizată să ajungă la peste 5.000, în timp ce pentru 2025 intenționăm să ajungem la peste 1.500.

O altă activitate cu emisii scăzute de carbon din portofoliul nostru strategic pentru 2030 este cea de biocombustibili, care contribuie la decarbonizarea sectorului transporturilor. Investim aproximativ 750 de milioane EUR la Petrobrazî pentru a deveni primul mare producător de biocombustibili din Europa de Sud-Est până în 2030. În iunie, am luat decizia finală de investiție pentru o nouă unitate de producție SAF/HVO în rafinăria noastră Petrobrazî. Aproximativ 80% din materia primă pentru primii opt ani a fost deja asigurată, inclusiv prin contractul anunțat cu Expur și prin achiziționarea unui pachet de acțiuni la Respiră Verde, cea mai mare companie de colectare a uleiului de gătit uzat din România.

De asemenea, am continuat cu proiectele de hidrogen verde în Petrobrazî, luând decizia finală de investiție pentru două electrolizoare cu o capacitate totală de 55 MW și obținând fonduri UE nerambursabile, disponibile prin Planul Național de Redresare și Reziliență, asigurând finanțare de până la 50 de milioane EUR din investiția totală. Aceasta va acoperi aproximativ 70% din necesarul de hidrogen verde al unității SAF/HVO.

De asemenea, ne îndeplinim angajamentul de a oferi randamente atractive pentru acționari. Pe lângă creșterea competitivă a dividendului de bază pe acțiune, în iunie am oferit îndrumări suplimentare pentru alocarea anuală a dividendelor care vizează să fie între 40 și 70% din fluxul de trezorerie din activități de exploatare.

În 2024, performanța noastră solidă ne-a permis să plătim 4,4 miliarde de lei în dividende acționarilor noștri. De asemenea, piața ne-a recunoscut clar performanța și progresul strategic în 2024 - în virtutea unei creșteri de 23% a prețului acțiunilor noastre pe parcursul anului, ceea ce a condus la o randament total pentru acționari de 36%.

Pentru anul 2024, propunem un dividend de bază pe acțiune de 0,0444 lei, în creștere cu 7,5% față de anul anterior, la mijlocul îndrumării privind creșterea de 5-10% pe an. Mai mult, pe la jumătatea anului, Directoratul va decide și dacă va fi propus un dividend special pe acțiune. Alina va oferi mai multe detalii.

Pe HSSE, rata totală a accidentelor înregistrabile pentru 2024 a fost de 0,42.

Mai mult, ne-am continuat eforturile de reducere a intensității gazelor cu efect de seră prin proiecte în toate cele trei segmente de afaceri. Pe baza datelor noastre preliminare, intensitatea GES a scăzut în 2024, atingând un nivel cu 12% mai mic comparativ cu 2019 și reflectând accentul nostru pe reducerea emisiilor de carbon.

Această pagină a fost lăsată goală intenționat.

Performanță rezilientă susținută de afacerea noastră integrată

Rezultat din
exploatare CCA excl.
elemente speciale

1 mld. RON
-57% yoy

Flux de trezorerie
din activități de
exploatare

0,5 mld. RON
-76% yoy

ROACE CCA
excl. elemente
speciale

15,4%
-11 pp yoy

Aspecte cheie T4/24

- Performanță financiară bună în contextul prețurilor mărfurilor și marjelor mai scăzute
- Producție de hidrocarburi peste așteptări
- Disponibilitate ridicată a activelor noastre downstream
- Disciplină strictă a costurilor

Focusul pe strategie a continuat

- **Neptun Deep:**
 - ✓ Platforma de foraj a ajuns în Constanța, România
 - ✓ Construcția platformei Neptun a continuat
- Parteneriat cu NewMed Energy pentru explorarea **perimetrului Han Asparuh** în Bulgaria
- Activități de furnizare a gazului natural extinse în Bulgaria
- Tranzacții M&A finalizate pentru energie regenerabilă și în legătură cu Respiră Verde
- Contract EPCC acordat pentru proiectul solar propriu de la **Ișalnița**

Slide 4 – Mesaje cheie Q4/24 – Performanță rezilientă susținută de afacerea noastră integrată

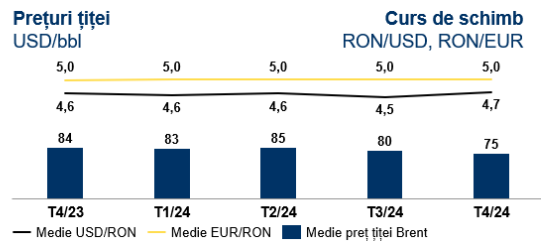
Pe slide-ul 4, prezentăm principalele aspecte importante pentru al patrulea trimestru. Performanța operațională a fost puternică în trimestrul al patrulea. Cu toate acestea, contextul scăderii prețurilor mărfurilor și a marjelor, precum și mediul de reglementare, au afectat performanțele noastre financiare, aspecte compensate doar parțial de beneficiile integrării.

La 1 miliard de lei, Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale din al patrulea trimestru a fost cu 57% mai mic față de trimestrul similar al anului precedent. Fluxul nostru de trezorerie din activități de exploatare în trimestrul al patrulea din 2024 a scăzut cu 76 la sută față de trimestrul similar al anului precedent și a ajuns la 0,5 miliarde lei. ROACE CCA excluzând elementele speciale a atins 15,4 puncte procentuale.

