

Rezultate T1/25 OMV Petrom

Christina Verchere, Director General Executiv

30 aprilie 2025



Poza: Platforma Transocean Barents a inceput forajul de dezvoltare in blocul Neptun Deep

Legal 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 cumparare 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 constitui 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", "țintește", "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 pandemiilor, 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.

Performanță rezilientă susținută de afacerea noastră integrată

Rezultat din
exploatare CCA
excl. elemente
speciale
1,3 mld lei
-29% yoy

Flux de trezorerie
din activități de
exploatare
2,7 mld lei
-11% yoy

ROACE CCA
excl. elemente
speciale
13,3%
-12 pp yoy

Aspecte cheie T1/25

- Performanță financiară bună în contextul unei piețe volatile și puternic reglementate
- Cel mai mic declin de producție în primul trimestru din ultimii 5 ani
- Disponibilitate ridicată a activelor noastre downstream
- Focus puternic pe costuri

Focusul pe strategie a continuat

- **Neptun Deep**: progres conform planurilor; forajul a început în martie; activitățile de marketing au continuat
- Perimetrul **Han Asparuh** din Bulgaria: am transferat o participație de 50% către NewMed Energy; urmărim să începem forajul unei sonde de explorare în 2025
- Începerea construcției unității **SAF/HVO**
- Am acordat contractele EPCC pentru proiectele solare în parteneriat cu **CE Oltenia**
- Propunerea Directoratului pentru dividendul de bază aprobată de către AGA

TRIR¹: 0,47

HSSE

Intensitate GHG²: -13%

¹Rata totală a accidentelor înregistrabile, aprilie 2024-martie 2025; ² Intensitatea gazelor cu efect de seră 2024 vs. 2019

