

OMV PETROM S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE

**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2025**

Întocmite în conformitate cu
Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile
conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară

Cuprins

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	3
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR	4
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL	5
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	6
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	7
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE	8

OMV PETROM S.A.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2025

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	6	525,90	502,88
Imobilizări corporale	7	34.373,05	29.432,31
Investiții	8	2.888,39	2.750,76
Alte active financiare	9	1.837,91	2.654,64
Alte active	10	821,26	736,12
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	17	2.367,24	2.009,88
Active imobilizate		42.813,75	38.086,59
Stocuri	11	2.688,83	2.655,98
Creanțe comerciale	9	2.672,42	2.567,39
Alte active financiare	9	2.338,26	1.360,90
Alte active	10	1.684,61	2.707,94
Numerar și echivalente de numerar	29	6.726,14	8.919,41
Active circulante		16.110,26	18.211,62
Total active		58.924,01	56.298,21
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	12	6.231,17	6.231,17
Rezerve		30.437,89	31.389,89
Total capitaluri proprii		36.669,06	37.621,06
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	13	170,24	182,02
Datorii de leasing	29	642,98	539,32
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	13	9.951,28	8.312,52
Alte provizioane	13	872,98	739,28
Alte datorii financiare	15	123,19	144,09
Alte datorii	16	45,66	47,05
Datorii pe termen lung		11.806,33	9.964,28
Datorii comerciale		4.207,40	3.029,91
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	1.724,31	1.625,97
Datorii de leasing	29	849,52	248,00
Datorii cu impozitul pe profit		221,69	97,88
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	13	1.527,90	1.318,44
Alte datorii financiare	15	784,75	787,46
Alte datorii	16	1.133,05	1.605,21
Datorii curente		10.448,62	8.712,87
Total capitaluri proprii și datorii		58.924,01	56.298,21

OMV PETROM S.A.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	2025	2024
Venituri din vânzări	18, 26	30.734,71	29.429,14
Alte venituri de exploatare	19	649,03	291,65
Venit net din filiale consolidate și din investiții contabilizate prin metoda punerii în echivalență	20	778,13	728,87
Total venituri din vânzări și alte venituri		32.161,87	30.449,66
Achiziții (nete de variația stocurilor)		(15.402,51)	(13.575,93)
Cheltuieli de producție și operaționale		(5.152,99)	(5.153,45)
Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare		(1.408,21)	(1.402,19)
Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări	22	(4.037,55)	(3.861,09)
Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuieli administrative		(1.345,18)	(1.245,87)
Cheltuieli de explorare		(57,61)	(126,20)
Alte cheltuieli de exploatare	21	(2.086,32)	(361,43)
Rezultat din exploatare	26	2.671,50	4.723,50
Venituri din dobânzi	23	1.433,52	842,97
Cheltuieli cu dobânzile	23	(716,87)	(762,87)
Alte venituri și cheltuieli financiare	24	23,18	(25,20)
Rezultat financiar net		739,83	54,90
Profit înainte de impozitare		3.411,33	4.778,40
Impozit pe profit	25	(343,77)	(634,49)
Profit net aferent anului		3.067,56	4.143,91

OMV PETROM S.A.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	2025	2024
Profit net al anului	3.067,56	4.143,91
Câștiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, generate în cursul anului	-	(23,22)
(Câștiguri)/pierderi din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, reclassificate în situația veniturilor și cheltuielilor	-	16,91
Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	-	(6,31)
Câștiguri/(pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	(7,98)	0,02
Câștiguri/(pierderi) din instrumente de capitaluri proprii	-	(6,13)
Câștiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor care sunt ulterior transferate în valoarea contabilă a elementului acoperit împotriva riscului	-	(4,64)
Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(7,98)	(10,75)
Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	-	1,01
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	1,28	1,72
Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	1,28	2,73
Alte elemente ale rezultatului global al anului, nete de impozit pe profit	(6,70)	(14,33)
Rezultatul global total al anului	3.060,86	4.129,58

OMV PETROM S.A.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Situația modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025

	Capital social	Rezultatul reportat și alte rezerve similare	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025	6.231,17	31.389,91	-	-	(0,02)	37.621,06
Profit net al anului	-	3.067,56	-	-	-	3.067,56
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	(6,70)	-	-	-	(6,70)
Rezultatul global total al anului	-	3.060,86	-	-	-	3.060,86
Dividende distribuite	-	(4.012,86)	-	-	-	(4.012,86)
Sold la 31 decembrie 2025	6.231,17	30.437,91	-	-	(0,02)	36.669,06

Situația modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024

	Capital social	Rezultatul reportat și alte rezerve similare	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024	6.231,17	31.693,94	5,30	-	(0,02)	37.930,39
Profit net al anului	-	4.143,91	-	-	-	4.143,91
Alte elemente ale rezultatului global al anului	-	(5,13)	(9,20)	-	-	(14,33)
Rezultatul global total al anului	-	4.138,78	(9,20)	-	-	4.129,58
Dividende distribuite	-	(4.442,81)	-	-	-	(4.442,81)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie în bilanț	-	-	3,90	-	-	3,90
Sold la 31 decembrie 2024	6.231,17	31.389,91	-	-	(0,02)	37.621,06

Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 12.

OMV PETROM S.A.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	2025	2024
Profit înainte de impozitare		3.411,33	4.778,40
Venituri din dividende		(778,13)	(688,87)
Venituri din dobânzi	23	(1.263,60)	(806,01)
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	23, 24	162,75	126,99
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Stocuri		32,14	19,14
- Creanțe și alte active		1.543,67	(46,54)
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		(19,76)	(4,34)
- Obligații cu dezafectarea și restaurarea		121,96	(43,59)
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		84,49	8,08
Câștiguri nete din cedarea de activități și active imobilizate	19,21	(10,41)	(27,94)
Amortizare și ajustări de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversări	22	4.047,12	3.889,30
Dividende primite		734,41	688,87
Dobânzi primite		1.208,90	863,21
Dobânzi și alte costuri financiare plătite		(169,96)	(117,56)
Impozit pe profit plătit		(570,59)	(802,42)
Alte elemente	29	(635,78)	(1.091,40)
Trezoreria generată de activitățile de exploatare înainte de modificările capitalului circulant		7.898,54	6.745,32
(Creșterea)/scăderea stocurilor		(66,39)	(94,34)
(Creșterea)/scăderea creanțelor și a altor active		316,92	(1.230,70)
Creșterea/(scăderea) datoriilor		328,45	282,31
Flux de trezorerie din activități de exploatare		8.477,52	5.702,59
Investiții			
Imobilizări necorporale și corporale		(6.300,68)	(5.565,43)
Investiții și alte active financiare	29	(755,75)	(1.299,79)
Împrumuturi nete rambursate de către/(acordate către) părțile afiliate	29	(354,16)	(92,65)
Cedări și alte încasări aferente investițiilor			
Încasări aferente activelor imobilizate și activelor financiare	29	1.210,88	1.536,63
Încasări din transferul de activitate	29	-	10,86
Flux de trezorerie din activități de investiții		(6.199,71)	(5.410,38)
Creșteri/(rambursări) nete aferente împrumuturilor luate de la filiale	29	92,34	453,52
Rambursări nete aferente altor împrumuturi	29	(636,99)	(369,78)
Dividende plătite		(3.925,07)	(4.410,31)
Flux de trezorerie din activități de finanțare		(4.469,72)	(4.326,57)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		(1,36)	3,62
Scăderea netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		(2.193,27)	(4.030,74)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		8.919,41	12.950,15
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	29	6.726,14	8.919,41

OMV PETROM S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE

OMV Petrom S.A., având sediul în Strada Coralilor, nr. 22, cod poștal 013329, București, România, denumită în continuare „Societatea” sau „OMV Petrom”, desfășoară activități în segmentele Explorare și Producție (E&P), Rafinare și Marketing (R&M) și Gaze și Energie (G&E) și este listată la Bursa de Valori București sub codul „SNP”.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2025 și 2024

	Procent 2025	Procent 2024
OMV Aktiengesellschaft	51,157%	51,157%
Statul Român	20,698%	20,698%
Persoane fizice și juridice	28,145%	28,145%
Total	100,000%	100,000%

Declarație de conformitate

Aceste situații financiare individuale („situații financiare”) ale Societății au fost întocmite pe baza cerințelor legale, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), cu toate modificările și clarificările ulterioare.

Titlurile de participare deținute de către OMV Petrom în alte societăți și detaliile în legătură cu aceste investiții sunt prezentate în nota 8.

Metoda contabilă utilizată în prezentarea titlurilor de participare în aceste situații financiare individuale este prezentată în notele 4.3 i) și 4.3 r).

Societatea întocmește și situații financiare consolidate conform IFRS adoptate de către Uniunea Europeană (UE), care sunt disponibile pe website-ul Societății:

<https://www.omvpetrom.com/ro/investitori/rapoarte-si-prezentari>.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

Bazele de întocmire

Situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. sunt prezentate în RON („leu românesc”) și sunt întocmite utilizând principiul continuității activității. Toate sumele sunt prezentate în milioane, rotunjite la cele mai apropiate două zecimale. În consecință, pot apărea diferențe din rotunjiri. Situațiile financiare au fost întocmite pe baza costului istoric, cu excepția anumitor elemente care au fost evaluate la valoare justă, așa cum este detaliat în nota 4 Principii contabile și de evaluare. Pentru detalii privind valoarea justă a activelor și datorilor financiare a se vedea nota 30.

2. EFECTELE SCHIMBĂRILOR CLIMATICE ȘI ALE TRANZIȚIEI ENERGETICE

OMV Petrom a considerat efectele pe termen scurt și lung asociate schimbărilor climatice și tranziției energetice în pregătirea situațiilor financiare. Acestea sunt supuse incertitudinii și pot avea un impact semnificativ asupra activelor și datorilor raportate în prezent de către Societate.

Societatea este expusă la riscurile climatice, precum riscurile asociate tranziției energetice, inclusiv riscuri pentru activele nefuncționale, scăderea cererii de produse fosile și riscuri de reglementare. Riscurile generate de schimbările climatice și gestionarea acestora sunt descrise în capitolul Declarația privind Durabilitatea, parte a Raportului Directoratului, inclus în Raportul structurilor de conducere din Raportul Anual.

Obiectivele și angajamentele OMV Petrom în ceea ce privește decarbonarea

În 2021, Societatea a definit pentru prima dată obiective pentru 2030 privind reducerea emisiilor și și-a exprimat angajamentul de a atinge emisii nete zero din operațiuni (Scope 1 și 2) în 2050. Continuăm eforturile noastre neîncetate de a reduce emisiile din operațiuni (Scope 1 și 2), vizând o reducere absolută de 30% până în 2030, comparativ cu anul de referință 2019. Având în vedere condițiile actuale de piață și cadrul economic mai larg, reevaluăm o parte dintre obiectivele noastre pentru Scope 3. Rămânem angajați în urmărirea decarbonizării durabile, în concordanță cu contextul în evoluție al tranziției energetice: ajustăm obiectivul de reducere pentru intensitatea emisiilor de carbon din furnizarea de energie¹ în 2030 la 10%, față de 20% înainte. Acest obiectiv acoperă Scope 1 emisii directe GES și Scope 2 emisii indirecte GES pentru active deținute în totalitate și active în care participația OMV Petrom este mai mică de 100%, dar mai mare de 50%, și unde OMV Petrom operează asocieri în participație și Scope 3 emisii indirecte GES din categoria 11 (utilizarea produselor vândute) către terți. Ne concentrăm în continuare pe reducerea emisiilor absolute de GES din operațiunile noastre și pe creșterea proporției produselor energetice cu emisii scăzute și emisii zero în portofoliul nostru. În plus, am decis să retragem obiectivul de reducere absolută a Scope 1–3 pentru 2030, comunicat anterior.

Grupul OMV Petrom a alocat în perioada 2025-2030 aproximativ 10 miliarde RON din cheltuielile brute de capital către proiecte de transformare a activității sustenabile, dezvoltarea de soluții pentru reducerea emisiilor, și măsuri de eficientizare operațională.