Voi intra în detalii despre fiecare divizie de afaceri mai târziu în această prezentare. Cu toate acestea, aș dori să subliniez că producția noastră de hidrocarburi în 2024 a fost peste plan, marcând cea mai mică scădere din ultimii șapte ani. Disponibilitatea ridicată a rafinăriei Petrobrazi și disciplina noastră riguroasă în privința costurilor au contribuit, de asemenea, la rezultatele noastre.

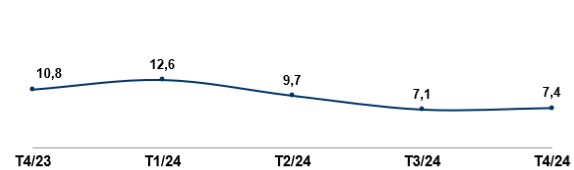
Prețurile mărfurilor

Mediu de piață volatil



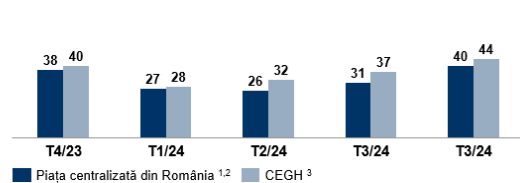
Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom

USD/bbl



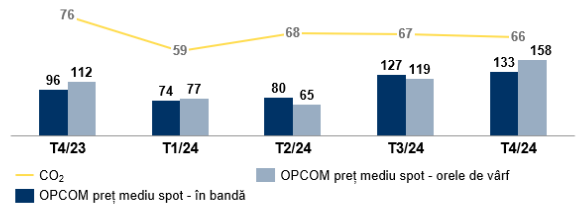
Prețuri gaze naturale¹

EUR/MWh



Prețuri electricitate în România¹

EUR/MWh



¹ Prețuri transformate la cursul mediu de schimb RON/EUR al BNR; ² Prețuri pentru ziua următoare, medie simplă calculată pe baza tranzacțiilor zilnice publicate de BRM; ³ Prețul Central European Gas Hub pentru ziua următoare, medie simplă

Slide 5 – Prețurile mărfurilor – Mediu de piață volatil

Acum să aruncăm o privire asupra evoluției prețurilor mărfurilor în trimestrul al patrulea al anului 2024.

Prețul Brent-ului a rămas sub presiune în al patrulea trimestru din 2024. Principalii factori care au redus prețul petrolului la începutul anului 2024 au rămas în vigoare, inclusiv preocupările mai ample cu privire la diminuarea cererii de petrol și nevoia corespunzătoare ca OPEC+, în decembrie, să își mențină politica și să amâne pentru a treia oară revenirea treptată a ofertei. Brent a fost în medie de 75 de dolari pe baril în al patrulea trimestru, o scădere de 7% față de trimestrul anterior și de 11% față de trimestrul similar din anul precedent.

Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom a ajuns la 7 dolari și 39 de cenți pe baril în al patrulea trimestru, cu 32 la sută mai mic față de trimestrul similar din anul precedent, în principal din cauza scăderii diferențialelor la distilatele medii.

Prețurile spot ale gazelor naturale în Europa au crescut în timpul trimestrului, ca urmare a unei combinații de factori, inclusiv incertitudinea cu privire la aprovizionarea cu gaz din Rusia prin conductele din Ucraina și scăderile rapide ale stocurilor de gaze naturale. Acestea din urmă s-au datorat unei combinații de vreme rece și producție mult mai mică de energie regenerabilă. La o medie de 44 de euro pe megawat-oră, prețul CEGH a crescut cu 10 la sută față de trimestrul similar din anul precedent și cu 19 la sută față de trimestrul anterior.

Prețurile gazelor pe piața centralizată din România au crescut și ele, prețurile pentru ziua următoare fiind în jur de 40 de euro pe megawat-oră, cu 29 la sută mai mari față de trimestrul anterior și cu 5 la sută mai mari față de trimestrul similar din anul precedent.

Prețurile energiei electrice livrate în bandă în România au crescut cu 38 la sută față de trimestrul similar din anul precedent și cu 5 la sută față de trimestrul anterior, la o medie de 133 de euro pe megawat-oră.

Prețul mediu al CO₂ a scăzut cu 13% față de trimestrul similar din anul precedent, până la 66 de euro pe tonă de CO₂, reflectând cererea industrială lentă, și a fost în mare parte constantă față de trimestrul anterior.

Evoluție în creștere a cererii pentru produsele noastre

**PIB**
Creștere estimată

2,1%

0,9%

1,4%

2,5%

2023¹

1-9/24¹

2024e²

2025e²

**Inflație (IPC)**
Pe un trend descendent

6,6%

5,1%

3,5%

Dec 23/Dec 22

Dec 24/Dec 23³

2025e³

Recomandare de investiții menținută pentru România de
agențiile majore de rating, dar cu înrăutățiri recente ale
perspectivei ⁴

Cerere	T4/24 yoy	2024 yoy	2024 vs 2019
Carburanți ⁵	+2%	+4%	+17%
Gaze naturale ⁶	+8%	+4%	-12%
Electricitate ⁷	+4%	+2%	-10%



¹ Institutul Național de Statistică (ajustată sezonier, raport ianuarie 2025); ² Comisia Europeană (noiembrie 2024); ³ Banca Națională a României (raport noiembrie 2024); ⁴ S&P (ianuarie 2025), Fitch (decembrie 2024); Moody's (octombrie 2024); ⁵ Carburanții se referă doar la motorina și benzina cu amănuntul; estimări OMV Petrom; ⁶ Estimările companiei; ⁷ Conform datelor Transelectrica, cifre brute calculate pe baza datelor de sistem publicate în timp real; yoy = comparativ cu perioada similară a anului precedent

Slide 6 – Mediul din România: Evoluție în creștere a cererii pentru produsele noastre

Privind acum mediul macroeconomic din România, cele mai recente date disponibile arată că, în primele nouă luni ale anului 2024, PIB-ul a crescut ușor cu 0,9 la sută față de perioada similară a anului precedent. În noiembrie, Comisia Europeană și-a redus creșterea prognozată a PIB-ului pe 2024 pentru România de la 3,3 la sută la 1,4 la sută. Iar pentru 2025, PIB-ul României este acum prognozat să crească cu 2,5 la sută, în scădere față de precedentul 3,1 la sută. Deși așteptările se diminuează, România rămâne peste media UE estimată de 0,9% în 2024 și 1,5% în 2025.