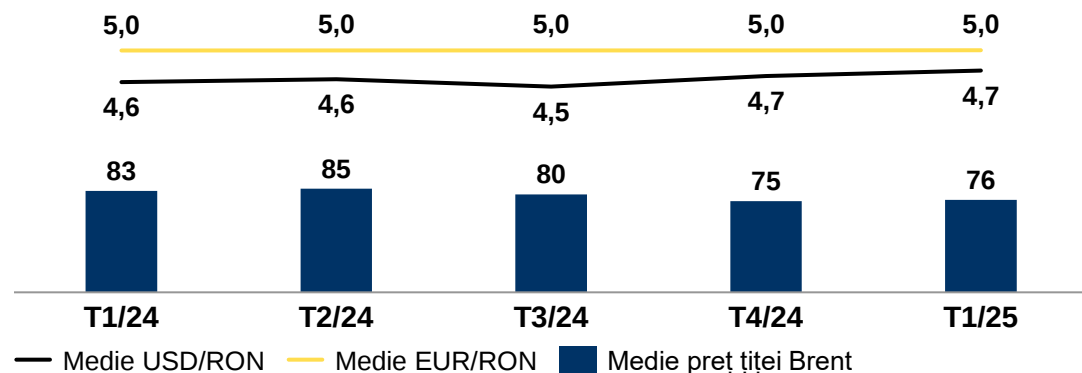
Mediu de piață volatil

Prețuri țiței

USD/bbl

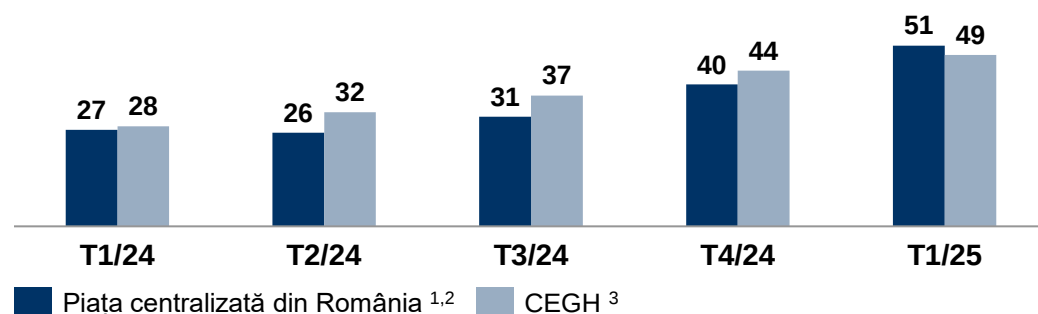
Curs de schimb

RON/USD, RON/EUR



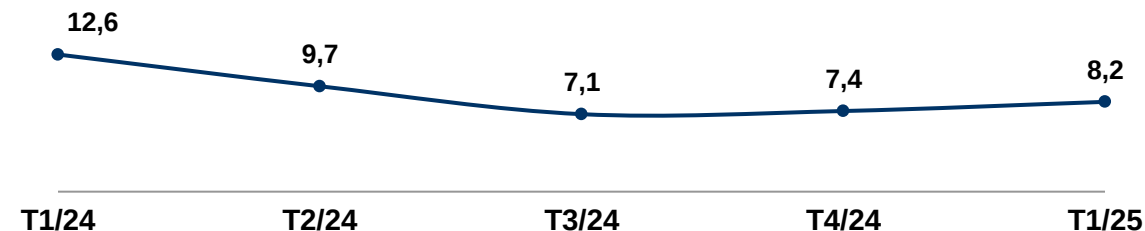
Prețuri gaze naturale¹

EUR/MWh



Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom

USD/bbl

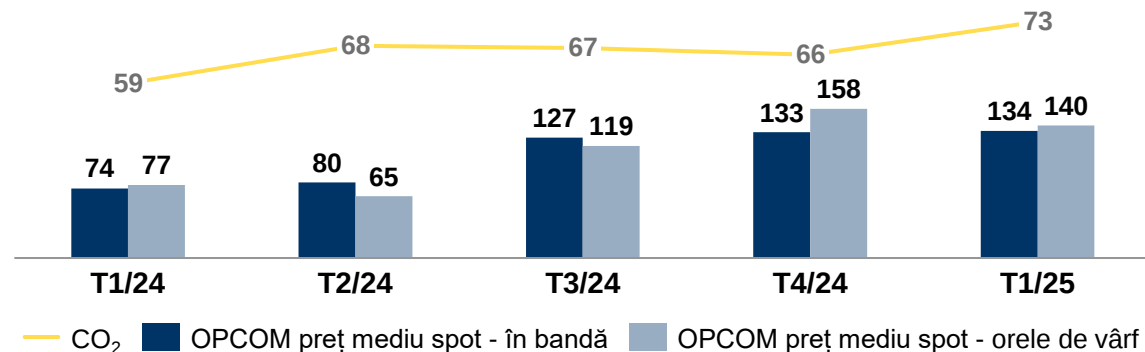


Prețuri electricitate în România¹

EUR/MWh

Prețuri CO₂

EUR/t



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

Evoluție în creștere ușoară a cererii pentru produsele noastre

**PIB**
Creștere estimată

2,1%

0,7%

0,9%

1,6%

2023¹

T4/24¹

2024¹

2025e²

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

5,1%

4,9%

3,8%

Dec 24/Dec 23

Mar 25/Mar 24³

2025e³

Recomandare de investiții menținută pentru România de agențiile majore de rating, dar cu înrăutățiri recente ale perspectivei⁴

Cerere	T1/25 yoy	2024 yoy	2024 vs 2019
Carburanți ⁵	+1%	+4%	+17%
Gaze ⁶	+2%	+4%	-12%
Energie ⁷	+1%	+2%	-10%