Efecte asupra incertitudinii estimărilor

Estimările contabile semnificative ale conducerii încorporează efectele viitoare ale deciziilor strategice și ale angajamentelor proprii OMV Petrom privind alinierea portofoliului său la obiectivele tranziției energetice, la efectele pe termen scurt și lung asociate riscurilor schimbărilor climatice și la tranziția energetică spre surse de energie cu emisii mai scăzute de dioxid de carbon, împreună cu cea mai bună estimare a conducerii referitoare la oferta și cererea globale, inclusiv prețurile previzionate ale mărfurilor.

Cu toate acestea, există o incertitudine semnificativă în ceea ce privește schimbările în mixul de surse de energie în următorii 30 de ani și asupra măsurii în care astfel de schimbări vor îndeplini obiectivele ambițioase ale Acordului de la Paris. În timp ce societățile se pot angaja să îndeplinească asemenea ambiții, raportarea financiară în conformitate cu IFRS

¹ Baza pentru obiectivele referitoare la reducerea emisiilor de carbon sunt emisiile Grupului în 2019.

solicită utilizarea de ipoteze care reprezintă cea mai bună estimare prezentă a conducerii asupra ariei de condiții economice viitoare anticipate, care pot să difere de aceste obiective. Aceste ipoteze includ așteptări privind eforturile viitoare de decarbonare la nivel mondial și tranziția economiilor la emisii nete zero.

OMV Petrom utilizează două scenarii diferite: scenariul de bază și scenariul „emisii nete zero până în 2050”. Așteptările din cele două scenarii diferă în ceea ce privește ritmul de decarbonare a țărilor din întreaga lume și conduc către ipoteze diferite privind cererea, prețurile și marjele combustibililor fosili.

Scenariul **de bază** este modelat de Scenariul Politicilor Declarate (STEPS)² al IEA. Acesta ia în considerare politici specifice din domeniul energiei, climei și industriei care au fost adoptate sau propuse, precum și intenții de politici care nu au fost încă adoptate în legislație, dar sunt susținute de piețe, infrastructură și condiții financiare. Scenariul STEPS nu este aliniat la ambițiile acordului de la Paris de a limita creșterea temperaturii la mult mai puțin de 2°C peste nivelurile preindustriale. Oferta și cererea aferentă sunt modelate după STEPS iar premisele aferente prețurilor au fost dezvoltate intern. Scenariul de bază este utilizat pentru planificarea pe termen mediu, precum și pentru estimările referitoare la evaluarea diferitelor elemente din situațiile financiare ale Societății, inclusiv în testul de depreciere al activelor nefinanciare și în evaluarea provizioanelor.

În anul precedent, ipotezele de preț din scenariul de bază aplicate de Societate au fost inspirate de Scenariul de Angajamente Anunțate (SAA) al IEA, care nu a mai fost inclus în raportul Perspective Energetice Mondiale publicat de IEA în octombrie 2025. Comparativ cu scenariul SAA, care presupunea că toate angajamentele de decarbonare anunțate de guvernele din întreaga lume sunt îndeplinite la timp și în totalitate, scenariul STEPS presupune traiectorii mai ridicate pentru cererea de țiței și gaze naturale și rate de creștere mai mici pentru sursele de energie regenerabilă. Această schimbare în calea de tranziție energetică a dus la aplicarea unor prețuri mai mari pentru țiței și gaze naturale în planificarea pe termen mediu și testarea de depreciere din 2025, comparativ cu anul precedent.

Scenariul „**emisii nete zero până în 2050**”, care se bazează pe o cale de decarbonare mai rapidă decât scenariul de bază, este utilizat pentru calcularea sensibilităților pentru a recunoaște incertitudinea ritmului tranziției energetice și pentru a înțelege mai bine riscul financiar al tranziției energetice asupra activelor existente ale Societății. Ipotezele utilizate în acest scenariu sunt în conformitate cu scenariul Emisii Nete Zero până în 2050 (NZE) modelat de IEA². Acesta arată o cale pentru sectorul energetic global pentru a atinge emisii nete de GES zero până în 2050 și este compatibil cu limitarea creșterii temperaturii la 1,5°C până în 2100.

Pentru deciziile de investiții, planurile de afaceri sunt calculate folosind ipotezele de preț și cerere conform scenariului de bază. Aceste ipoteze sunt aceleași ca pentru planificarea pe termen mediu și testele de depreciere. În plus, un test de stres bazat pe ipotezele privind prețul mărfurilor din scenariul „emisii nete zero până în 2050” este obligatoriu pentru toate deciziile de investiții pentru a evalua riscul de active nefuncționale în acest scenariu de decarbonare.

Recuperabilitatea activelor

Următorul tabel rezumă valorile contabile ale activelor necorporale și corporale ale Societății dezagregate în funcție de tipul de active:

² Bazat pe raportul Perspective Energetice Mondiale 2024 publicat de Agenția Internațională pentru Energie (IEA)

Valorile contabile la 31 decembrie 2025

(milioane RON)	Segment	Imobilizări necorporale	Imobilizări corporale
Rafinare și alte active conexe	Rafinare și Marketing	19,92	6.155,01
Explorare și evaluare țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	423,15	-
Producția de țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	2,77	26.342,12
Centrala electrică, active de gaze naturale și altele	Gaze și Energie	80,04	1.408,45
Altele	Corporativ și Altele	0,02	467,47
Total		525,90	34.373,05

Valorile contabile la 31 decembrie 2024

(milioane RON)	Segment	Imobilizări necorporale	Imobilizări corporale
Rafinare și alte active conexe	Rafinare și Marketing	13,48	5.537,72
Explorare și evaluare țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	400,76	-
Producția de țiței și gaze naturale	Explorare și Producție	2,94	22.096,95
Centrala electrică, active de gaze naturale și altele	Gaze și Energie	85,65	1.347,55
Altele	Corporativ și Altele	0,05	450,09
Total		502,88	29.432,31

Ipozezele privind prețul mărfurilor au un impact semnificativ asupra sumelor recuperabile ale activelor de Explorare & Evaluare (E&E) și a activelor corporale. Pentru testele de depreciere, a fost utilizat prețul stabilit așa cum a fost definit pentru planificarea pe termen mediu și derivat din scenariul de bază descris mai sus. Costurile pentru emisiile de CO₂ sunt luate în considerare în măsura în care schemele de preț ale carbonului sunt în vigoare. Informații privind testele de depreciere sunt incluse în nota 3 c) Raționamente, estimări și ipoteze contabile și în nota 22 Informații privind costurile.

Ipozezele conform scenariului de bază privind prețul țițeiului și CO₂ și cursurile de schimb RON-USD și RON-EUR utilizate în testele de depreciere sunt enumerate mai jos (în termeni reali, la nivelul anului 2025 pentru anul 2025 și la nivelul anului 2024 pentru anul 2024):

2025 Ipoteze privind prețul țițeiului și CO₂ pentru scenariul de bază și testele de depreciere

	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2050
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	64	67	71	69	68	71	71
Cursul de schimb RON/USD	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	283	298	313	307	301	317	316
Prețul CO ₂ EUA (EUR/t)	74	88	102	102	100	135	143
Cursul de schimb RON/EUR	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Prețul CO ₂ EUA (RON/t)	375	448	518	518	508	690	732

2024 Ipoteze privind prețul țițeiului și CO₂ pentru scenariul de bază și teste de depreciere

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2050
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	73	72	71	69	68	67	63	56
Cursul de schimb RON/USD	4,64	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	341	320	314	308	302	296	280	247
Prețul CO ₂ EUA (EUR/t)	69	86	104	111	118	125	147	147
Cursul de schimb RON/EUR	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Prețul CO ₂ EUA (RON/t)	350	441	529	566	602	636	750	750

Senzitivitățile bazate pe scenariul climatic „emisii nete zero până în 2050” au fost calculate pentru a testa reziliența activelor împotriva riscurilor tranziției energetice.

Ipotezele privind prețul țițeiului și CO₂ utilizate în analiza de sensibilitate sunt incluse în tabelul de mai jos (în termeni reali la nivelul anului 2025):

2025 Ipoteze privind prețul țițeiului și CO₂ pentru sensibilități „emisii nete zero până în 2050”

	2026	2027	2028	2029	2030	2040	2050
Prețul țițeiului Brent (USD/bbl)	64	59	54	49	44	32	27
Cursul de schimb RON/USD	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Prețul țițeiului Brent (RON/bbl)	283	261	239	217	195	140	118
Prețul CO ₂ EUA (EUR/t)	78	91	104	116	127	186	227
Cursul de schimb RON/EUR	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Prețul CO ₂ EUA (RON/t)	400	466	530	591	649	950	1.158

Senzitivitățile „emisii nete zero până în 2050” ale activelor de țiței și gaze naturale au fost calculate folosind o metodă simplificată și au la bază un model privind fluxul de numerar actualizat, în conformitate cu calculele utilizate în testele de depreciere. Fluxurile de numerar se bazează pe planificarea pe termen mediu ajustată pentru următorii trei ani și pe planificarea bazată pe „viața zăcămintului” pentru anii rămași până la abandonare. Scenariul „emisii nete zero până în 2050” nu include alte modificări ale datelor de intrare utilizate, în afară de prețuri și volume. Calculul ia în considerare o dată de închidere economică mai devreme pentru zăcămintele de țiței și gaze naturale dacă veniturile afectate de prețuri mai mici nu sunt suficiente pentru a acoperi costurile. Dar în special, nu ia în considerare restructurări, măsuri de reducere a costurilor, vânzări sau alte modificări ale planurilor de afaceri care nu sunt incluse în scenariul de bază. Prin urmare, sumele prezentate nu trebuie considerate ca fiind cea mai bună estimare a impactului preconizat al deprecierei în urma unui astfel de scenariu.

Costurile CO₂ luate în considerare pentru activele de țiței și gaze naturale se bazează pe prețurile CO₂ din scenariul IEA NZE până în 2050. Costurile CO₂ sunt incluse 100% din cota de emisii directe a OMV Petrom.

Calculul sensibilității în scenariul „emisii nete zero până în 2050” indică faptul că există un risc de depreciere a activelor de țiței și gaze naturale. Valoarea contabilă a activelor de țiței și gaze naturale cu rezerve dovedite s-ar reduce cu 12 miliarde RON. În plus, toate activele de țiței și gaze naturale cu rezerve nedovedite ar fi abandonate, cu un impact în profitul înainte de impozitare de 0,4 miliarde RON. Impactul total după impozitare în profit și pierdere ar fi de 10 miliarde RON.

OMV Petrom intenționează să își transforme rafinăria, astfel încât să rămână competitivă pe măsură ce decarbonarea sectorului combustibililor fosili progresează. Un portofoliu de producție va fi dezvoltat pentru a adapta rafinăria pentru producția de combustibili regenerabili și de materii prime sustenabile.

Marjele indicatorului de rafinare al OMV Petrom aplicat pentru testarea deprecierei sunt la o medie de 7,3 USD /bbl pentru cei 15 ani până în 2040. Ratele de utilizare estimate pentru testul de depreciere sunt în medie 92% pentru cei 15 ani până în 2040.

Având în vedere nivelul ridicat de incertitudine și complexitatea interacțiunii dintre diverși factori determinanți într-un scenariu “emisii nete zero până în 2050” pentru rafinare, sensibilitățile bazate pe schimbările rezultatului din exploatare sunt prezentate.

O scădere a rezultatului din exploatare de 20% pe întreaga perioadă prognozată a fluxurilor de numerar și în valoarea terminală nu ar genera o ajustare de depreciere pentru rafinăria Petrobrazi.

Nu se așteaptă ca valorile contabile ale activelor din segmentul G&E să fie expuse riscului în scenariul „emisii nete zero până în 2050”.

Durate de viață

Ritmul tranziției energetice poate avea un impact asupra vieții utile rămase a activelor. OMV Petrom a început deja implementarea unui program de investiții pentru a transforma activele de rafinare și vânzare cu amănuntul. Prin urmare, se preconizează că tranziția energetică nu va avea un impact semnificativ asupra duratei de viață utile preconizate a imobilizărilor corporale existente din segmentul R&M.