Indicele prețurilor de consum pentru luna decembrie 2024 față de decembrie 2023 a fost de 5,1 la sută, cu vârfuri în ianuarie și februarie 2024, urmate de o tendință descendentă până la sfârșitul celui de-al treilea trimestru și apoi reluând creșterea, în principal în noiembrie și decembrie 2024.

Ratingul României a fost menținut la gradul investițional de către marile agenții de rating. Cu toate acestea, recent două agenții și-au revizuit perspectiva de la stabilă la negativă. Această retrogradare a fost motivată de deficitul bugetar ridicat, precum și de perspectivele de creștere mai slabe.

Privind sectorul energetic din România în trimestrul al patrulea din 2024, cererea, conform estimărilor noastre interne, a crescut pentru toate produsele noastre.

Cererea de carburanți pentru vânzarea cu amănuntul a crescut ușor cu aproximativ 2 la sută față de trimestrul similar din anul precedent, ca efect al venitului disponibil mai mare. Cererea comercială a scăzut cu 5 la sută față de trimestrul similar din anul precedent, în special la motorină, în timp ce combustibilul pentru aviație și bitumul au continuat să crească.

Cererea de gaze naturale a crescut cu aproximativ 8 la sută față de trimestrul similar din anul precedent, cu consum mai mare din partea utilizatorilor finali din sistemul de distribuție, ca efect al vremii mai reci.

Cererea de energie electrică a fost cu 4% mai mare față de trimestrul similar din anul precedent, în timp ce producția internă a scăzut semnificativ, cu 10%, făcând România un importator net de energie în trimestrul al patrulea. Contribuția producției de energie solară la mixul general de producție a crescut semnificativ față de trimestrul similar din anul precedent, energia nucleară a fost în mare parte constantă, în timp ce energia hidro, eoliană, energia bazată pe cărbune și gaze naturale au scăzut față de trimestrul similar din anul precedent.

Privind cererea pentru produsele noastre în 2024 în comparație cu perioada pre-COVID, imaginea este mixtă. Cererea de carburanți pentru vânzarea cu amănuntul, care a fost afectată în timpul crizei COVID din 2020, este acum cu 17% mai mare decât în 2019, reflectând indicii de motorizare mai ridicat din România și venitul disponibil crescut. Cererea de gaze naturale și energie electrică, pe de altă parte, a atins minime record după începutul războiului din Ucraina, iar în 2024 a fost încă mult sub nivelul din 2019, ceea ce arată că consumatorii au fost afectați de volatilitatea uriașă a prețurilor din această perioadă. Ne așteptăm ca această tendință să se inverseze până în 2030, susținută de creșterea electrificării și mobilității, în cazul energiei electrice, iar, în cazul gazelor naturale, de cererea generată de noi investiții în proiecte de producere de energie din gaze naturale, precum și de utilizarea gazelor pentru echilibrarea surselor regenerabile.

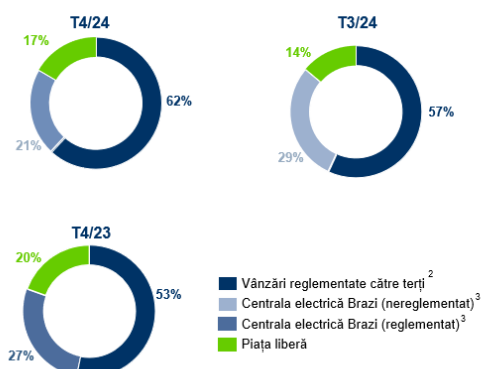
Cadrul de reglementare din România

Povara fiscală în creștere

Reglementări aplicabile în 2024-2025

- **Taxa pe construcții speciale:** introdusă începând cu 2025 la 1% din valoarea construcțiilor; sunt așteptate clarificări asupra detaliilor privind aplicabilitatea
- **Impozitul pe cifra de afaceri din sectorul de petrol și gaze naturale:** scop extins începând cu 2025 către companiile care furnizează servicii industriei de petrol și gaze
- **Sectorul de gaze naturale și energie electrică rămâne puternic reglementat:**
 - OUG 32/2024 aplicabilă până la finalul T1/25
 - Costurile cu CO₂ nu mai sunt recuperabile
 - MACEE¹ în vigoare până la finalul anului 2024

Highly regulated gas sales portfolio



¹Mecanismul de Achiziție Centralizată a Energiei Electrice; ²Include cantitățile care fac obiectul OUG 27/2022 și OUG 119/2022 (consumatori casnici, producători de căldură pentru casnici, cost plus, trading, furnizor de ultimă instanță); ³Centrala electrică Brazi a fost subiectul OUG 119/2022 între septembrie 2022 și martie 2024

Slide 7 – Cadrul de reglementare din România – Povara fiscală în creștere

La sfârșitul lunii decembrie 2024, guvernul a emis o nouă ordonanță care cuprinde mai multe măsuri fiscale ce vizează reducerea deficitului bugetar.