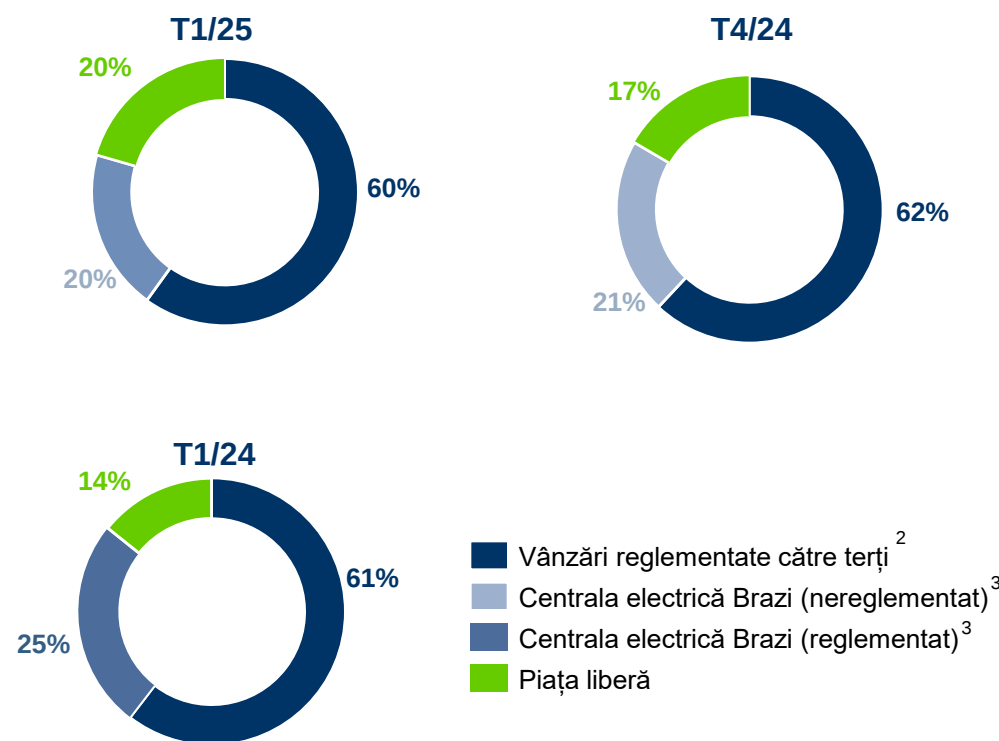
¹ Institutul Național de Statistică (ajustată sezonier, raport martie 2025); ² FMI (aprilie 2025); ³ Banca Națională a României (raport aprilie 2025); ⁴ Moody's (martie 2025); S&P (ianuarie 2025); Fitch (decembrie 2024); ⁵ Carburanții se referă doar la motorina și benzina cu amănuntul; estimări OMV Petrom; 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)

Povara fiscală și de reglementare persistă

Reglementări aplicabile

- **Taxa pe construcții speciale:** introdusă începând cu 2025 la 0,5% din valoarea netă a construcțiilor; mai mică decât valoarea anunțată initial, 1% din valoarea brută
- **Impozitul pe cifra de afaceri din sectorul de petrol și gaze naturale:** 0,5%, aplicabil până la final de 2025
- **Sectorul de gaze naturale și energie electrică rămâne puternic reglementat:**
 - Aplicabilitatea OUG 32/2024 extinsă prin OUG 6/2025 până la finalul T2/25 pentru energie electrică și până la finalul T1/26 pentru gaze naturale
 - Alte modificări:
 - Contribuția la ETF ¹ redusă de la 100% la 80%
 - Marja de profit din trading majorată de la 10% la 20%

Portofoliu de vânzări de gaze naturale foarte reglementat



¹Energy Transition Fund = Fondul de Tranziție Energetică; ² Include 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); ³ Centrala electrică Brazi a fost subiectul OUG 119/2022 între septembrie 2022 și martie 2024

E&P – cel mai mic declin de producție în primul trimestru în 5 ani

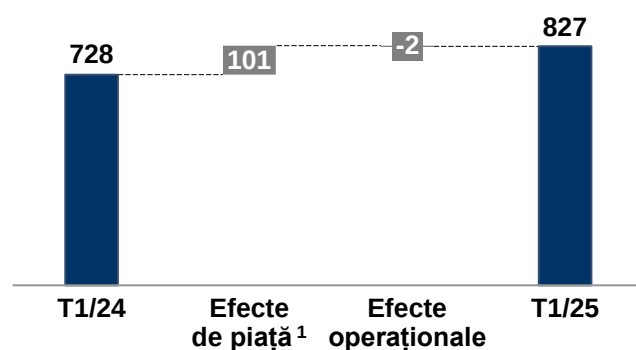
Principali factori determinanți ai rezultatelor din T1/25

