

Adunarea Generală a Acționarilor OMV Petrom Privire de ansamblu 2024 și Implementarea strategiei

Christina Verchere,
Director Executiv și Președinte al Directoratului

28 aprilie 2026



Agenda

Aspecte-cheie 2025

Implementarea strategiei

Cererea a început să reflecte creșterea economică mai scăzută

PIB ¹

+0,7%



Rata anuală a inflației IPC²

+9,7%



Cererea în România

Carburanți ³

-0,8%



Gaze naturale

+1%



Electricitate ⁴

-1%



Comparațiile pentru toți indicatorii se referă la anul 2025 față de anul 2024, cu excepția situațiilor când se precizează altfel; ¹ Institutul Național de Statistică din România (serie brută, raport martie 2026); ² sfârșit decembrie 2025 față de sfârșit decembrie 2024; ³ Carburanți se referă doar la vânzările cu amănuntul de motorină și benzină; estimări OMV Petrom; ⁴ Sursa: Transelectrica, cifre brute calculate pe baza datelor de sistem publicate în timp real

Mediu de piață volatil

69 USD/bbl

Cotația Brent
(-14%)



12,4 USD/bbl

Marja de rafinare
(+35%)



196 lei/MWh

Preț mediu BRM pentru
piața zilei următoare
(+26%)



546 lei/MWh

Preț energie livrată în
bandă pe OPCOM
(+6%)



Aspecte-cheie privind performanța financiară

Investiții record

3,1 mld lei

Profit net
(-27%)



7,8 mld lei

Investiții
(+9%)



16 mld lei

Contribuții la bugetul de stat
(0%)



* Total taxe si dividende

Performanță rezilientă

| | | |
|----------------------------------|------------------------------|---|
| Producția E&P | 105 mii barili / zi (-4%) | ↘ |
| Rata de utilizare a rafinăriei | 93% (-4 pp) | ↘ |
| Vânzări carburanți cu amănuntul | 3,2 mil tone (+1%) | ↗ |
| Vânzări gaze naturale | 48 TWh (+12%) | ↗ |
| Producție netă energie electrică | 4,7 TWh (-5%) | ↘ |

Implementarea Strategiei 2030

Marea Neagră

- **Neptun Deep:** Progres conform planului; 4 sonde forate în Pelican Sud; Am continuat activitățile privind vânzarea gazelor naturale
- **E&A: Han Asparuh:** forajul de explorare a început în T4/25; BEH¹ a intrat în licență în ianuarie 2026; extinderea licențelor în România; pregătiri pentru următoarea sondă de mare adâncime în zona românească a Mării Negre

Emisii scăzute și zero

- **Energie regenerabilă:** achiziția unei participații de 50% în proiectul Gabare (400 MW, solar) (Bulgaria); >900 MW² în construcție, ~70 MW² în producție
- **Biocombustibili & E-mobilitate:** construcția unității SAF/HVO progresează conform planului; am asigurat materie primă pentru producția de SAF; E-mobilitate: ~1.350 puncte de încărcare instalate la finalul lui 2025

Activități tradiționale

- **E&P:** gestionăm declinul producției; RRR 2025: 140%; E&A: extinderea licențelor onshore; principii agreeate pentru extinderea cu 15 ani a licențelor de producție
- **R&M:** noul complex aromatic finalizat; volum de vânzări pe stație: 5,9 mil litri
- **G&E:** amprentă regională consolidate; vânzări de gaze naturale +12% yoy

Dividende atractive

- Randament³ total al dividendelor plătite în 2025 de 9.1%
- Propunere dividend de bază⁴: 0,0466 RON, +5% yoy
- Total dividend⁵ (de bază + special): 0,0578 RON/acțiune, 40% din fluxul de trezorerie din activitatea de exploatare din anul 2025

¹ Bulgarian Energy Holding; ² Inklusiv parteneriate; ³ Utilizând prețul acțiunii din 31 decembrie 2024; ⁴ Propunerea Directoratului supusă aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor

Actualizare Strategia 2030: portofoliu robust de oportunități

Proiecțiile strategice pentru 2030 revizuite¹:

- **Realocarea investițiilor** de la tehnologii insuficient de mature către oportunități în E&P:
 - 1 mld EUR realocați; ponderea investițiilor în proiecte cu emisii scăzute și zero scade de la 35% la 25%
 - Investiții 2022-2030 menținute la ~11 mld EUR
- **Ținta de producție în E&P** crescută:
 - 2030: ~170 mii bep/zi¹ (anterior: >160 mii bep/zi)
 - Facilitată de acordul de principiu pentru prelungirea cu 15 ani a licențelor de producție și prelungirea licențelor de explorare
- **Ajustarea țintelor de emisii:**
 - Intensitatea de carbon pentru Furnizarea de Energie Scope 1-3^{2,3}: -10% (anterior: -20%), în linie cu cererea pieței

¹ Vs. Ziua Piețelor de Capital 2024; ² Ținta include Categoria 11 pentru emisiile Scope 3: Utilizarea produselor vândute pentru energia furnizată; ³ Ținta se referă la Intensitatea de carbon pentru Furnizarea de Energie pentru 2030 în echiv. gCO2/MJ



OMV Petrom