De la 1 ianuarie 2025, a fost introdusă o taxă de 1% pe valoarea activelor clasificate drept construcții, care nu fac obiectul impozitului pe clădiri. Ne așteptăm să fie publicată o hotărâre de Guvern, care să cuprindă clarificări cu privire la sfera de aplicare și baza de impozitare. Impactul estimat preliminar în 2025 asupra OMV Petrom este de ordin mediu în zeci de milioane de euro.

Taxa de 0,5 la sută pe cifra de afaceri a fost introdusă în 2024 pentru doi ani, deci este aplicabilă și în 2025. Ne menținem estimarea asupra impactului acestei taxe la sub 250 milioane lei în 2025.

Sectorul gazelor naturale și energiei electrice din România rămâne puternic reglementat, cu mai mult de jumătate din portofoliul de vânzări de gaze și energie al OMV Petrom supus unei anumite forme de reglementare sau impozitare. Ordonanța 32, în vigoare din aprilie 2024, a continuat să influențeze negativ rezultatele noastre, în special pe cele din energie electrică, în principal din cauza nerecuperabilității costurilor cu CO2 pentru cantitățile vândute prin mecanismul centralizat al pieței de energie electrică aplicabil până la sfârșitul anului 2024.

În prezent, piața de energie electrică are un nivel crescut de impozitare, niveluri scăzute de lichiditate și importurile sunt împinse la limita superioară, toate afectând buna funcționare a pieței de energie din România.

Deși ordonanța urmează să expire la sfârșitul lunii martie 2025, există discuții publice în prezent cu privire la extinderea aplicabilității cadrului de reglementare a gazelor naturale și energiei electrice în 2025.

Ne reiterăm convingerea că principiile pieței libere sunt fundamentale pentru investiții și că intervențiile ar trebui să fie de natură temporară.

Performanța pe divizii

E&P

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T4/24

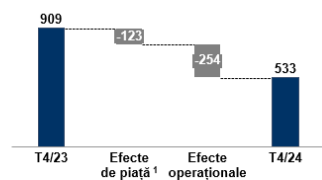
- Preț realizat la țiței -11%
- Vânzări de hidrocarburi -4%
- Impozitare mai mare a gazelor naturale în E&P
- Preț realizat la gaze naturale mai mare
- Costuri de producție mai mici

Perspectiva 2025

- **Țițeiul Brent:** ~75 USD/bbl (2024: 81 USD/bbl)
- **Producție²:** ~104 mii bep/zi (2024: 109 mii bep/zi)
- **Costul de producție:** ~16 USD/bbl (2024: 16.3 USD/bbl)
- **Investiții:** ~5.8 mld. lei (2024: 4.5 mld. lei)

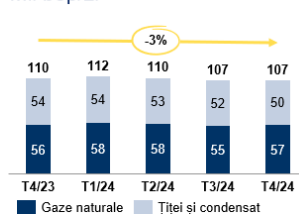
Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale

Mil. lei



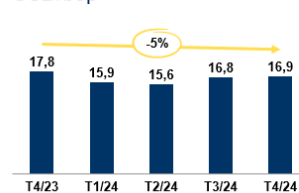
Producția de hidrocarburi

Mii bep/zi



Costul de producție

USD/bep



¹ Efecte de piață definite ca prețurile țițeiului și gazelor naturale, efectul cursului de schimb asupra veniturilor, efectul prețurilor asupra redevențelor (inclusiv supraimpozitarea veniturilor din vânzarea gazelor naturale); ² Fără vânzări de zăcămintă

Slide 8 – Performanța pe divizii – E&P

Permiteți-mi să trec acum la performanța diviziilor noastre, începând cu Explorare și Producție. Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale în Explorare și Producție a scăzut cu 41 la sută față de trimestrul similar din anul precedent, până la 0,5 miliarde lei în trimestrul al patrulea din 2024, ca urmare a scăderii prețurilor țițeiului și a volumelor de vânzări de țiței, precum și a impactului negativ mai mare din impozitarea gazelor naturale și din amortizare, aspecte contrabalansate parțial de creșterea prețurilor gazelor naturale și de costurile de producție mai mici.

Producția de hidrocarburi în trimestrul al patrulea a fost mai bună decât era planificat, scăzând cu doar 3% față de trimestrul similar din anul precedent, datorită contribuției bune a reparațiilor capitale la sonde și a sondelor noi, care a compensat parțial declinul natural. În plus, producția a fost constantă față de trimestrul anterior, cu o creștere de 3 la sută a gazelor contrabalansată de o scădere similară a țițeiului.

Costul de producție pe baril echivalent petrol s-a îmbunătățit față de trimestrul similar din anul precedent cu 5 la sută, la 16 dolari și 93 de cenți, reflectând costuri mai mici pentru energie, materiale și servicii și cursul de schimb favorabil, aspecte parțial contrabalansate de volume mai mici disponibile pentru vânzare.

Pentru întregul an 2025, ne așteptăm ca prețul petrolului Brent să fie de aproximativ 75 de dolari pe baril. Ne așteptăm să producem în jur de 104 mii de barili echivalent petrol pe zi, luând în considerare faptul că nu se vor efectua vânzări de active. Se așteaptă ca presiunea inflaționistă asupra costurilor noastre să persiste și, prin urmare, vedem costul de producție la aproximativ 16 dolari pe baril echivalent petrol. Investițiile în E&P sunt estimate la aproximativ 5,8 miliarde de lei. Alina va oferi mai multe detalii.