- Preț realizat la gaze naturale mai mare
- Amortizare mai mică
- Preț realizat la țiței -10%
- Vânzări de hidrocarburi -5%
- Impozitare mai mare a gazelor naturale în E&P

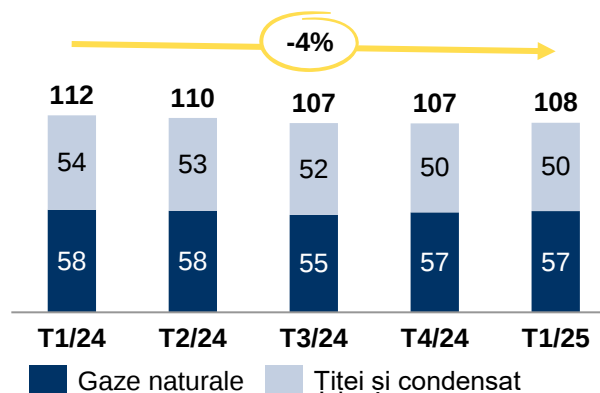
Perspectiva 2025

- Țițeiul Brent: ~70 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)

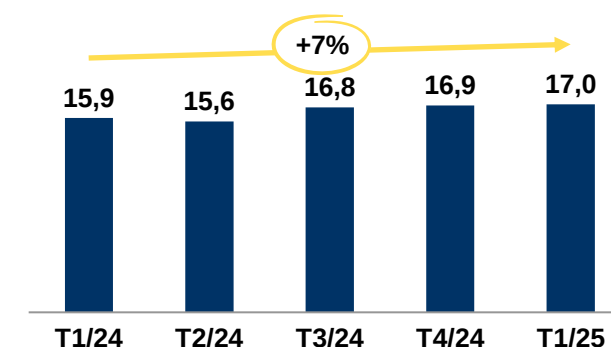
Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale



Producția de hidrocarburi



Producția de hidrocarburi



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

R&M – rata record de utilizare a rafinăriei pentru un T1

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T1/25



- Volume vânzări produse rafinate -7%
- Marjă de rafinare -35%

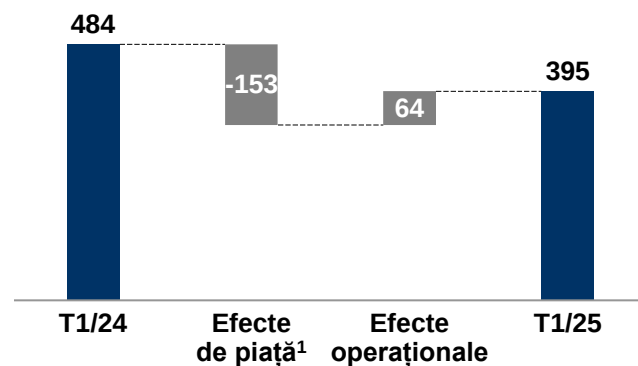


- Rata de utilizare a rafinăriei mai mare
- Marje mai mari la vânzările comerciale și cu amănuntul
- Contribuție solidă a activității de produse complementare

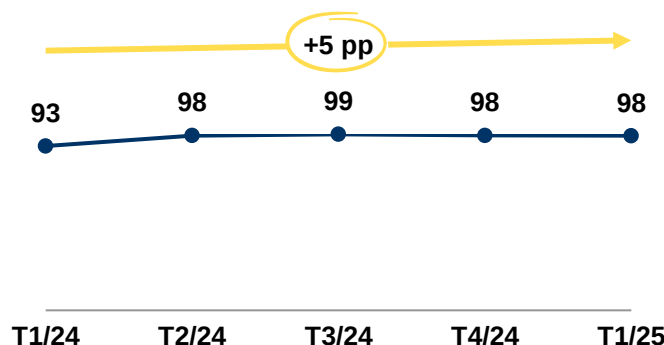
Perspective 2025

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

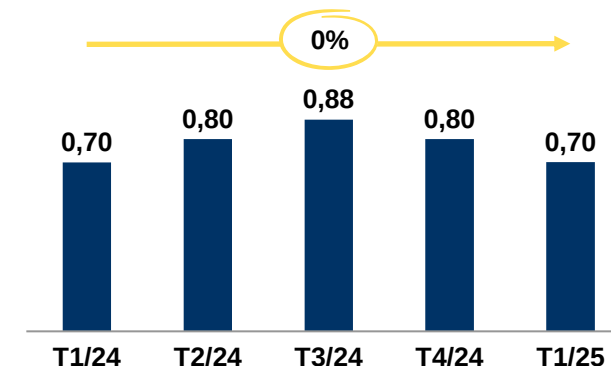
Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale Mil. lei



