

Adunarea Generală a  
Acționarilor  
**OMV Petrom S.A.**

**Buget 2026**

**Alina Popa,  
Director Financiar**

**București, 28 Aprilie 2026**



**OMV Petrom**

# Principalele asumptii

## Mediul de piață

Bugetul a fost realizat pe baza urmatoarelor asumptii:

- ▶ **Preț mediu** al țițeiului Brent de 65 USD/bbl
- ▶ **Marjele de rafinare** în jurul valorii de 9 USD/bbl

E&P

- ▶ **Producția medie** anuală este estimată a fi peste 100 mii bep/zi, fără a lua în considerare un impact din eventuale vânzări de active

R&M

- ▶ **Rata de utilizare** a rafinării se estimează că va fi menținută la peste 95%
- ▶ **Vânzările totale de produse rafinate** sunt estimate a fi ușor mai mari comparativ cu cele din anul anterior, în timp ce vânzările de produse petroliere în comerțul cu amănuntul se preconizează că vor fi relative stabile față de 2025

G&P

- ▶ **Vânzările de gaze naturale** ale OMV Petrom se așteaptă să scadă comparativ cu anul precedent, în principal din cauza surselor de aprovizionare și oportunităților de tranzacționare mai reduse
- ▶ **Producția netă de electricitate** este planificată a fi mai mare comparativ cu cea din anul anterior

# Principalii Indicatori de Performanță

Indicatori de performanță *		UM	Actual	Buget	%
			2025	2026	
Explorare și Producție	Producția de hidrocarburi	mil bep	38,1	37,5	-1,7%
	Producția de hidrocarburi	mii bep/zi	104,5	102,8	-1,7%
	Producția de țiței și condensat	mil bbl	17,6	17,1	-3,1%
	Producția de gaze naturale	TWh	33,9	33,8	-0,5%
Gaze și Energie	Vânzări de gaze naturale	TWh	47,4	40,0	-15,6%
	Producția netă de energie electrică	TWh	4,7	5,3	13,7%
Rafinare și Marketing	Vânzări de produse rafinate	mil tone	5,0	5,1	3,3%

\* Principalii indicatori de performanță se referă la situațiile financiare individuale ale OMV Petrom S.A.

## Comentarii

- ▶ În România, **producția zilnică de hidrocarburi** este bugetată să se situeze la 102,8 mii bep/d, această scădere reflectând declinul natural, parțial compensată de producția generată de lucrările de intervenție capitalizate și modernizări de adâncime ale sondelor, și noile sonde forate
- ▶ Volumele de **vânzări de gaze naturale** se estimează că vor scădea față de 2024, ca urmare a surselor de aprovizionare și oportunităților de tranzacționare reduse
- ▶ **Producția netă de energie** se așteaptă să fie mai mare comparativ cu 2025; centrala electrică de la Brazi va fi în revizie planificată în T2/26: pe o durată de 26 de zile cu întreaga capacitate, iar restul trimestrului pentru jumătate din capacitate
- ▶ **Vânzările de produse rafinate** se estimează să atingă 5,1 mil tone în 2026, ușor mai mare comparativ cu anul anterior, având în vedere disponibilitatea crescută din producția proprie (nu există revizie planificată în 2026)

## Buget de Venituri și Cheltuieli - Principali Indicatori de Performanță

Situația veniturilor și cheltuielilor - Principali Indicatori	Actual 2025	Buget 2026	%
Venituri din vânzări	30.735	30.891	1%
Alte venituri de exploatare	649	265	-59%
Venit/ (pierdere) net(ă) din investiții contabilizate conform metodei punerii în echivalență	778	762	-2%
Cheltuieli de producție și similare	(5.153)	(4.658)	-10%
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare	(1.408)	(1.615)	15%
Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuieli administrative	(1.345)	(1.486)	10%
Amortizare și alte cheltuieli de exploatare	(21.584)	(20.361)	-6%
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>2.672</b>	<b>3.798</b>	<b>42%</b>
Rezultat financiar net	740	(462)	n.m.
<b>Profit înainte de impozitare (PBT)</b>	<b>3.411</b>	<b>3.336</b>	<b>-2%</b>
<b>Profit net (NI)</b>	<b>3.068</b>	<b>2.840</b>	<b>-7%</b>

Indicatorii financiari sunt rotunjiți la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la reconciliere

Situația poziției financiare - Principali indicatori	Actual 2025	Buget 2026	%
Active fixe *)	34.899	38.209	9%
Capital propriu **)	36.669	36.557	0%
Capital angajat	33.160	36.611	10%

\*) Active fixe = Active corporale și necorporale

\*\*\*) În funcție de suma finală a dividendelor care se vor distribui, capitalul propriu se poate modifica.