Performanța pe divizii

R&M

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T4/24



- Volume vânzări produse rafinate -5%
- Marjă de rafinare -32%; marje mai mici la vânzările comerciale și cu amănuntul
- Impozit suplimentar asupra veniturilor

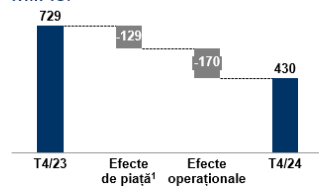


- Rata de utilizare mai mare
- Marjă mai bună pentru activitatea cu produse complementare

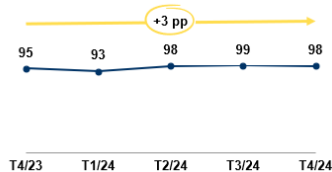
Perspective 2025

- **Indicatorul marja de rafinare:** 7-8 USD/bbl (2024: 9 USD/bbl)
- **Rata de utilizare a rafinării:** 90-95% (2024: 97%)
- **Cererea de produse petroliere în comerțul cu amănuntul din România:** ușor în creștere vs. 2024
- **Vânzările totale de produse rafinate:** stabile vs. 2024
- **Vânzările cu amănuntul de carburanți:** ușor în creștere vs. 2024

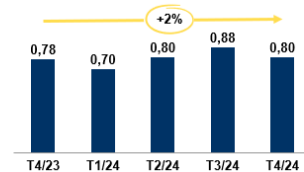
Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale Mil. lei



Rata de utilizare a rafinării %



Volume vânzări cu amănuntul mn t



¹ Efecte de piață calculate pe baza indicatorului marja de rafinare

Slide 9 – Performanța pe divizii – R&M

În Rafinare și Marketing, Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a scăzut cu 41 la sută față de trimestrul similar din anul precedent, până la 0,4 miliarde lei în trimestrul al patrulea din 2024, în principal din cauza marjelor de rafinare și ale canalelor vânzări mai scăzute. Acestea au fost parțial compensate de rata excelentă de utilizare a rafinăriei, de 98%.

Vânzările cu amănuntul au crescut cu 2% față de trimestrul similar din anul precedent, reflectând o cerere mai mare. Cu toate acestea, volumul total al vânzărilor de produse rafinate a scăzut cu 5 la sută față de trimestrul similar din anul precedent, reflectând exporturi mai scăzute.

Am început anul 2025 cu o marjă de rafinare de aproximativ 6 dolari pe baril în ianuarie și, pentru întregul an 2025, estimăm că indicatorul marja de rafinare se va situa între 7 și 8 dolari pe baril, sub nivelul anului precedent. Rata de utilizare a rafinăriei este estimată a fi între 90 și 95% din cauza unei închideri planificate de 20 de zile în al doilea trimestru.

Estimăm că cererea de produse petroliere în comerțul cu amănuntul din România va fi ușor peste 2024. Pentru vânzările totale de produse rafinate, vedem o performanță stabilă față de anul precedent, cu vânzări de carburanți în comerțul cu amănuntul ușor mai mari datorită cererii.

Performanța pe divizii

G&E

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T4/24



- Marje mai mici la gaze naturale și energie electrică
- Producție și vânzări de energie electrică mai mici



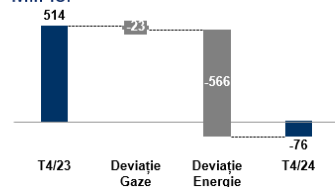
- Volume de gaze naturale mai mari
- Rezultate bune din tranzacțiile de energie electrică pe piața de echilibrare și servicii auxiliare

Perspective 2025

- Cererea de gaze naturale din România: stabilă vs. 2024
- Cererea de energie electrică din România: stabilă vs. 2024
- Volume totale de vânzări de gaze naturale: mai mici vs. 2024
- Producția totală netă de energie electrică: stabilă vs. 2024

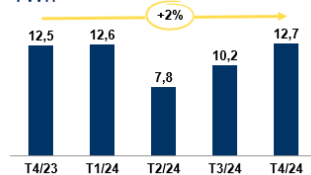
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale

Mil. lei



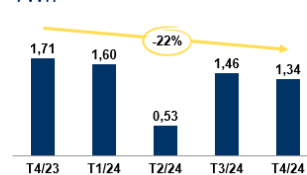
Volume vânzări de gaze naturale

TWh



Producție netă de electricitate centrala Brazi

TWh



Slide 10 – Performanța pe divizii – G&E

În Gaze și Energie, am înregistrat rezultate mai scăzute în ambele linii de activitate, gaze naturale și energie electrică, ceea ce a condus la o pierdere de 76 milioane lei, sever afectată de schimbările de reglementare și de evoluțiile pieței.

În domeniul gazelor, am avut performanțe operaționale bune, cu volume de vânzări mai mari față de trimestrul similar din anul precedent. Cu toate acestea, o contribuție mai mică a fost obținută față de trimestrul similar din anul precedent, reflectând marje mai slabe realizate din vânzările de gaze în contextul prețurilor mai scăzute la livrări în trimestru.

Activitatea de energie electrică a fost afectată semnificativ de modificările în legislație introduse începând cu aprilie 2024 și de costurile mai mari cu gazele din trimestru. Am obținut rezultate bune pe piețele de echilibrare și servicii tehnice de sistem, precum și din tranzacțiile în afara României, acestea din urmă în scădere față de trimestrul similar din anul precedent.

Centrala electrică de la Brazi a generat 1,3 terawatt-oră în al patrulea trimestru, acoperind 10% din mixul de producție al României.