În segmentul E&P, activele de țigă și gaze naturale sunt amortizate pe baza metodei unităților de producție descrisă în nota 4.3 e) care se bazează pe rezervele dovedite. Conform planurilor de producție actuale, 44% din rezervele dovedite la data de 31 decembrie 2025 vor rămâne până în 2030, 5% până în 2040 și zero până în 2050. Activele de țigă și gaze naturale existente cu rezerve dovedite (fără a lua în considerare nicio investiție viitoare) vor fi, prin urmare, amortizate semnificativ până în 2030 și complet amortizate până în 2050.

Având în vedere că OMV Petrom consideră că tranziția energetică nu va avea un impact semnificativ asupra activelor existente în segmentul G&E, nu există niciun impact semnificativ asupra duratelor de viață preconizate în acest segment.

Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea

Valoarea contabilă și profilul scadenței provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea sunt următoarele:

Estimarea scadențelor și a ieșirilor de numerar aferente obligațiilor cu dezafectarea și restaurarea

(milioane RON)	2025	
	Valoare contabilă	Costuri inflatare neactualizate
≤1 an	425,04	453,38
1 – 10 ani	4.254,82	6.206,17
11 – 20 ani	5.555,80	13.884,08
21 – 30 ani	140,66	540,87
>30 ani	-	-
Total	10.376,32	21.084,50

(milioane RON)	2024	
	Valoare contabilă	Costuri inflatare neactualizate
≤1 an	271,35	293,60
1 – 10 ani	3.393,19	5.226,15
11 – 20 ani	4.674,13	13.033,33
21 – 30 ani	245,20	1.158,41
>30 ani	-	-
Total	8.583,87	19.711,49

Viteza tranziției energetice va influența momentul dezafectării sondelor și facilităților de țigări și gaze naturale. În scenariul „emisii nete zero până în 2050”, unele zăcăminte de țigări și gaze naturale ar putea fi închise mai devreme. Având în vedere ratele scăzute de dobândă în termeni reali utilizate în calcul și presupunând o capacitate anuală similară de lucru privind abandonarea, nu ar exista niciun impact semnificativ asupra valorii contabile a provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea.

Pentru rafinăria Petrobrazî, construită pe teren propriu, nu sunt recunoscute provizioane pentru dezafectare, având în vedere că această unitate este un activ cu durată lungă de viață, care va continua să fie utilizată într-un scenariu de tranziție energetică. Sunt planificate investiții semnificative în următorii ani cu scopul de a transforma rafinăria în direcția producției de combustibili regenerabili și materie primă sustenabilă și implementarea acestor planuri a început deja.

Creanțe privind impozitul pe profit amânat

În scenariul „emisii nete zero până în 2050”, pe baza analizei simplificată a recuperabilității, creanțele privind impozitul pe profit amânat în legătură cu deprecierea suplimentară ar fi considerate recuperabile.

Impact asupra capacității de plată a dividendelor

Conducerea a evaluat impactul scenariului „emisii nete zero până în 2050” asupra capacității OMV Petrom de plată a dividendelor. Pierderea potențială din depreciere în acest scenariu în anul 2025 nu ar afecta capacitatea de a plăti dividende în 2026 datorită rezultatului solid și a rezervelor financiare la nivelul situațiilor financiare individuale ale OMV Petrom ce stau la baza plății dividendelor.

Certificate de emisii și costuri CO₂

Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și Consiliului European a instituit o schemă de comercializare a emisiilor de gaze cu efect de seră, solicitând statelor membre să elaboreze planuri naționale pentru alocarea certificatelor de emisii. Directiva instituie un sistem de plafonare și comercializare, în care se plafonează cantitatea totală de anumite gaze cu efect de seră care pot fi emise de instalațiile incluse în acest sistem. Societățile raportează anual emisiile și restituie suficiente certificate pentru a-și acoperi emisiile. România a fost admisă în schemă în ianuarie 2007, când a aderat la UE.

În cadrul acestei scheme, OMV Petrom S.A. are dreptul la o alocare anuală de certificate de emisii gratuite și achiziționează certificate suplimentare pentru orice deficit rămas.

Sumele totale cheltuite cu CO₂ au fost de 916,21 milioane RON în 2025 (2024: 829,45 milioane RON). Provizioanele pentru emisii de CO₂ sunt prezentate în cadrul altor provizioane curente și s-au ridicat la 916,94 milioane RON în 2025 (2024: 829,45 milioane RON). Politicile contabile pentru certificatele de emisii sunt descrise în nota 4 Principii contabile și de evaluare.

În 2026, OMV Petrom se așteaptă să predea 2.791 mii de certificate de emisii din cadrul Schemei europene de comercializare a certificatelor de emisii.

Certificate de emisii¹

Număr de certificate, în mii

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Schema europeană de comercializare		
Certificate deținute la 1 ianuarie	3.209	2.910
Alocare gratuită în an	549	549
Certificate predate ²	2.922	2.496
Achiziții/(vânzări) nete în cursul anului	2.017	2.246
Certificate deținute la 31 decembrie³	2.853	3.209

¹ Un certificat dă dreptul deținătorului să emită 1 tonă de gaze cu efect de seră (în CO₂e) într-o perioadă de timp definită.

² Conform emisiilor verificate pentru anul anterior.

³ Sumele în sold aferente certificatelor de emisii sunt prezentate în nota 10 Alte active.

3. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE

În vederea întocmirii situațiilor financiare, managementul Societății trebuie să utilizeze o serie de estimări, ipoteze și raționamente contabile care influențează valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, precum și detaliile prezentate în notele la situațiile financiare. Estimările și raționamentele sunt actualizate în mod continuu și se bazează pe experiența managementului și pe alți factori considerați rezonabili la data întocmirii acestor situații financiare. Cu toate acestea, incertitudinea aferentă acestor ipoteze și estimări poate genera rezultate efective diferite față de aceste estimări și poate duce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în perioadele viitoare.

Alte aspecte cu privire la expunerea Societății la riscurile și incertitudinile legate de gestionarea capitalului și a riscului financiar, inclusiv politicile aferente, sunt prezentate în nota 33.

Modificările în estimări se contabilizează prospectiv.

Corecția erorilor semnificative aferente perioadei anterioare se efectuează retroactiv, pe seama rezultatului reportat, prin retratarea valorilor comparative pentru perioada (perioadele) anterioară(e) prezentată(e) în care a apărut eroarea sau, dacă eroarea a apărut înainte de prima perioadă anterioară prezentată, retratarea soldurilor de deschidere ale activelor, datoriilor și capitalurilor proprii pentru prima perioadă anterioară prezentată. Erorile nesemnificative sunt corectate în perioada în care acestea sunt descoperite, pe seama situației veniturilor și cheltuielilor.

Au fost necesare estimări și ipoteze semnificative, în special în ceea ce privește efectele crizei climatice și tranziția energetică. Aceste estimări și ipoteze sunt descrise în nota 2 Efectele schimbărilor climatice și ale tranziției energetice.

Estimări și ipoteze

În cele ce urmează sunt descrise ipotezele semnificative privind evenimente viitoare și alte surse de incertitudine existente la data raportării, care prezintă un risc major de a conduce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în cursul anului financiar viitor. Societatea își bazează estimările și ipotezele pe parametrii disponibili la data întocmirii situațiilor financiare. Cu toate acestea circumstanțele și ipotezele existente în legătură cu perioadele viitoare pot suferi modificări în contextul schimbărilor condițiilor de piață sau al altor factori care nu sunt în controlul Societății. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze pe măsură ce acestea apar.

a) Rezervele de țiței și gaze naturale

Rezervele de țiței și gaze naturale sunt estimate de către experții în domeniul petrolier ai Societății, în conformitate cu reglementările interne care sunt aliniate cu standardele internaționale și cu standardele convenite în industrie, pe baza disponibilității datelor geologice și de inginerie, a datelor referitoare la performanța zăcămintelor, a forajului de noi sonde și a prețurilor mărfurilor tranzacționabile și reevaluate cel puțin o dată pe an. Estimările sunt revizuite extern periodic (de obicei o dată la doi ani). Ultima evaluare externă a rezervelor de țiței și gaze naturale pentru portofoliul tradițional a fost efectuată în 2025 pentru rezervele de la finalul anului 2024.

Activele aferente producției de țiței și gaze naturale sunt amortizate pe baza metodei unităților de producție la o rată calculată prin referință fie la rezervele dovedite totale, fie la rezervele dovedite dezvoltate (a se vedea mai jos politica contabilă de amortizare și depreciere), determinate așa cum s-a prezentat mai sus. Modificările în estimările rezervelor de țiței și gaze naturale influențează prospectiv valoarea amortizării și deprecierei. Valoarea contabilă a activelor aferente producției de țiței și gaze naturale la 31 decembrie 2025 este prezentată în notele 6 și 7.

Nivelul rezervelor estimate este, de asemenea, un factor important în evaluarea gradului de depreciere a valorii contabile a oricărui activ de dezvoltare și producție al Societății. Revizuirile în scădere ale acestor estimări ar putea duce la deprecierea valorii contabile a activului.

b) Provizioanele privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea

Activitățile de bază ale Societății generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea și îndepărtarea, scoaterea din uz a activelor, precum și obligații de remediere a solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare au valori semnificative în special pentru segmentul Explorare și Producție (sonde de țiței și gaze, echipamente onshore și offshore). La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egală cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă. Orice astfel de obligație este calculată pe baza celor mai bune estimări.

Costurile de dezafectare pentru anumite facilități și proprietăți vor fi suportate de Societate la sfârșitul perioadei de operare a acestora.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, pe rapoartele întocmite de experții OMV Petrom sau de contractori independenți, precum și pe experiența anterioară. Orice reducere semnificativă a costurilor viitoare preconizate sau amânarea acestora afectează atât provizionul, cât și activul aferent, în limita valorii contabile. În caz contrar, provizionul este reversat la venituri. Revizuirile semnificative în sensul creșterii provizionului determină evaluarea recuperabilității activului aferent.

Pentru determinarea provizioanelor pentru costurile de dezafectare și restaurare este necesară estimarea ratelor de actualizare și de inflație, care au un impact semnificativ asupra valorii provizioanelor (a se vedea nota 13).

Costurile finale de dezafectare și restaurare sunt incerte și estimările de costuri pot varia ca răspuns la numeroși factori, printre care modificări ale legislației relevante, dezvoltarea unor tehnici noi de restaurare sau experiența altor zone de producție. Alocarea în timp și suma costurilor pot să se modifice și, de exemplu, ca urmare a schimbărilor rezervelor sau ale legilor și reglementărilor sau ale interpretării acestora. Prin urmare, pot exista ajustări semnificative asupra provizioanelor înregistrate, care pot afecta rezultatele viitoare.

c) Deprecierea activelor nefinanciare

Societatea evaluează fiecare activ sau unitate generatoare de numerar la fiecare dată de raportare pentru a stabili dacă există indicii de depreciere sau dacă unele ajustări de depreciere anterioare ar trebui reversate. Dacă există astfel de indicii, se efectuează un calcul formal al valorii recuperabile, care reprezintă maximum dintre valoarea justă mai puțin costurile aferente vânzării și valoarea de utilizare. Evaluarea acestora necesită diverse estimări și ipoteze, în funcție de natura activității, cum ar fi prețurile, ratele de actualizare, rezervele, ratele de creștere, marjele brute și marjele din activitatea de energie electrică. Estimările și ipotezele cheie utilizate sunt supuse riscului de modificare ca urmare a caracterului volatil inerent al diversilor factori macroeconomici și ca urmare a incertitudinii legate de factorii specifici activelor sau unităților generatoare de numerar, cum ar fi volumele rezervelor și profilurile de producție, care pot afecta valoarea recuperabilă a activelor și/sau a unităților generatoare de numerar. Modificările situației economice, așteptările cu privire la riscurile climatice sau alți factori și circumstanțe ar putea determina o revizuire a acestor ipoteze și ar putea duce la deprecieri ale activelor sau reversări de ajustări de depreciere în viitor. Deprecierile și reversările recunoscute în perioada de raportare sunt prezentate în nota 22 Informații privind costurile.