\*\*\*\*) Capital angajat = Total capitaluri proprii + datoria netă / (numerar net)

Adunarea Generală a Acționarilor OMV Petrom S.A., 28 Aprilie 2026

## Comentarii

- ▶ **Veniturile din vânzări** vor fi ușor peste nivelul din 2025, în contextul creșterii volumelor de vânzări de produse petroliere
- ▶ Se așteaptă ca **rezultatul din exploatare** în 2026 să crească în principal, ca urmare a scăderii ajustărilor de depreciere și a scăderii costurilor ca urmare a continuării programelor de optimizare a costurilor
- ▶ Se estimează că **rezultatul financiar net** se va deteriora rezultând o pierdere de (462) mil. lei în 2026 comparativ cu un câștig de 740 mil. lei în 2025, în principal ca urmare a scăderii nivelului veniturilor din dobânzi la depozitele bancare și a unui efect (veniturilor din dobânzi ca urmare a unui rezultat favorabil dintr-un litigiu în 2025)
- ▶ Concentrarea continuă pe investiții, în principal pentru Proiectul Neptun Deep și proiectele de creștere în domeniul activităților cu emisii de carbon reduse sau zero, proces care va avea ca efect creșterea nivelului **mijloacelor fixe**
- ▶ Se estimează un nivel stabil al **capitalurilor proprii**, reflectând scăderea profitului net și a distribuției unor dividende competitive

# Buget investiții\* (mil RON)

Divizia de Afaceri	Actual 2025	Buget 2026	%
Explorare și Producție	5.675	5.516	-3%
Rafinare și Marketing	1.259	2.486	97%
Gaze și Energie	192	525	173%
Corporativ	72	40	-45%
Inorganic/ Contingență	138	443	222%
<b>TOTAL OMV PETROM S.A.</b>	<b>7.337</b>	<b>9.009</b>	<b>23%</b>

\* Investițiile includ achizițiile de mijloace fixe, investițiile financiare (de ex. creșteri de capital), contractele de leasing capitalizate conform IFRS 16, sondele de explorare și evaluare din anul curent (excluzând partea fără succes)

## Elemente principale

- ▶ **E&P:** Neptun Deep, forajul a aprox. 35 sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a cca. 550 lucrări de intervenții capitalizate la sonde
- ▶ **R&M:** în principal programul SAF/HVO, constând în unitatea SAF/HVO și instalații de producție de hidrogen verde (două electroizoare având o capacitate cumulată de 55 MW)
- ▶ **G&P:** extinderea continuă a portofoliului de energie regenerabilă
- ▶ **Inorganic/ Contingență:** investiții anorganice pentru proiecte cu emisii reduse și zero de carbon și diverse alte oportunități care ar putea fi explorate în funcție de evoluțiile mediului economic

# Expunerea Rezultatului din exploatare la evoluția pieței

<b>Senzitivități 2026</b>		<b>Impact in EBIT</b>
<b>Prețul țițeiului Brent</b>	USD +1/bbl	~ +15 mil EUR
<b>Indicator marja de rafinare OMV Petrom</b>	USD +1/bbl	~ +30 mil EUR
<b>Curs valutar EUR/USD</b>	aprecierea USD cu 10 USD cenți	~ +70 mil EUR

# Aviz legal

Această prezentare este pregătită pentru a exprima opinia sau interesul OMV Petrom. Nicio mențiune din această prezentare nu are conotația de a crea obligații juridice pentru niciuna dintre părți. Niciuna dintre părți nu va fi obligată să încheie vreun acord sau să ia parte la, să finalizeze sau să afecteze în alt mod vreo tranzacție în legătura cu această prezentare.

© 2026 OMV Petrom, toate drepturile rezervate, nicio publicare, distribuție sau reproducere fără acordul explicit al OMV Petrom.



**OMV Petrom**

---