Pentru întregul an 2025, volumele noastre totale de vânzări de gaze sunt preconizate să scadă, în principal din cauza ofertei mai scăzute, atât din producție proprie, cât și de la terți. Producția electrică netă este de așteptat să fie stabilă față de anul precedent.

Permiteți-mi acum să-i dau cuvântul Alinei pentru mai multe detalii despre rezultatele financiare ale trimestrului al patrulea din 2024.

Rezultate T4/24 OMV Petrom

Alina Popa, Director Financiar

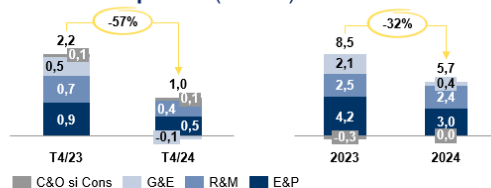
4 februarie 2025



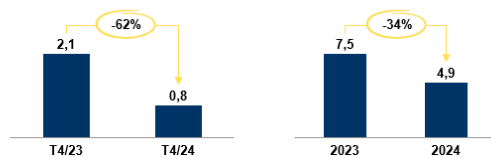
Rezultate financiare

Rezultate robuste; generare de numerar solidă

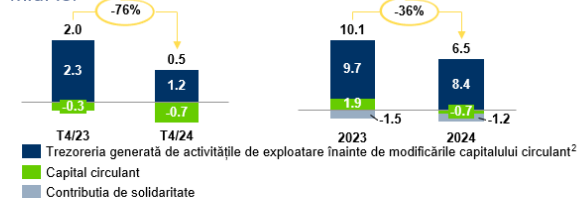
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale (mld. lei)



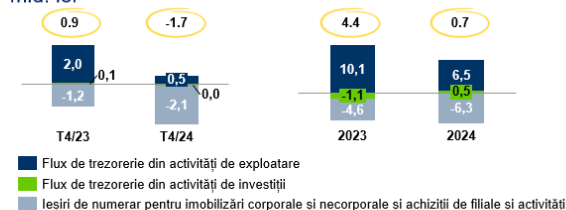
Profit net CCA excluzând elemente speciale¹ (mld. lei)



Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare (mld. lei)



Flux de trezorerie extins³ (mld. lei)



¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă; ² Înaintea contribuției de solidaritate; ³ Înaintea de plata dividendelor

Slide 12 – Rezultate financiare – Rezultate robuste; generare de numerar solidă

Mulțumesc, Christina, și bună ziua și din partea mea.

Voi continua prezentarea noastră cu slide-ul 12, începând cu câteva aspecte importante privind Contul de profit și pierdere și, de asemenea, prezentând evoluțiile cheie în situația fluxurilor noastre de trezorerie.

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale al Grupului a scăzut cu 57 la sută față de trimestrul similar din anul precedent, la 1 miliard de lei, cu rezultate mai mici în toate segmentele de afaceri.

Linia de consolidare excluzând elementele speciale a fost de 90 milioane lei în trimestrul al patrulea din 2024, în principal ca urmare a volumelor de gaze extrase din înmagazinare.

Pentru trimestrul al patrulea din 2024, am înregistrat pierderi din deținerea de stocuri de (6) milioane lei, față de (32) milioane lei pierderi în trimestrul al patrulea din 2023.

De asemenea, am înregistrat cheltuieli speciale nete de (631) milioane lei, în principal aferente ajustărilor de depreciere în segmentul E&P și într-o măsură mult mai mică în segmentul R&M, parțial compensate de câștigurile nete temporare din contractele forward în segmentul G&E.

Ajustările de depreciere înregistrate în E&P au fost legate de unele active producătoare de țiței și gaze, fiind determinate de creșterea generală a costurilor de exploatare în contextul presiunilor inflaționiste ridicate.

Elementele speciale din R&M au fost reprezentat în principal ajustări de depreciere a unor active din segmentul de vânzare cu amănuntul.

Spre comparație, în trimestrul al patrulea din 2023, am înregistrat cheltuieli speciale nete de (250) milioane lei, determinate în principal de efectele temporare nete din contractele forward de energie electrică.

În trimestrul al patrulea din 2024, profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă a scăzut cu 82 la sută față de trimestrul similar din anul precedent, la 263 milioane lei.

Impozitul de 0,5 la sută pe venit introdus în 2024 s-a ridicat la aproximativ 52 de milioane de lei, în mare parte înregistrat în segmentul Rafinare și Marketing.

În ceea ce privește situația fluxurilor noastre de trezorerie, în trimestrul al patrulea al anului 2024, numerarul generat de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant net a fost cu 47% mai mic față de trimestrul similar din anul precedent, la 1,2 miliarde lei.

Modificările capitalului circulant au condus la o ieșire de numerar de 734 milioane lei în trimestrul al patrulea din 2024, față de 279 milioane lei în trimestrul al patrulea din 2023. Ieșirile mai mari de numerar reflectă creanțe mai mari ca urmare a creșterii vânzărilor de gaze și, de asemenea, accize plătite în avans, precum și scăderea datoriilor comerciale. În consecință, fluxul de trezorerie din activități de exploatare în trimestrul al patrulea din 2024 a fost de 0,5 miliarde lei, față de 2,0 miliarde lei în anul precedent.

Plățile noastre nete pentru activități de investiții s-au ridicat la 2,2 miliarde de lei, o creștere de 91 la sută față de trimestrul similar din anul precedent. Acestea reflectă în principal o ieșire de numerar pentru investiții organice în valoare de 2,1 miliarde lei și o ieșire de numerar pentru investiții inorganice și împrumuturi în valoare de 0,1 miliarde lei, în timp ce investițiile în obligațiunile de stat au avut un impact net pozitiv de 47 milioane lei.