Ipotezele semnificative

Ipotezele privind prețul și marja utilizate în testul de depreciere se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii și au fost în concordanță cu surse externe. În timp ce prețurile pe termen scurt sunt ancorate în prețurile forward recente și în evoluțiile pieței, ipotezele de preț pe termen lung sunt dezvoltate de către experți de renume, folosind o varietate de previziuni pe termen lung, și iau în considerare viziunile pe termen lung ale ofertei și cererii globale. Ipotezele pe termen lung ale Societății iau în considerare impactul schimbărilor climatice și tranziția energetică către surse de energie cu emisii reduse de carbon (a se vedea nota 2).

Testul de depreciere în Explorare și Producție

Principalele ipoteze folosite pentru valoarea recuperabilă a activelor din Explorare și Producție sunt prețurile și marjele, volumele de producție, cursurile de schimb și ratele de actualizare. Profilele de producție au fost estimate pe baza rezervelor estimate (a se vedea nota 3a)) și pe baza experienței anterioare și reprezintă cea mai bună estimare a managementului cu privire la producția viitoare. Prognozele fluxurilor de trezorerie pentru primii trei ani se bazează pe planificarea pe termen mediu și, pentru restul perioadei, pe o planificare bazată pe "viața zăcământului", acoperind întreaga durată de viață a zăcământului.

Seturile de prețuri ale țigăiului utilizate pentru calcularea valorii de utilizare sunt incluse în nota 2 Efectele schimbărilor climatice și ale tranziției energetice.

În 2025, Societatea a actualizat estimările pe termen mediu și lung, ceea ce a condus la ajustări nete de depreciere pentru imobilizări corporale din segmentul Explorare și Producție în suma de 616 milioane RON, înainte de impozitare, prezentate pe linia "Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări". Aceste ajustări de depreciere sunt aferente anumitor active de țigăi și gaze naturale, fiind determinate în principal de un declin mai accentuat al producției pentru unele zăcăminte mature și de taxarea mai ridicată în segmentul Explorare și Producție în contextul principiilor convenite între OMV Petrom și statul român pentru prelungirea acordurilor petroliere de producție cu 15 ani. Valoarea recuperabilă a activelor aferente, bazată pe valoarea de utilizare, a fost în sumă de 11.020 milioane RON. Rata de actualizare după impozitare folosită a fost 9%.

În 2024, Societatea a actualizat estimările pe termen mediu și lung. Acestea au condus la ajustări de depreciere pentru imobilizări corporale din segmentul Explorare și Producție în suma de 604 milioane RON, înainte de impozitare, prezentate pe linia "Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări". Aceste ajustări de depreciere sunt aferente anumitor active de țigăi și gaze naturale, fiind determinate în principal de creșterea pe termen scurt a costurilor generale de exploatare, actualizate în contextul unei presiuni inflaționiste ridicate. Valoarea recuperabilă a activelor depreciate a fost în sumă de 3.338 milioane RON. Rata de actualizare după impozitare folosită a fost 9,5%. Valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare.

Testul de depreciere în Rafinare și Marketing

În segmentul Rafinare și Marketing, pe lângă ratele de actualizare, valorile recuperabile sunt influențate în principal de indicatorul marja de rafinare și de rata de utilizare a rafinării, precum și de marjele din vânzările cu amănuntul și de volumele de vânzări cu amănuntul.

În 2025, pe baza estimărilor conducerii, s-a concluzionat că nu au existat indicii privind deprecierea în Rafinare și Marketing.

În 2024, ca urmare a analizei indicilor privind deprecierea, s-a efectuat un test de depreciere pentru rafinăria Petrobrazii, care nu a indicat ajustări de depreciere.

Testul de depreciere în Gaze și Energie

În segmentul Gaze și Energie, pe lângă ratele de actualizare, principalele ipoteze de evaluare pentru calculul valorilor recuperabile sunt marjele obținute din activitatea de energie electrică (fiind diferențele dintre prețul obținut la electricitate și costul gazului natural și al certificatelor CO₂) și producția netă de electricitate pentru centrala electrică. Estimările utilizate pentru prețuri se fundamentează pe cea mai bună estimare a conducerii, ținând cont de specificul pieței locale și de corelația dintre piața locală și cea regională.

În 2025 și 2024, pe baza estimărilor conducerii, s-a concluzionat că nu au existat evenimente declanșatoare pentru efectuarea vreunui test de depreciere în Gaze și Energie.

d) Costuri de explorare și evaluare

Aplicarea politicii contabile a Societății pentru costurile de explorare și evaluare necesită raționamente pentru a determina dacă obținerea de beneficii economice viitoare este probabilă din operarea sau din vânzarea viitoare, sau dacă activitățile nu au atins un stadiu care permite o evaluare rezonabilă a existenței rezervelor. Determinarea rezervelor și resurselor este în sine un proces de estimare, care presupune grade diferite de incertitudine, în funcție de subclasificări, iar aceste estimări afectează în mod direct momentul de recunoaștere a costurilor de explorare și evaluare.

Politica de recunoaștere prevede ca managementul să utilizeze o serie de estimări și ipoteze referitoare la evenimentele și circumstanțele viitoare, în special dacă se poate stabili o operațiune de extracție viabilă din punct de vedere economic. Oricare dintre aceste estimări și ipoteze se poate schimba pe măsură ce noi informații devin disponibile. Dacă, ulterior capitalizării costurilor, se obțin informații care sugerează că recuperarea acestora este improbabilă, suma capitalizată relevantă este înregistrată în situația veniturilor și cheltuielilor aferentă perioadei în care noile informații au fost disponibile. Costurile de explorare și evaluare capitalizate sunt prezentate la imobilizări necorporale în situația poziției financiare.

e) Recuperabilitatea creanței asupra statului român

Conducerea evaluează periodic creanța asupra statului român aferentă obligațiilor de dezafectare și de mediu, care a fost recunoscută în baza contractului de privatizare. Procesul de evaluare ia în considerare, printre altele, istoricul sumelor solicitate, cerințele aferente procesului de documentare și potențiale litigii sau proceduri de arbitraj, precum și orice fapte și circumstanțe care au impact asupra recuperabilității creanței. În conformitate cu standardele contabile relevante, creanța este reflectată în bilanț atunci când recuperarea acesteia este considerată certă.

Raționamente

În procesul de aplicare a politicilor contabile ale Societății, au fost utilizate raționamente, în mod special în legătură cu următoarele aspecte:

f) Unitățile generatoare de numerar

Managementul utilizează raționamente pentru stabilirea nivelului adecvat de grupare a activelor din Explorare și Producție în unități generatoare de numerar, în special cu privire la activele din Explorare și Producție care au în comun o infrastructură semnificativă și sunt, prin urmare, grupate în aceeași unitate generatoare de numerar.

g) Contingențele

Prin natura lor, contingențele vor fi clarificate doar atunci când unul sau mai multe evenimente viitoare se vor petrece sau nu. Evaluarea contingențelor implică, în mod inerent, utilizarea de raționamente și estimări semnificative cu privire la rezultatul unor evenimente viitoare.

h) Durata contractelor de leasing și rata marginală de împrumut

OMV Petrom stabilește durata contractului de leasing ca fiind perioada irevocabilă a contractului de leasing cumulată cu perioade acoperite de opțiunea de prelungire a contractului de leasing, dacă există certitudinea rezonabilă că va fi exercitată, sau alte perioade acoperite de opțiunea de încetare, dacă există certitudinea rezonabilă că aceasta nu va fi exercitată. Societatea are contracte de leasing care includ opțiuni de prelungire și de încetare. În determinarea duratei de leasing utilizată pentru evaluarea leasingului, Societatea ia în considerare toți factorii și toate circumstanțele relevante pentru crearea unui stimul economic pentru scurtarea sau prelungirea duratei de leasing precum factorii de piață, mărirea rezervelor de țiței și gaze naturale sau alți factori relevanți. Perioade opționale care nu au fost luate în considerare în măsurarea contractelor de leasing, există în principal pentru echipamentele din Explorare și Producție.

Societatea nu poate determina cu ușurință rata implicită a dobânzii din contractele sale de leasing. Astfel, utilizează ratele marginale relevante de împrumut pentru a evalua datoriile de leasing. Aceste rate marginale de împrumut au fost determinate luând în considerare factori precum durata leasingului, riscul de credit, valuta în care este exprimat leasingul și mediul economic.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

4.1. Schimbări în politicile contabile

Societatea a adoptat Amendamentele la IAS 21: Lipsa de interschimbabilitate la 1 ianuarie 2025, care nu au avut niciun impact semnificativ asupra situațiilor financiare individuale ale Societății.

4.2. Standarde contabile care au fost emise dar nu sunt încă obligatorii

Societatea nu a aplicat următoarele standarde și amendamente la standarde care au fost emise dar nu sunt încă în vigoare. În unele cazuri se așteaptă adoptarea de către UE.

IFRS 18 Prezentarea și informații explicative în situațiile financiare

IFRS 18 va înlocui IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare și se aplică pentru perioadele de raportare anuală care încep la 1 ianuarie 2027 sau după această dată și introduce modificări corespunzătoare la IAS 7 – Situația Fluxurilor de Trezorerie. Chiar dacă IFRS 18 nu va avea un impact asupra recunoașterii sau evaluării elementelor din situațiile financiare, se preconizează ca impactul său asupra prezentării și informațiilor explicative să fie semnificativ.

OMV Petrom lucrează în prezent la identificarea și evaluarea tuturor efectelor aplicării noului standard în situațiile financiare primare și notele Societății. Următoarele efecte principale au fost identificate:

- OMV Petrom preconizează că gruparea elementelor de venituri și cheltuieli din situația veniturilor și cheltuielilor în noile categorii va avea impact asupra modului în care este calculat și raportat rezultatul din exploatare. Impactul principal va fi legat de venitul net din investiții contabilizate prin metoda punerii în echivalență, care în viitor va fi raportat în categoria investiții și, prin urmare, nu va mai fi inclus în rezultatul din exploatare. Suplimentar, anumite elemente, cum ar fi veniturile din dobânzi și cheltuielile cu actualizarea referitoare la creanțe pe termen lung, nu vor mai fi incluse în rezultatul financiar, ci vor fi raportate în cadrul rezultatului din exploatare. Aceste modificări nu vor avea niciun impact asupra profitului net al Societății.
- În situația fluxurilor de trezorerie, principalul impact va fi din modificări privind modul în care sunt prezentate dobânzile primite și plătite și dividendele primite. Dobânzile și dividendele primite vor fi prezentate ca fluxuri de trezorerie din activități de investiții, ceea ce reprezintă o schimbare față de prezentarea curentă ca parte a fluxurilor de trezorerie din activități de exploatare. Dobânda plătită va fi prezentată ca flux de trezorerie din activități de finanțare și nu va mai fi prezentată în fluxul de trezorerie din activități de exploatare.
- Va fi necesară prezentarea unor noi informații privind indicatorii de măsurare a performanței definiți de conducere. În plus, va fi necesară prezentarea naturii definite a cheltuielilor pentru liniile elementelor prezentate după funcție în categoria de exploatare din cadrul situației veniturilor și cheltuielilor.

OMV Petrom va aplica noul standard de la data de intrare în vigoare obligatorie, respectiv 1 ianuarie 2027. Este necesară aplicarea retroactivă, prin urmare informațiile comparative pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2026 vor fi retratate în conformitate cu IFRS 18.

Alte standarde contabile

Nu se preconizează ca următoarele standarde contabile modificate să aibă un impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Societății:

Amendamente la standarde IFRS	Data de intrare în vigoare conform IASB
Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7: Clasificarea și evaluarea instrumentelor financiare	1 ianuarie 2026
Îmbunătățiri anuale ale standardelor de contabilitate IFRS - Volumul 11	1 ianuarie 2026
Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7: Contracte cu referire la electricitatea dependentă de natură	1 ianuarie 2026
Amendamente la IAS 21: Efectele modificărilor ratelor de schimb valutar - Conversia într-o monedă de prezentare hiperinflaționistă	1 ianuarie 2027

4.3. Sumar al principiilor contabile și de evaluare

a) Costuri anterioare achiziției licențelor de explorare

Costurile anterioare achiziției licențelor de explorare sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt efectuate. Prospekțiunile anterioare achiziției licențelor de explorare se efectuează în etapa preliminară de evaluare atunci când se încearcă să se identifice zonele care ar putea conține potențiale rezerve de țiței și gaze naturale, fără a avea acces fizic la acea zonă. Costurile aferente pot include studii seismice, măsurători magnetice, fotografii prin satelit și aeriene, teste de gravitație metrică etc.

b) Costuri de achiziție a licențelor

Costurile cu achiziția licențelor de explorare sunt recunoscute în categoria imobilizărilor necorporale.