Rata de utilizare a rafinăriei %



Volume vânzări cu amănuntul mil t



¹ Efecte de piață calculate pe baza indicatorului marja de rafinare

G&E – impact negativ din cadrul de reglementare

Principalii factori determinanți ai rezultatelor din T1/25



- Marje mai mici la gaze naturale
- Marje semnificativ mai mici la energie electrică din cauza reglementărilor
- Producție mai mică de energie electrică



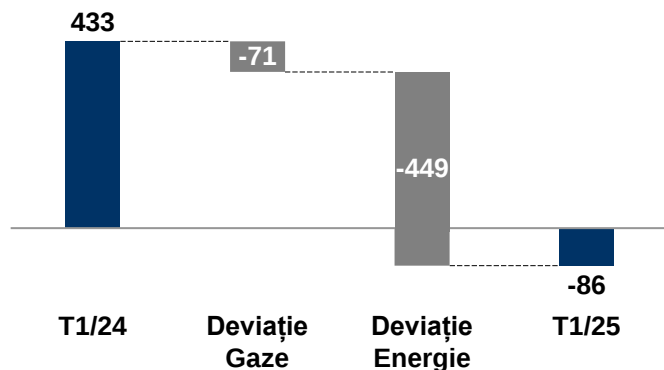
- Volume de vânzări de gaze naturale mai mari
- Rezultate bune din tranzacțiile de energie electrică pe piața de echilibrare și servicii auxiliare

Perspective 2025

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

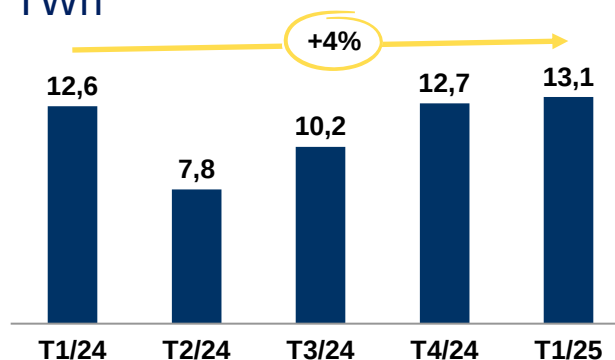
Rezultat din exploatare excluzând elementele speciale