Poziția netă de numerar, inclusiv contractele de leasing, a scăzut la 8 miliarde lei la sfârșitul anului 2024 față de 12,6 miliarde lei la sfârșitul anului 2023.

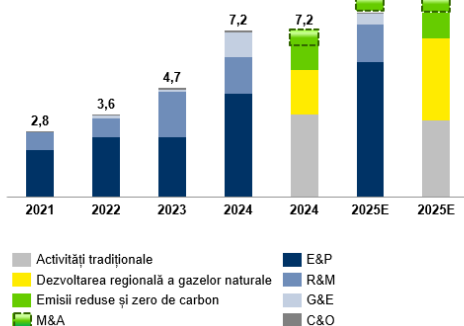
Această pagină a fost lăsată goală intenționat.

Investiții

Progresăm în cea mai intensă perioadă de investiții din istoria noastră

Investiții la nivel de Grup¹
mld. lei

pe segmente de
activitate



¹ Inclusive investițiile de explorare și evaluare capitalizate; ² SAF/HVO combustibil durabil de aviație și ulei vegetal hidrotratat

2024

• 7,2 mld. lei:

- Proiectul Neptun Deep în fază de execuție
- 39 sonde noi și sidetrack-uri; >500 reparații capitale la sonde
- Unitatea nouă de produse aromatice
- Unitatea de producție SAF/HVO² în Petrobrazî
- Achiziția rețelei Renovatio de puncte de încărcare vehicule electrice
- M&A: finalizarea unor tranzacții cu proiecte de energie regenerabilă; finalizarea tranzacției Respiră Verde

2025E

• Până la 8.6 mld. lei:

- Proiectul Neptun Deep
- Sonde noi și sidetrack-uri: ~40; <500 workovers
- Unitatea de producție SAF/HVO² în Petrobrazî
- Proiectele de energie din surse regenerabile
- Investiții inorganice potențiale: 0,6 mld. RON

Slide 13 – Investiții – Progrese în cea mai intensă perioadă de investiții din istoria noastră

Trecând acum la slide-ul 13, investițiile totale pentru 2024 au fost de 7,2 miliarde de lei, cu 52 la sută mai mari față de anul precedent și, în linii mari, în conformitate cu îndrumările noastre. 50% din aceste investiții au fost direcționate către proiectele noastre strategice, în principal Neptun Deep și proiecte de energie din surse regenerabile, sprijinind execuția strategiei noastre și transformarea noastră planificată pentru un viitor cu emisii reduse de carbon.

În Explorare și Producție, pe lângă proiectul Neptun Deep, pe care Christina l-a acoperit anterior, am finalizat forarea a 39 de sonde noi și sidetrack-uri și am efectuat peste 500 de reparații capitale la sonde.

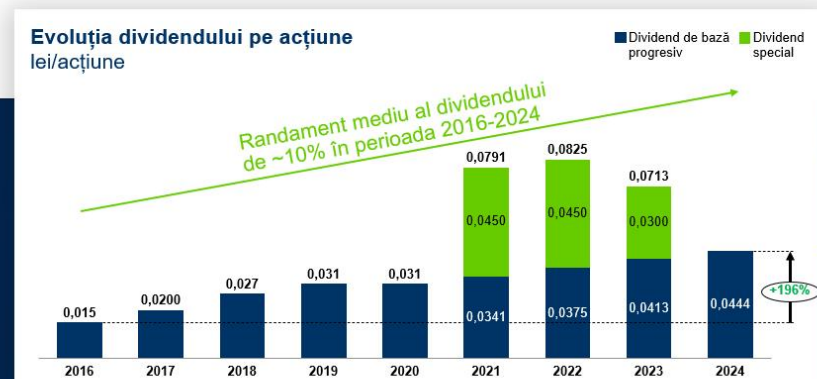
În Rafinare și Marketing, aproximativ 1,6 miliarde de lei au fost investiți în proiecte majore de rafinărie, cum ar fi noul complex de produse aromatice, instalația de tratare a gazelor acide sulfuroase și noua unitate SAF/HVO. De asemenea, am alocat investiții operațiunilor noastre de retail, inclusiv pentru achiziția rețelei de puncte de încărcare Renovatio și extinderea în continuare a afacerii noastre de mobilitate electrică.

În Gaze și Energie, am investit 1 miliard de lei, în principal în activități strategice de fuziuni și achiziții de energie regenerabilă, precum tranzacțiile cu Renovatio și cu Jantzen Renewables.

Pentru întregul an 2025, presupunând un mediu de reglementare și fiscal previzibil și competitiv, planificăm investiții organice de aproximativ 8 miliarde de lei, cu peste 25 la sută mai mari față de anul precedent. Planificăm investiții sporite, dedicate în principal Neptun Deep, pe măsură ce începem forarea în 2025, precum și proiecte cu emisii de carbon reduse și zero, în principal legate de SAF/HVO, energie regenerabilă și puncte de încărcare pentru vehicule electrice. În plus, potențialele investiții inorganice sunt estimate la până la 0,6 miliarde de lei, în principal în legătură cu tranzacțiile de fuziuni și achiziții deja încheiate în 2024.