Costurile cu achiziția licențelor sunt analizate la fiecare dată de raportare pentru a identifica dacă sunt indicii conform cărora valoarea lor contabilă netă depășește valoarea recuperabilă. Această analiză include confirmarea faptului că forajul de explorare este încă în desfășurare sau este ferm planificat, a faptului că s-a demonstrat, sau este în curs de a se demonstra, că descoperirea este viabilă din punct de vedere economic, pe baza unor considerente de ordin tehnic și comercial, și că a avut loc un progres suficient în definirea planurilor de dezvoltare și a calendarului.

În cazul în care nici o activitate viitoare nu este planificată sau în cazul în care s-a renunțat la licență sau licența a expirat, valoarea contabilă a costurilor cu achiziția licenței este recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor.

La momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare, costurile relevante sunt transferate în categoria activelor aferente producției de țiței și gaze naturale, în cadrul imobilizărilor corporale.

c) Costuri de explorare și de evaluare

Costurile de explorare se referă exclusiv la segmentul de activitate E&P și cuprind costurile asociate cu rezervele nedovedite. Acestea includ costurile geologice și geofizice pentru identificarea și investigarea zonelor cu posibile rezerve de țiței și gaze naturale și costurile administrative, juridice și de consultanță în legătură cu explorarea.

Costurile de explorare și evaluare sunt contabilizate utilizând metoda de recunoaștere pe bază de succes al acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct la cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților de foraj de explorare și evaluare sunt recunoscute inițial în categoria activelor

afere rezervelor nedovedite până la determinarea prezenței sau absenței de rezerve potențial viabile din punct de vedere comercial. Dacă prospecțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor anului. Dacă prospecțiunile sunt considerate viabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale (active aferente producției de țiței și gaze naturale) la momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării interne pentru dezvoltare. Stadiul acestor prospecțiuni și al costurilor aferente este revizuit în mod regulat de către conducerea tehnică, comercială și executivă, incluzând revizuirea de depreciere cel puțin o dată pe an, pentru a confirma intenția continuă de a dezvolta sau de a beneficia în alt fel de descoperirea respectivă. Când nu mai există această intenție, costurile sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor. Sondele de explorare în curs la sfârșitul anului, care sunt determinate a fi fără succes după data situațiilor financiare, sunt tratate ca evenimente care nu se ajustează, ceea ce înseamnă că astfel de costuri suportate pentru sonde de explorare rămân capitalizate în situațiile financiare ale perioadei de raportare supuse revizuirii și vor fi recunoscute la cheltuieli în perioada ulterioară.

d) Costuri de dezvoltare și producție

Costurile de dezvoltare, inclusiv costurile efectuate pentru a permite accesul la rezerve dovedite și pentru a pregăti amplasamentul sondelor pentru foraj, costurile efectuate cu forajul și cu echiparea sondelor de dezvoltare, precum și cele efectuate pentru construcția și instalarea facilităților de producție, sunt capitalizate ca active aferente producției de țiței și gaze naturale.

Costurile de producție, inclusiv costurile înregistrate pentru desfășurarea activității și întreținerea sondelor și a echipamentelor și facilităților aferente (inclusiv costurile privind deprecierea și amortizarea, după cum este descris mai jos) și alte costuri privind operarea și întreținerea sondelor, echipamentelor și facilităților aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

e) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

Imobilizările necorporale și corporale sunt recunoscute la costul de achiziție sau de construcție (incluzând costurile cu inspecțiile majore și reparațiile capitale) și sunt prezentate net de amortizarea cumulată și pierderile din depreciere cumulate.

Costul imobilizărilor corporale cumpărate este reprezentat de prețul net în numerar și echivalente de numerar plătit pentru achiziția activelor respective, precum și valoarea altor costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția necesare pentru ca acestea să poată opera în modul dorit. Costul activelor construite în regie proprie include costurile salariale, cu materialele, costuri indirecte de producție și alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția curente. Activele aferente producției de țiței și gaze naturale cu rezerve dovedite sunt incluse în imobilizări corporale și se referă la activele din segmentul Explorare și Producție care sunt utilizate în activitățile legate de producția de țiței și gaze ale Societății.

Amortizarea este calculată folosind metoda liniară, cu excepția activelor din segmentul Explorare și Producție, pentru care amortizarea se calculează într-o mare măsură folosindu-se metoda unităților de producție. În situația veniturilor și cheltuielilor, ajustările de depreciere aferente activelor de explorare sunt prezentate ca și cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate în linia amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări.

Imobilizări necorporale		Durata de viață utilă (ani)
Fond comercial		nedeterminată
Software		3 – 5
Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale		5 - 20, sau durata contractului
Imobilizări corporale specifice activității din fiecare segment		
Explorare și Producție	Active aferente producției de țigăi și gaze naturale	Metoda unităților de producție
Rafinare și Marketing	Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	20 – 40
Rafinare și Marketing	Sisteme de conducte	20
Gaze și Energie	Conducte de gaze naturale	20 - 30
Gaze și Energie	Centrala electrică cu ciclu combinat	8 – 30
Alte imobilizări corporale		
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative		20 – 50
Alte imobilizări corporale		10 – 20
Active și echipamente accesorii		5 – 10

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Societatea a împărțit zonele în care operează în regiuni. Rata de amortizare este calculată pentru fiecare regiune productivă, pe baza cantităților extrase și a rezervelor dovedite sau a rezervelor dovedite dezvoltate, după caz.

Activitățile de explorare și evaluare capitalizate nu sunt în general amortizate cât timp sunt aferente unor rezerve nedovedite, dar sunt testate pentru depreciere. Odată ce rezervele sunt dovedite și viabile din punct de vedere comercial, activele aferente sunt evaluate pentru depreciere și reclasificate în imobilizări corporale. Din momentul în care începe producția începe amortizarea. Costurile de dezvoltare capitalizate sunt în general amortizate pe baza rezervelor dovedite și dezvoltate/ rezervelor dovedite totale, aplicând metoda unităților de producție din momentul începerii producției.

Dreptul de utilizare a activelor este amortizat utilizând metoda liniară pe perioada cea mai scurtă dintre durata de viață utilă a activului și durata contractului de leasing.

Un element al imobilizărilor corporale și orice parte semnificativă recunoscută inițial sunt derecunoscute în momentul cedării sau atunci când nu se mai așteaptă beneficii economice viitoare din utilizarea sau vânzarea lui. Orice câștig sau pierdere din derecunoașterea activului (calculat(ă) ca diferență între încasările nete din vânzare și valoarea contabilă netă a activului) este inclus(ă) în situația veniturilor și cheltuielilor la momentul derecunoașterii.

În cadrul metodei contabile de recunoaștere pe bază de succes, activele individuale aferente activităților de producție țigăi și gaze naturale și alte active sunt alocate unor centre de cost (câmpuri, blocuri, regiuni), care stau la baza amortizării și a testelor de depreciere. În cazul în care sonde separate sau alte active, aparținând aceleiași zone cu rezerve dovedite, sunt abandonate, amortizarea cumulată a unui activ individual este posibil să nu poată fi identificată specific. În general, chiar dacă valorile contabile ale activelor abandonate pot fi identificate, pierderea din abandonarea parțială a unui activ dintr-o zonă nu este recunoscută, atât timp cât grupul rămas de active continuă să producă țigăi și gaze naturale. Se consideră faptul că activul abandonat sau cedat este amortizat integral. Costurile capitalizate aferente activului sunt înregistrate în contrapartidă cu amortizarea cumulată a centrului de cost căruia îi aparține activul.

Costurile sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat(ă) separat și este casat în prezent, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare Societății. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost considerată o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului(lor) înlocuit(e) care este/(sunt) casat(e) imediat.

Activele clasificate drept deținute pentru vânzare sunt evaluate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă și valoarea justă minus costurile de vânzare. Activele imobilizate și grupurile destinate vânzării sunt clasificate drept deținute pentru vânzare dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operațiune de vânzare, și nu prin utilizarea lor în formă continuă. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea are o probabilitate ridicată și că activul sau grupul destinat vânzării este disponibil pentru vânzarea imediată și în forma în care se prezintă la momentul respectiv. Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă, conducerea trebuie să își fi luat angajamentul de a vinde și trebuie să se fi lansat un plan activ de găsire a unui cumpărător, tranzacția se așteaptă că va îndeplini criteriile de recunoaștere ca vânzare finalizată în termen de un an de la data clasificării (cu excepția cazului în care sunt îndeplinite anumite condiții), activul trebuie să fie în mod activ promovat la un preț corelat în mod rezonabil cu valoarea sa justă, și este puțin probabil să aibă loc modificări semnificative ale planului de vânzare sau ca planul să fie întrerupt. Imobilizările corporale și necorporale încetează a mai fi amortizate odată ce au fost clasificate ca active deținute pentru vânzare.

Deprecierea activelor necorporale și corporale

Atât imobilizările necorporale cât și cele corporale (inclusiv activele de țigete și gaze naturale) sunt analizate la data raportării pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Pentru imobilizările necorporale cu durata de viață nedeterminată, testele de depreciere sunt efectuate anual. Acest lucru este aplicabil, chiar dacă nu există indicii de depreciere. Testele de depreciere sunt efectuate la nivelul unităților generatoare de numerar care generează intrări de numerar în mare măsură independente de cele provenite din alte active sau grupuri de active.

Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Societatea estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare.

În evaluarea valorii de utilizare, fluxurile de trezorerie viitoare estimate sunt actualizate la valoarea lor prezentă utilizând o rată de actualizare post-impozitare care reflectă evaluările actuale ale pieței privind valoarea timp a banilor și riscurile specifice activului sau unităților generatoare de numerar. Rata de actualizare înainte de impozitare este determinată prin iterație. Fluxurile de trezorerie sunt în general derivate din bugetele recente și din calculele de planificare, care sunt pregătite separat pentru fiecare dintre unitățile generatoare de numerar ale Societății cărora li se alocă active individuale.

În cazul în care valoarea contabilă netă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea sa recuperabilă, activul este considerat depreciat și o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea activului la nivelul valorii recuperabile. Pierderile din depreciere sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor în amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări sau în cheltuieli de explorare.

Dacă motivele care au stat la baza deprecierei nu mai sunt aplicabile într-o perioadă ulterioară, o reversare de depreciere este recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor. Valoarea contabilă majorată prin reversarea unei ajustări de depreciere nu trebuie să depășească valoarea contabilă (netă de amortizare și depreciere) care ar fi fost determinată dacă nicio ajustare de depreciere nu ar fi fost recunoscută în anii anteriori.

f) Întreținere și reparații majore

Costurile capitalizate cu activitățile periodice de inspecții și reparații capitale reprezintă componente separate ale activelor sau ale grupurilor de active aferente. Costurile capitalizate cu inspecțiile și reparațiile capitale sunt amortizate utilizând metoda liniară, sau pe baza numărului de ore de funcționare, pe baza cantității produse sau pe baza altor metode similare, dacă acestea reflectă mai bine intervalul de timp la care se efectuează inspecțiile (până la următoarea inspecție).

Costurile cu activitățile majore de inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție.

Costurile activităților de reparații capitale pentru sonde sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție, în măsura în care sunt de succes.