Mil. lei



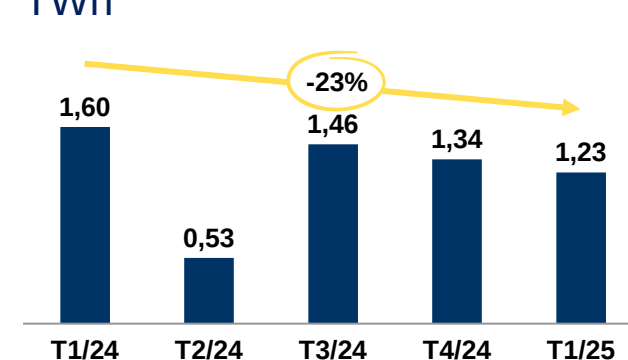
Volume vânzări de gaze naturale

TWh



Producție netă de electricitate centrala Brazi

TWh



OMV Petrom Rezultate T1/25

Alina Popa, Director Financiar

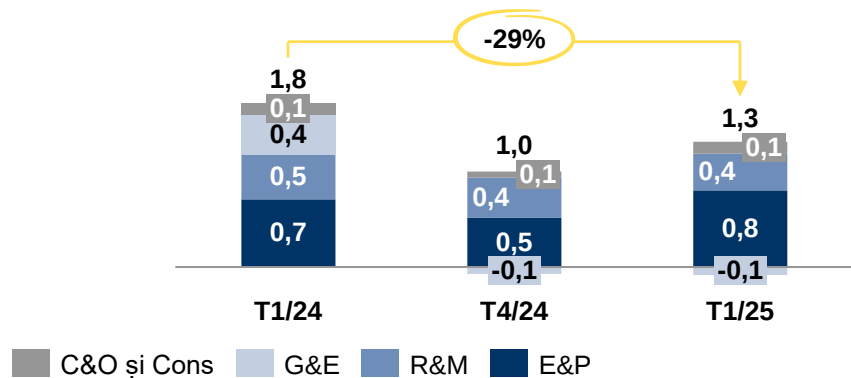
30 aprilie 2025



Rezultate robuste; generare de numerar solidă

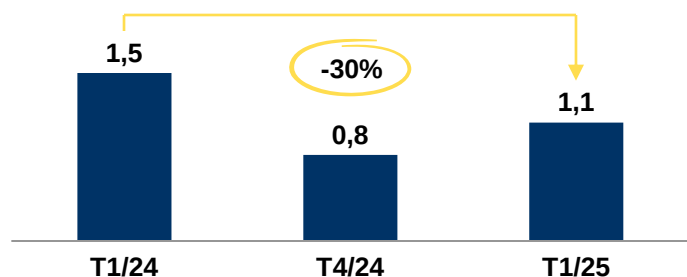
Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale

Mld lei



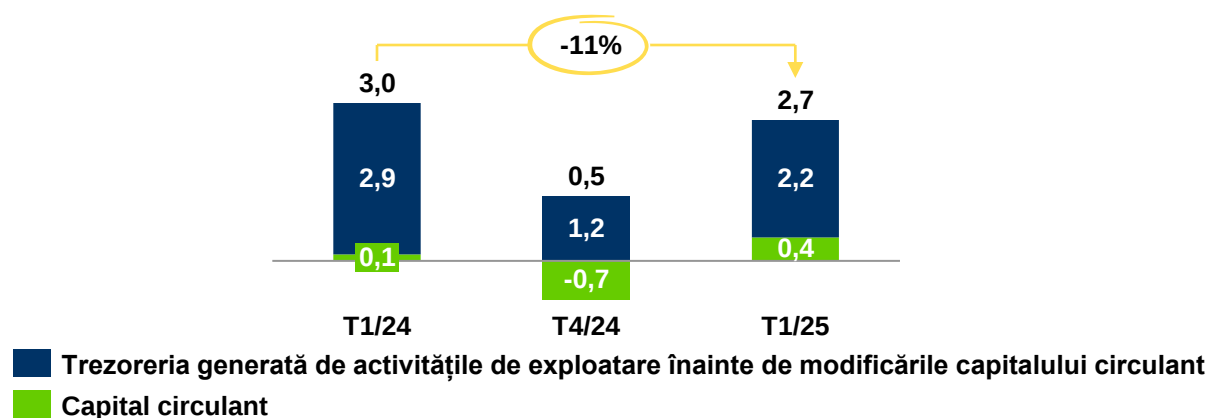
Profit net CCA excluzând elemente speciale¹

Mld lei



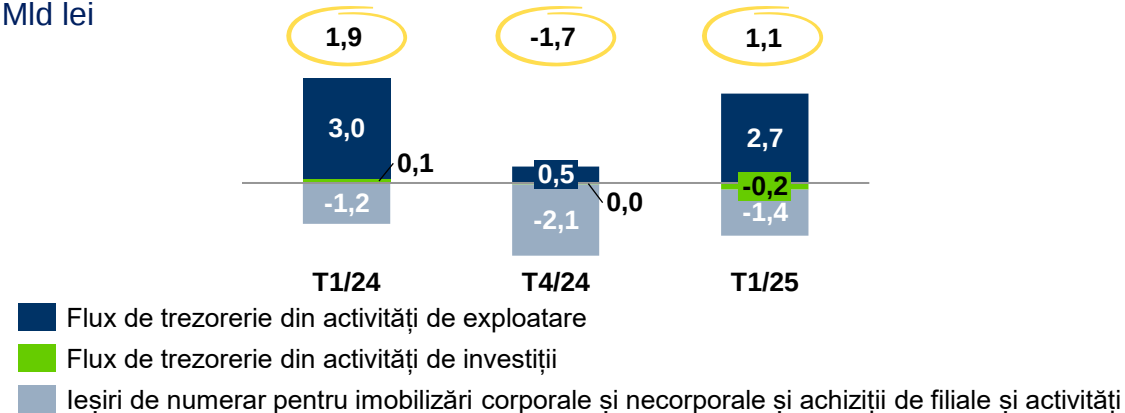
Fluxuri de trezorerie din activitățile de exploatare