Rate de distribuție dividende atractive

2024 – încă un an cu propunere de dividend de bază în creștere



Potențial dividend special pentru 2024: decizia va fi anunțată la mijlocul anului 2025

Propunere inițială dividend de bază pentru 2024¹: 0,0444 lei/acțiune, +7,5% comparativ cu anul precedent

¹ Propunere dividend de bază pentru 2024 supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și a Adunării Generale a Acționarilor

Slide 14 – Propunerea de dividende pentru 2024 – Dividende de bază în creștere cu 7,5% pe an

Trecând acum la slide-ul 14, în iunie 2024, la evenimentul nostru Ziua Piețelor de Capital, ne-am întărit intenția de a crește dividendul de bază pe acțiune cu 5 până la 10 la sută pe an și, așa cum a menționat deja Christina, am oferit îndrumări suplimentare pentru alocarea anuală a dividendelor, între 40 și 70% din fluxul de trezorerie din activități de exploatare.

Pe baza rezultatelor preliminare din 2024, propunem acum un dividend de bază pe acțiune de 0,0444 lei, ceea ce reprezintă o creștere de 7,5 la sută față de anul anterior, la mijlocul intervalului de 5 până la 10 la sută menționat în îndrumarea privind dividendele. Dividendele de bază propuse sunt supuse aprobării Consiliului de Supraveghere și a Adunării Generale a Acționarilor, care va avea loc în aprilie.

Dividendul de bază propus de 0,0444 lei pe acțiune reprezintă un raport de distribuire de 42,8% din fluxul de trezorerie din activități de exploatare al Grupului în 2024, peste pragul nostru minim de 40%.

În plus, am anunțat în această dimineață că, pe la jumătatea anului 2025, Directoratul va decide dacă va fi propusă o distribuție specială de dividende. Potențiala propunere de distribuire a dividendelor speciale va face obiectul unei viitoare Adunări Generale Ordinare a Acționarilor.

Avem o istoric solid în a propune acționarilor noștri distribuții competitive de dividende. Dividendele noastre de bază aproape s-au triplat în ultimii 9 ani, în timp ce randamentul total al dividendelor a fost în medie de aproximativ 10 la sută pe an.

Perspective

Îndrumare pentru 2025-2027

Indicatori	Realizat 2024	Asumptii / Ținte 2025	Asumptii / Ținte medii 2026-2027
Preț țiței Brent	81 USD/bbl	75 USD/bbl	~75 USD/bbl
Producție ¹	109 mii bep/zi	~104 mii bep/zi	<130 mii bep/zi
Indicatorul marja de rafinare	9 USD/bbl	7-8 USD/bbl	~8 USD/bbl
Investiții	7,2 mld. lei	<8,6 mld. lei	~8 mld. lei
Flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor	0,7 mld. lei	Negativ	Marginal pozitiv

¹ Înainte de posibile vânzări de active

Slide 15 – Perspective – Îndrumare pentru 2025-2027

Pentru a încheia prezentarea noastră de astăzi, să aruncăm o privire la Perspectivele pentru 2025, precum și la îndrumările pentru 2026-2027, pe slide-ul 15.

Am prezentat deja așteptările noastre pentru indicatorii relevanți pentru 2025. Drept urmare, în acest an, în contextul investițiilor planificate mai mari, ne așteptăm ca Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende să fie negativ, scăzând în continuare poziția noastră netă de numerar conform planificării.

Trecând acum la perioada 2026-2027, estimăm un preț mediu al petrolului de aproximativ 75 de dolari pe baril.

Deoarece ne așteptăm ca producția din Neptun Deep să înceapă în 2027, producția noastră de hidrocarburi este estimată a fi de până la 130 de mii de barili echivalent petrol pe zi în medie în 2026-2027, înainte de potențialele vânzări.

Ne așteptăm ca presiunea inflaționistă asupra costurilor noastre să persiste și, prin urmare, cu sprijinul programelor intensive de eficiență începute, vedem costul de producție la aproximativ 16 dolari pe baril echivalent petrol până la intrarea în producție a Neptun Deep. Având în vedere volumul din Neptun Deep în 2027, costurile medii de producție pentru 2026-27 ne așteptăm să scadă la aproximativ 13 dolari pe baril echivalent petrol și mai aproape de un obiectiv de 8 dolari pe baril, odată cu un an întreg de producție Neptun.

În Rafinare și Marketing, în prezent estimăm o marjă medie de rafinare de aproximativ 8 dolari pe baril în perioada 2026-2027. Rata de utilizare a rafinăriei este estimată să rămână peste 95% în 2026. În 2027, planificăm următoarea revizie generală, rezultând o rată de utilizare estimată de aproximativ 85% în acel an.

Investițiile sunt de așteptat să fie în jur de 8 miliarde de lei în 2026-2027, în medie. Pe măsură ce continuăm cea mai intensă perioadă de investiții din istoria companiei noastre, reiterăm că investițiile necesită un mediu de reglementare și fiscal previzibil și competitiv.

În 2026-2027, ne așteptăm în medie la un flux de trezorerie extins înainte de plata de dividende ușor pozitiv, determinat de performanța operațională puternică, contrabalansat în mare măsură de investiții semnificativ mai mari.

Cu aceasta, încheiem prezentarea noastră și vă mulțumim pentru atenție.

Acum suntem disponibili pentru întrebările dvs.

Întrebări & Răspunsuri

4 februarie 2025



OMV Petrom

Back-up

4 februarie 2025



OMV Petrom

Senzitivități

Impactul asupra Rezultatului din exploatare în 2024

Senzitivități 2025	Modificare	Impact în EBIT
Preț țiței Brent	+1 USD/bbl	~ +15 mil EUR
Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom	+1 USD/bbl	~ +30 mil EUR
Rata de schimb EUR/USD	Aprecierea USD cu 10 cenți	~ +90 mil EUR



OMV Petrom