Toate celelalte costuri cu reparațiile curente și întreținerea uzuală sunt recunoscute direct în cheltuieli atunci când se efectuează.

g) Cercetare și dezvoltare

Costurile referitoare la activitățile de cercetare sunt recunoscute drept cheltuieli în perioada în care apar. Cheltuielile de cercetare și dezvoltare sunt prezentate în situația veniturilor și cheltuielilor în cadrul liniei Alte cheltuieli de exploatare și cuprind toate costurile, directe și indirecte, cu materiale, de personal și costurile cu servicii externe apărute în legătură cu cercetarea orientată către noi perspective referitoare la dezvoltarea și îmbunătățirea semnificativă a produselor, serviciilor și proceselor și în legătură cu cheltuielile de cercetare. Costurile de dezvoltare sunt capitalizate dacă îndeplinesc criteriile de recunoaștere în conformitate cu IAS 38.

h) Contracte de leasing

În calitate de locatar, OMV Petrom recunoaște datoriile de leasing și drepturile de utilizare a activelor pentru contractele de leasing în conformitate cu IFRS 16. Societatea aplică exceptarea de la recunoaștere pentru contractele de leasing pe termen scurt și cele în care activul de bază are o valoare redusă și, prin urmare, nu recunoaște drepturile de utilizare a activelor și datoriile de leasing pentru aceste contracte de leasing. Contractele de leasing legate de explorarea și producția de țiței și gaze naturale, care cuprind în principal leasing-urile de terenuri utilizate pentru astfel de activități, nu intră în sfera de aplicare a IFRS 16. Chiria pentru aceste contracte este recunoscută liniar pe perioada contractuală.

La data începerii contractului de leasing (și anume la data la care activul de bază este disponibil pentru utilizare) datoriile de leasing sunt recunoscute la valoarea actualizată a plăților de leasing fixe și a celor care depind de un index sau rată, de-a lungul perioadei determinate de leasing, cu rata de discount aplicabilă. Valoarea datoriilor de leasing crește cu valoarea dobânzii acumulate și scade cu valoarea plăților de leasing efectuate. Suplimentar, valoarea contabilă a datoriilor de leasing este recalculată în cazul în care apar modificări ale duratei de leasing, ale plăților de leasing sau ale evaluării opțiunii de a achiziționa activul de bază.

Drepturile de utilizare a activelor sunt recunoscute la data începerii contractului de leasing, și măsurate la valoarea prezentă a datoriei de leasing, la care se adaugă plățile în avans și costurile directe inițiale, fiind prezentate la imobilizări corporale. Ulterior recunoașterii inițiale de la data începerii contractului de leasing, drepturile de utilizare a activelor sunt evaluate la cost, mai puțin amortizarea și ajustările de depreciere cumulate (a se vedea nota 4.3 e) și sunt ajustate în cazul în care datoriile de leasing sunt recalculare, după caz.

Componentele non-leasing sunt separate de cele încadrate la leasing pentru măsurarea drepturilor de utilizare a activelor și a datoriilor de leasing.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un index sau de o rată sunt recunoscute pe cheltuieli, în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

În calitate de locatar, OMV Petrom a încheiat contracte încadrate ca leasing operațional pentru care plățile de chirie primite sunt recunoscute ca venituri din chirii pe perioada leasingului.

Proprietățile deținute pentru închiriere sunt clasificate ca investiții imobiliare și contabilizate utilizând metoda costului de achiziție.

i) Instrumente financiare

Active financiare nederivate

La data recunoașterii inițiale, OMV Petrom clasifică activele sale financiare ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global (FVOCI) sau la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere (FVPL). Clasificarea activelor financiare depinde atât de modelul de afaceri al Societății referitor la gestionarea activelor financiare, cât și de caracteristicile contractuale ale fluxurilor de trezorerie aferente activelor financiare. Modelul de afaceri determină dacă numerarul va fi generat în urma încasării fluxurilor de trezorerie contractuale, a vânzării activelor financiare, sau prin ambele moduri.

Instrumentele de datorie sunt clasificate și evaluate la costul amortizat după cum condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- ▶ activele financiare sunt deținute conform unui model de afaceri al cărui obiectiv constă în deținerea de active financiare pentru a colecta fluxuri de trezorerie contractuale; și
- ▶ termenele contractuale ale activelor financiare generează la anumite date fluxuri de trezorerie care reprezintă doar plăți ale principalului și ale dobânzii aferente principalului în sold.

Aceste active sunt ulterior evaluate la costul amortizat utilizând metoda ratei de dobândă efectivă minus ajustările pentru depreciere. Veniturile din dobânzi, pierderile din ajustările de depreciere și câștigurile sau pierderile din derecunoașterea activelor sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor. Activele financiare ale Societății evaluate la cost amortizat includ, în principal, investiții în titluri de trezorerie și obligațiuni de stat, precum și creanțe comerciale.

OMV Petrom recunoaște ajustări de depreciere pentru pierderile anticipate din creanțe aferente tuturor activelor financiare evaluate la cost amortizat. Calculul pierderilor anticipate din creanțe se bazează pe ratingurile de credit externe sau interne ale partenerilor, probabilitatea de neplată aferentă și pierderea rezultată din neplată. Ratingurile de credit externe se bazează în principal pe rapoarte emise de către agenții de rating renumite și sunt reflectate în OMV Petrom prin încadrarea activelor financiare în șase clase de risc (clasa de risc 1 fiind clasa celui mai mic risc).

Ratele probabilităților de neplată utilizate pentru fiecare clasă de risc, prezentate în nota 9, au la bază ratele de neplată globale medii ale Standard & Poor's. O rată de 45% (pentru anii 2025 și 2024) reprezentând pierderea rezultată din neplată s-a aplicat în vederea calculării pierderii anticipate din creanțe pentru activele financiare care nu au fost depreciate integral.

Pierderile anticipate din creanțe sunt recunoscute în două etape:

- i. În cazul în care nu a existat o creștere semnificativă a riscului de credit față de momentul recunoașterii inițiale, pierderile din creanțe sunt evaluate la 12 luni. Valoarea calculată la 12 luni reprezintă pierderea anticipată din creanțe ce rezultă din evenimente de neplată ce pot surveni în următoarele 12 luni. Societatea consideră că un activ financiar are un risc de credit scăzut atunci când ratingul său de risc de credit este echivalent cu definiția "ratingului investițiilor cu risc redus".
- ii. În cazul în care a existat o creștere semnificativă a riscului de credit față de momentul recunoașterii inițiale, o ajustare de depreciere este necesar a fi măsurată pentru perioada de viață a activului, aceasta reprezentând pierderea anticipată din creanțe ce rezultă din evenimente de neplată ce pot surveni pe parcursul duratei de viață estimate a unui activ financiar. Pentru această evaluare, OMV Petrom ia în considerare toate informațiile rezonabile și justificabile care sunt disponibile fără costuri sau eforturi nejustificate. În plus, OMV Petrom consideră că riscul de credit al unui activ financiar a crescut semnificativ dacă scadența sa este depășită cu mai mult de 30 de zile. În cazul în care clasa de risc pentru un astfel de activ financiar se îmbunătățește, OMV Petrom revine la recunoașterea pierderilor estimate din creanțe pe o perioadă de 12 luni. Un activ financiar este considerat a fi nerecuperabil când scadența acestuia este depășită cu 90 de zile, cu excepția cazului în care există informații rezonabile și justificabile care să demonstreze că un termen mai lung de întârziere este adecvat. Un activ financiar este trecut pe cheltuielă atunci când nu există nicio așteptare rezonabilă că fluxurile de trezorerie contractuale vor fi recuperate.

Pentru creanțele comerciale este adoptată o abordare simplificată în care pierderile din depreciere sunt recunoscute la o valoare egală cu cea a pierderilor anticipate din creanțe pe durata de viață a acestora. În cazul în care există asigurări de credit sau garanții pentru soldurile de plată, calculul pierderilor anticipate din creanțe se bazează pe probabilitatea de neplată aferentă asigurătorului/garantului pentru partea asigurată/garantată a soldului de plată, în timp ce, pentru suma rămasă neacoperită, pe probabilitatea de neplată a contrapartidei.

Instrumentele de capitaluri proprii deținute în scopuri strategice și nu în vederea vânzării sunt clasificate irevocabil ca fiind evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global.

Interesele deținute în filiale, entități asociate și asocieri în participație care sunt contabilizate în conformitate cu IFRS 10 Situații financiare consolidate, IAS 27 Situații financiare individuale sau IAS 28 Investiții în entitățile asociate și asocierile în participație sunt măsurate la cost minus orice pierderi din depreciere.

OMV Petrom derecunoaște un activ financiar atunci când drepturile contractuale de a încasa sume generate de acel activ au expirat sau când transferă unui terț activul împreună cu riscurile și beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra activului. În cazul în care Societatea nici nu transferă, nici nu reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate, dar continuă să dețină controlul asupra activului transferat, Societatea recunoaște cota de interes păstrată asupra activului, precum și o datorie asociată care reflectă drepturile și obligațiile reținute. În cazul în care Societatea reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra unui activ financiar transferat, Societatea continuă să recunoască activul financiar și suplimentar recunoaște un împrumut garantat pentru veniturile primite.

Activele financiare sunt trecute pe cheltuieli atunci când nu există o perspectivă realistă de recuperare viitoare și toate garanțiile au fost utilizate sau transferate către Societate.

Drepturile Societății de a i se rambursa sume pe care aceasta le-a cheltuit în vederea stingerii unei datorii recunoscute sub forma unui provizion conform cu IAS 37 Provizioane, datorii contingente și active contingente, nu intră în aria de aplicabilitate a IFRS 9. Creanțele de la statul român intră în această categorie.

Datorii financiare nederivate

Datoriile financiare nederivate sunt măsurate la costul amortizat, cu excepția plăților contingente aferente achiziției de active financiare, care sunt evaluate la valoarea justă la data achiziției și ulterior sunt evaluate la valoarea justă cu modificările în valoarea justă recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor. Datoriile pe termen lung sunt actualizate folosind metoda ratei dobânzii efective.

O datorie financiară (sau o parte a unei datorii financiare) se derecunoaște din situația poziției financiare atunci când aceasta s-a stins – cu alte cuvinte, la momentul la care obligația precizată în contract a fost onorată, anulată sau a expirat.

Instrumente financiare derivate și contracte de acoperire împotriva riscurilor

Instrumentele financiare derivate sunt folosite pentru acoperirea împotriva riscurilor rezultate din variațiile cursului valutar și volatilitatea prețurilor mărfurilor tranzacționabile. Instrumentele derivate sunt înregistrate la valoarea justă. Câștigurile și pierderile nerealizate sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli, cu excepția cazurilor în care au fost îndeplinite condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor în conformitate cu IFRS 9 .

La inițierea unei activități de acoperire împotriva riscurilor, Societatea desemnează și documentează în mod formal această activitate pentru care dorește să aplice contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor, precum și obiectivul gestionării riscului și strategia pentru derularea activității de acoperire împotriva riscurilor.

Acele instrumente derivate care se califică și îndeplinesc condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor sunt fie (i) contracte de acoperire împotriva riscurilor legate de valoarea justă, pentru acoperirea împotriva fluctuațiilor valorii juste a unui activ sau a unei datorii recunoscut(e), fie (ii) contracte de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, atunci când acoperirea expunerii la volatilitatea fluxurilor de trezorerie este atribuibilă unui risc asociat cu un activ sau cu o datorie recunoscut(ă) sau în legătură cu o tranzacție foarte probabilă.

Pentru contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, partea eficientă a modificărilor valorii juste este recunoscută direct în alte elemente ale rezultatului global, în timp ce partea ineficientă este recunoscută imediat în situația veniturilor și cheltuielilor. În cazul în care contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie rezultă în recunoașterea unui activ nefinanciar sau unei datorii nefinanciare, valoarea contabilă a celui element va fi ajustată cu câștigurile sau pierderile recunoscute direct în alte elemente ale rezultatului global.

Conform IFRS 9 Instrumente financiare, contractele de cumpărare sau de vânzare a elementelor nefinanciare, care pot fi stinse în numerar sau printr-un alt instrument financiar, sau prin tranzacționarea de instrumente financiare, ca și cum contractele respective ar fi instrumente financiare, sunt contabilizate ca instrumente financiare și evaluate la valoarea justă. Câștigurile sau pierderile asociate sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor, la venituri din vânzări, achiziții (nete de variația stocurilor) sau cheltuieli de producție și operaționale.