Mld lei



Flux de trezorerie extins³

Mld lei



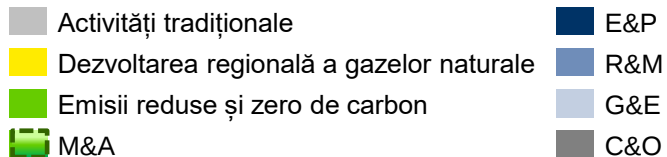
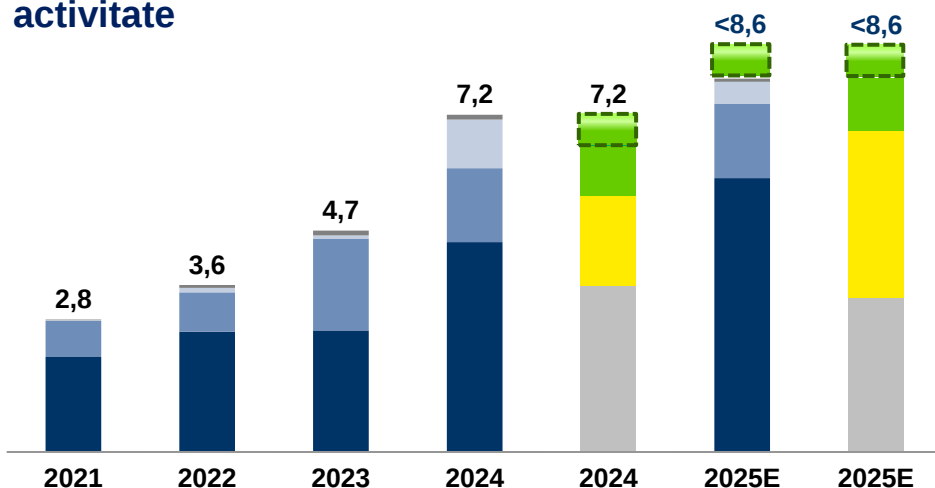
¹ Atribuibil acționarilor societății-mamă; ² Înaintea contribuției de solidaritate; ³ Înainte de plata dividendelor

Investiții

Progresăm în cea mai intensă perioadă de investiții din istoria noastră

Investiții la nivel de Grup¹
mld. lei

pe segmente de
activitate



T1/25

• 1,4 mld. lei:

- Proiectul Neptun Deep în fază de execuție
- 6 sonde noi și sidetrack-uri; 115 reparații capitale la sonde
- Unitatea nouă de produse aromatice
- Unitatea de producție SAF/HVO² în Petrobrazî

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

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

Îndrumare pentru 2025-2027

Indicatori	Realizat T1/25	Asumpții / Ținte 2025	Asumpții / Ținte medii 2026-2027
Preț țiței Brent	76 USD/bbl	~70 USD/bbl (anterior ~75 USD/bbl)	~75 USD/bbl
Producție ¹	108 mii bep/zi	~104 mii bep/zi	<130 mii bep/zi
Indicatorul marja de rafinare	8,2 USD/bbl	7-8 USD/bbl	~8 USD/bbl
Investiții	1,4 mld. lei	<8,6 mld. lei	~8 mld. lei
Flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor	1,1 mld. lei	Negativ	Marginal pozitiv

¹ Înainte de posibile vânzări de active

Întrebări & Răspunsuri

30 aprilie 2025



Back-up

30 aprilie 2025



Impactul asupra Rezultatului din exploatare în 2025

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