Totuși, contractele cu mărfuri tranzacționabile încheiate și derulate în scopul primirii sau livrării unor elemente nefinanciare, în conformitate cu cerințele preconizate de achiziție, vânzare sau utilizare ale Societății, nu sunt contabilizate ca instrumente financiare, ci ca și contracte cu titlu executoriu și se încadrează în excepția de uz propriu. OMV Petrom inițiază contracte la termen cu gaze naturale, cu livrare fizică, creând legături în lanțul valoric al mărfii. Aceste contracte nu sunt decontate net. De aceea contractele la termen cu gaze naturale se încadrează în excepția de uz propriu menționată mai sus.

OMV Petrom a încheiat mai multe contracte pe termen lung de achiziție de energie electrică (PPA-uri), care sunt evidențiate în portofolii separate pe baza caracteristicilor lor: PPA-urile încheiate și deținute pentru uz propriu sunt contabilizate ca și contracte cu titlu executoriu; PPA-urile care pot fi decontate net sunt contabilizate ca instrumente financiare și evaluate la valoarea justă.

j) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează până în momentul în care activul este în mod substanțial pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Costurile îndatorării cuprind dobânzile aferente împrumuturilor bancare pe termen scurt și lung, amortizarea costurilor auxiliare efectuate în legătură cu contractarea împrumuturilor și diferențele de curs valutar generate de împrumuturile în valută, în măsura în care acestea sunt privite ca o ajustare la cheltuielile cu dobânda. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în situația veniturilor și cheltuielilor a perioadei în care apar.

k) Subvențiile guvernamentale

Subvențiile guvernamentale - cu excepția drepturilor de emisie (a se vedea nota 4.3 n)) – sunt recunoscute ca alte venituri de exploatare sau deduse din valoarea contabilă a activelor aferente în cazul în care este rezonabilă presupunerea că vor fi îndeplinite condițiile de acordare și că subvențiile vor fi primite. Acestea includ creanțe de la autoritățile române în relație cu compensațiile pentru vânzările la preț plafonat și alte măsuri introduse prin mai multe ordonanțe de urgență ale guvernului, pentru a atenua consecințele crizei energetice.

l) Stocuri

Stocurile sunt recunoscute la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare aferent activității normale mai puțin costurile estimate pentru vânzare.

Costul de producție al țițeiului, gazelor naturale și al produselor petroliere rafinate este calculat pe baza mediei ponderate și cuprinde toate costurile efectuate în cursul normal al activității, pentru aducerea fiecărui produs la locația și condiția

prezente, inclusiv proporția adecvată de amortizare și depreciere și costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producție.

Stocurile utilizate în activitatea curentă sau vândute sunt descărcate din gestiune folosind metoda costului mediu ponderat.

Pentru stocurile deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie ajustări de depreciere pe baza estimărilor managementului.

m) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligațiile curente (legale sau implicite) față de terți, generate de un eveniment anterior, atunci când este probabil ca o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice să fie necesară pentru a onora obligațiile respective, iar suma necesară pentru stingerea obligațiilor poate fi estimată în mod credibil. Provizioanele pentru obligații individuale sunt constituite la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor. Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, provizioanele se actualizează utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă, după caz, riscurile specifice datoriei. În cazul în care se efectuează actualizarea provizioanelor, creșterea valorii provizioanelor datorată trecerii timpului este recunoscută drept cheltuială financiară.

Obligații de dezafectare și de mediu

Activitățile de bază ale Societății generează în mod curent obligații cu privire la demontarea și îndepărtarea activelor, precum și obligații cu privire la remedierea solului, constând în:

- ▶ sigilarea și abandonarea sondelor;
- ▶ curățarea batalelor;
- ▶ demontarea facilităților de producție;
- ▶ recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licențelor și ale legislației aplicabile în vigoare.

Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul Explorare și Producție (sonde de țigă și gaze naturale, echipamente onshore și offshore). La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea valorii actualizate a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare drept datorie. Concomitent, se capitalizează o sumă echivalentă ca parte a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare. Valoarea oricărei astfel de obligații se calculează pe baza celei mai bune estimări. Suma capitalizată se amortizează pe baza metodei unităților de producție în cazul activităților de explorare și producție și liniar pentru activele aferente activității de distribuție.

Datoriile aferente costurilor de mediu sunt recunoscute atunci când o acțiune de decontaminare este probabilă și costurile aferente ei pot fi estimate în mod credibil. În general, provizioanele pentru costuri de mediu sunt recunoscute odată cu angajamentul pentru un plan formal de acțiuni. Valoarea recunoscută reflectă cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligației. Estimările costurilor viitoare de remediere se bazează pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele întocmite de experții Societății sau de contractori independenți, precum și pe experiența anterioară. În cazul în care datoria va fi stinsă peste un anumit număr de ani, provizionul pentru costuri de mediu este recunoscut la valoarea actualizată a costurilor viitoare de mediu estimate.

În conformitate cu contractul de privatizare al OMV Petrom S.A., o parte din costurile de dezafectare și de mediu ale OMV Petrom S.A. vor fi suportate de statul român. Acea parte a costurilor ce urmează să fie rambursată de către stat este prezentată în creanțe și a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costurilor de dezafectare și decontaminare, utilizând aceeași rată de actualizare ca cea folosită pentru provizioanele respective.

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de dezafectare sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de dezafectare, cât și printr-o ajustare corespondentă a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare (pentru costurile de dezafectare suportate de Societate) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de mediu sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de mediu, cât și printr-o ajustare corespondentă în situația veniturilor și cheltuielilor (pentru costurile de mediu suportate de Societate) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizioanelor de dezafectare și de mediu este prezentat la cheltuieli cu dobânzile în situația veniturilor și cheltuielilor, net de efectul din actualizarea în timp a creanței aferente asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectul modificărilor ratei de actualizare și a perioadei estimate pentru recuperarea creanței asupra statului român, care sunt suplimentare modificărilor ratei de actualizare și a perioadei estimate de efectuare a lucrărilor de dezafectare și de mediu, este prezentat la cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi în situația veniturilor și cheltuielilor.

Obligații privind beneficii de pensionare și alte obligații similare

Societatea are planuri de beneficii definite și alte beneficii. Provizioanele pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii sunt calculate folosind metoda unității de credit proiectată, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptățiți angajații pe întreaga durată a angajării și ia în considerare viitoare creșteri salariale. Câștigurile sau pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în perioada în care apar, după cum urmează: pentru beneficii de pensionare în alte elemente ale rezultatului global (nereclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor în perioadele ulterioare) și pentru alte beneficii în situația veniturilor și cheltuielilor.

Provizioanele pentru programele de restructurare sunt recunoscute dacă planul detaliat al restructurării a fost aprobat de management înainte de data situației poziției financiare, indicând existența unui angajament irevocabil. Adezioanele voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaților sunt recunoscute dacă angajații respectivi au acceptat oferta societății. Provizioanele pentru obligațiile privind înțelegerile individuale de încetare a relațiilor contractuale sunt recunoscute la valoarea actualizată a obligației, atunci când suma și datele plăților sunt fixe și cunoscute.

n) Certificatele de emisii de gaze

Certificatele de emisii de gaze sunt măsurate la cost și prezentate la alte active pe termen scurt. Certificatele primite gratuit de la autoritățile guvernamentale (Schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) sunt recunoscute la cost de achiziție zero.

Emisiile de gaze cauzate creează o obligație de restituire a drepturilor de emisie. Se constituie un provizion pentru această obligație, care este evaluat la prețurile de piață la datele de achiziție ale certificatelor de emisii achiziționate, la prețurile de piață forward ale achizițiilor la termen în derulare și, pentru orice deficit rămas, la prețul de piață de la data raportării.

o) Impozitul pe profit și redevențele

Impozitul pe profit curent

Impozitul pe profit curent este impozitul care se așteaptă a fi plătit sau încasat pentru rezultatul net impozabil al anului în curs, folosind ratele de impozitare valabile la data de raportare, precum și orice ajustare la impozitul datorat aferentă anilor anteriori. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în situația veniturilor și cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau cheltuială care sunt impozabile sau deductibile în alți ani precum și elemente care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile.

Creanțele și datoriile aferente impozitului pe profit curent sau aferent perioadelor anterioare sunt evaluate la o valoare egală cu suma estimată de recuperat de la, respectiv de plătit către autoritățile fiscale. Managementul analizează periodic pozițiile

luate în declarațiile de impozit pe profit referitoare la situațiile în care reglementările fiscale sunt interpretabile și constituie provizioane dacă este cazul.

Impozitul pe profit amânat

Impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru diferențele temporare existente la data de raportare între valorile fiscale ale activelor și datoriilor și valorile nete contabile ale acestora în scopul raportării financiare.

Datoriile privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferențele temporare impozabile, cu excepția:

- ▶ cazului în care datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a fondului comercial sau a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil / pierderea fiscală; și
- ▶ diferențelor temporare impozabile asociate investițiilor în filiale, entități asociate, precum și intereselor în angajamentele în comun, atunci când momentul reversării diferenței temporare poate fi controlat și există probabilitatea ca diferența temporară să nu fie reversată în viitorul apropiat.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile viitoare pe seama cărora pot fi utilizate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, cu excepția:

- ▶ cazului în care creanța privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil/pierderea fiscală; și
- ▶ diferențelor temporare deductibile asociate investițiilor în filiale, entități asociate, precum și intereselor în angajamentele în comun, atunci când este probabil că diferențele temporare vor fi reversate în viitorul apropiat și că vor exista profituri impozabile viitoare pe seama cărora pot fi utilizate diferențele temporare deductibile.

Valoarea contabilă a creanțelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data de raportare și diminuată în măsura în care nu mai este probabilă disponibilitatea unor profituri impozabile viitoare suficiente pentru a permite utilizarea integrală sau parțială a acestor active. Creanțele cu impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt analizate la data de raportare și sunt recunoscute în măsura în care este probabil că vor exista profituri impozabile suficiente pentru a permite utilizarea acestor creanțe.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt evaluate la ratele de impozitare ce se așteaptă a se aplica pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost reglementate sau reglementate în substanță până la data de raportare.

Impozitul amânat aferent unor elemente înregistrate în alte elemente ale rezultatului global sau în capitalurile proprii este recunoscut în alte elemente ale rezultatului global sau în capitalurile proprii, și nu în situația veniturilor și cheltuielilor.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat la nivel de Societate sunt recunoscute net, dacă există dreptul legal de a compensa, iar impozitele amânate sunt aferente unor aspecte care fac obiectul aceleiași autorități fiscale.

Societatea a aplicat excepția temporară obligatorie de la recunoașterea și prezentarea informațiilor referitoare la activele și datoriile privind impozitul amânat care rezultă din impozitul pe profit aferent Pilonului Doi.

Taxe asupra producției

Redevențele petroliere sunt calculate pe baza valorii producției de țiței și gaze naturale și sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor, în cheltuieli cu taxe aferente producției și similare.

p) Recunoașterea veniturilor

Venituri din contractele cu clienții

Venitul este în general recunoscut atunci când controlul asupra unui produs sau serviciu este transferat către client. Acesta este evaluat pe baza contraprestației la care se așteaptă să aibă dreptul conform contractului cu clientul și exclude sumele colectate în numele terților.

În cazul în care obligația de executare nu a fost încă onorată, dar valoarea de la client fie a fost încasată fie a devenit scadentă, OMV Petrom recunoaște datorii contractuale care sunt raportate în categoria altor datorii în situația poziției financiare.

În cazul vânzării de bunuri precum țiței, GPL, produse petroliere și alte bunuri similare, livrarea fiecărei unități cantitative reprezintă în mod normal o singură obligație de executare. Venitul este recunoscut atunci când controlul asupra bunurilor a fost transferat către client, respectiv la momentul la care dreptul de proprietate cât și riscul de pierdere au fost transferate către client, și este determinat pe baza condițiilor de livrare agreeate în contractul cu clientul. Termenele de încasare a creanțelor rezultate din aceste vânzări sunt în conformitate cu standardele din industrie.

În cadrul activității de vânzare cu amănuntul din R&M, veniturile din vânzarea de produse petroliere sunt recunoscute la un anumit moment în timp, atunci când produsele sunt livrate clienților. În funcție de rolul Societății de principal sau agent în vânzarea de produse din magazine, veniturile și costurile aferente acestor vânzări sunt prezentate la valoare brută sau netă în situația veniturilor și cheltuielilor. Societatea are rolul de principal în cazul în care deține controlul asupra bunurilor înainte de transferul acestora către client. Societatea deține controlul asupra bunurilor atunci când suportă riscul aferent bunurilor înainte de transferul acestora către clienți. Capacitatea Societății de a determina prețul bunurilor reprezintă un alt indicator care ajută în a determina dacă Societatea deține controlul asupra bunurilor înainte de transferul acestora către client. În cazul vânzării de produse complementare, Societatea consideră acest indicator ca fiind unul secundar; în consecință, atunci când Societatea are capacitatea de a determina prețul bunului, dar nu deține riscul acestuia înainte de transferul către client, atunci Societatea are rolul de agent.

Contractele Societății de furnizare de gaze naturale și electricitate includ o singură obligație de executare care este îndeplinită pe parcursul perioadei de livrare convenite. Venitul este recunoscut pe baza consumului de către client și în conformitate cu valoarea pe care Societatea are dreptul de a o factura. Livrările de gaze naturale și electricitate sunt facturate și plătite lunar.

În majoritatea cazurilor, veniturile din vânzarea de gaze naturale și electricitate fac obiectul unor taxe sau tarife generate în urma facilitării transferului de bunuri și servicii. Atunci când Societatea nu deține controlul asupra serviciilor aferente acestor taxe și tarife, înainte de transferul acestora către client și atunci când nu este angajată în furnizarea serviciului sau când nu deține control asupra prețului, Societatea are doar rolul de agent în prestarea acestor servicii.

Întrucât OMV Petrom recunoaște veniturile la nivelul sumei pe care are dreptul să o factureze, pentru facilitarea aplicării în practică, conform IFRS 15.121, nu este necesară prezentarea valorii aferente obligațiilor de executare care urmează să fie onorate.

Venituri din alte surse

Veniturile din alte surse includ, în principal, rezultatele realizate și nerealizate din contractele la termen de energie electrică și din operațiunile de acoperire împotriva riscurilor privind tranzacțiile de vânzare, precum și venituri din închirieri și leasing.

Venituri din dividende și dobânzi

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când s-a stabilit dreptul acționarului de a primi plata. Întrucât activitățile operaționale ale filialelor consolidate, ale asocierilor în participație și ale entităților asociate au o natură similară cu activitățile operaționale ale OMV Petrom, fiind, de asemenea, controlate, controlate în comun sau influențate semnificativ de către Societate, dividendele de primit de la aceste entități, precum și ajustările de depreciere sau reversările ajustărilor de

depreciere aferente costului investițiilor în entitățile respective sunt prezentate ca parte a rezultatului operațional al Societății.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute folosindu-se rata dobânzii efective, acea rată care actualizează fluxurile de numerar viitoare estimate pe durata de viață așteptată a instrumentului financiar, la valoarea contabilă netă a activului financiar.

q) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul este considerat a fi numerarul din casierie și din conturile bancare curente. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții pe termen scurt cu un grad de lichiditate ridicat, cu scadențe inițiale mai mici de trei luni.

r) Interese în aranjamente în comun

IFRS definește controlul în comun ca fiind repartizarea agreată contractual a controlului asupra unui aranjament, care există numai atunci când deciziile cu privire la activitățile relevante (activități care afectează semnificativ rezultatele aranjamentului) necesită acordul unanim al părților care dețin controlul.

Clasificarea aranjamentelor în comun ca asocieri în participație sau ca operațiuni în comun, necesită evaluarea de către Societate a drepturilor și obligațiilor ce rezultă din aranjament. Mai exact, Societatea ia în considerare:

- ▶ structura aranjamentului în comun – dacă este structurat printr-o entitate separată;
- ▶ în cazul în care aranjamentul este structurat printr-o entitate separată, Societatea analizează de asemenea drepturile și obligațiile ce rezultă din:
 - ▶ forma legală a entității separate;
 - ▶ termenii contractuali ai aranjamentului;
 - ▶ alți factori și circumstanțe, de la caz la caz.

Asocierile în participație reprezintă un tip de aranjamente în comun în care părțile care împart controlul au drepturi asupra activelor nete ale aranjamentului. Operațiunile în comun sunt aranjamente în comun în care părțile care împart controlul în comun au drepturi asupra activelor și obligații asupra datoriei ce decurg din aranjament.

În cursul anilor 2025 și 2024, OMV Petrom a finalizat achiziția de participații în mai multe entități în care împarte controlul și drepturile asupra activelor nete și prin urmare sunt clasificate ca asocieri în participație (vezi Nota 8 pentru mai multe detalii). Societatea contabilizează aceste asocieri în participație la cost în situațiile financiare individuale.

La 31 decembrie 2025 și 2024 Societatea deținea aranjamente în comun clasificate ca operațiuni în comun, atât structurate, cât și nestructurate prin intermediul unor entități separate.

Societatea recunoaște, în legătură cu interesul său într-o operațiune în comun, activele sale, inclusiv partea sa din orice active deținute în comun, datoriile sale, inclusiv partea sa din orice datorii suportate în comun, veniturile sale din vânzarea părții sale din producția rezultată din operațiunea în comun, partea sa din veniturile obținute din vânzarea producției de către operațiunea în comun, precum și cheltuielile sale, inclusiv partea sa din orice cheltuieli efectuate în comun. Societatea contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente interesului său într-o operațiune în comun, linie cu linie în situațiile sale financiare.

Aranjamentele în comun semnificative în care OMV Petrom este partener sunt prezentate în nota 32.

5. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

Tranzacțiile în valută sunt înregistrate utilizând cursul de schimb în vigoare la data tranzacției. Activele și datoriile monetare exprimate în valută sunt transformate în RON utilizând cursul de închidere, comunicat de Banca Națională a României:

Monede	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Euro (EUR)	5,0985	4,9741
Dolar american (USD)	4,3417	4,7768

Diferențele care rezultă în urma decontării sumelor în valută sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor în perioada în care apar. Câștigurile și pierderile nerealizate din diferențe de curs aferente elementelor monetare sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor anului. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric în monedă străină sunt convertite utilizând cursurile de schimb de la data tranzacțiilor inițiale.

Moneda funcțională a Societății, determinată conform IAS 21, este RON.

6. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

Imobilizări necorporale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025

(milioane RON)	Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2025	1.313,68	917,99	2.231,67
Intrări	3,44	25,21	28,65
Transferuri (nota 7)	6,99	1,42	8,41
leșiri*	(575,54)	(18,35)	(593,89)
Sold la 31 decembrie 2025	748,57	926,27	1.674,84
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2025	1.211,56	517,23	1.728,79
Amortizare	9,79	-	9,79
Depreciere	0,01	1,04	1,05
leșiri	(575,54)	(15,15)	(590,69)
Sold la 31 decembrie 2025	645,82	503,12	1.148,94
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2025	102,12	400,76	502,88
La 31 decembrie 2025	102,75	423,15	525,90

*) Includ suma de (3,20) milioane RON reprezentând scăderea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (în cadrul categoriei "Active aferente rezervelor nedovedite").

Imobilizări necorporale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024

(milioane RON)	Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2024	1.310,28	890,00	2.200,28
Intrări	2,26	95,70	97,96
Transferuri (nota 7)	1,14	(0,55)	0,59
leșiri*	-	(67,16)	(67,16)
Sold la 31 decembrie 2024	1.313,68	917,99	2.231,67
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2024	1.202,47	560,37	1.762,84
Amortizare	9,09	0,08	9,17
Depreciere	-	23,41	23,41
leșiri	-	(66,63)	(66,63)
Sold la 31 decembrie 2024	1.211,56	517,23	1.728,79
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2024	107,81	329,63	437,44
La 31 decembrie 2024	102,12	400,76	502,88

*) Includ suma de (0,53) milioane RON reprezentând scăderea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (în cadrul categoriei "Active aferente rezervelor nedovedite").

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE

Imobilizări corporale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025

(milioane RON)	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țigăi și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Total
COST						
Sold la 1 ianuarie 2025	2.605,84	52.227,01	12.907,99	1.069,06	2.106,66	70.916,56
Intrări*	1,00	6.995,81	633,47	289,71	1.437,28	9.357,27
Transferuri**	155,16	(51,38)	1.457,09	42,26	(1.612,74)	(9,61)
leșiri	(14,68)	(527,57)	(97,09)	(32,00)	(1,06)	(672,40)
Sold la 31 decembrie 2025	2.747,32	58.643,87	14.901,46	1.369,03	1.930,14	79.591,82
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2025	1.569,72	31.432,89	7.975,16	500,67	5,81	41.484,25
Amortizare	99,62	1.913,26	1.040,43	261,47	–	3.314,78
Depreciere	9,89	2.021,90	48,22	5,07	0,45	2.085,53
Transferuri**	(2,22)	(0,03)	0,03	0,10	–	(2,12)
leșiri	(12,40)	(524,71)	(94,65)	(20,62)	(1,06)	(653,44)
Reversări de depreciere	(2,72)	(963,55)	(43,46)	(0,50)	–	(1.010,23)
Sold la 31 decembrie 2025	1.661,89	33.879,76	8.925,73	746,19	5,20	45.218,77
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2025	1.036,12	20.794,12	4.932,83	568,39	2.100,85	29.432,31
La 31 decembrie 2025	1.085,43	24.764,11	5.975,73	622,84	1.924,94	34.373,05

*) Includ suma de 1.473,08 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare.

**) Valoarea netă reprezintă transferuri către imobilizări necorporale (nota 6) și transferuri către alte active (nota 10).

Imobilizări corporale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024

(milioane RON)	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țiței și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Total
COST						
Sold la 1 ianuarie 2024	2.592,97	49.591,31	12.134,60	848,65	1.737,90	66.905,43
Intrări	41,86	4.027,37	310,02	435,34	1.011,77	5.826,36
Transferuri*	(10,39)	(72,94)	602,11	45,33	(638,17)	(74,06)
leșiri**	(18,60)	(1.318,73)	(138,74)	(260,26)	(4,84)	(1.741,17)
Sold la 31 decembrie 2024	2.605,84	52.227,01	12.907,99	1.069,06	2.106,66	70.916,56
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2024	1.501,79	29.287,87	7.442,98	601,97	10,29	38.844,90
Amortizare	106,77	2.020,85	728,27	159,48	–	3.015,37
Depreciere	2,13	913,99	14,91	1,15	1,18	933,36
Transferuri*	(27,35)	(0,31)	(0,04)	(2,56)	–	(30,26)
leșiri	(13,60)	(786,60)	(133,51)	(259,37)	(4,84)	(1.197,92)
Reversări de depreciere	(0,02)	(2,91)	(77,45)	–	(0,82)	(81,20)
Sold la 31 decembrie 2024	1.569,72	31.432,89	7.975,16	500,67	5,81	41.484,25
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2024	1.091,18	20.303,44	4.691,62	246,68	1.727,61	28.060,53
La 31 decembrie 2024	1.036,12	20.794,12	4.932,83	568,39	2.100,85	29.432,31

* Valoarea netă reprezintă transferuri către imobilizări necorporale (nota 6) și transferuri către alte active (nota 10).

** Includ suma de (527,41) milioane RON reprezentând scăderea din revizuirea activului de dezafectare.

Costurile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale sunt în sumă de 931,99 milioane RON (2024: 528,04 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 22.

OMV Petrom ca locatar

În calitate de locatar, OMV Petrom a recunoscut drepturi de utilizare a activelor în special pentru platforma de foraj, nave, elicoptere, mașini, vagoane și alte mijloace de transport, fabrica de hidrogen de la rafinăria Petrobrazî, generatoare de energie electrică și alte echipamente, precum și leasing-uri pentru alte terenuri și clădiri pentru birouri.

Ca urmare a operațiunilor specifice activității de țiței și gaze naturale, anumite contracte de leasing permit OMV Petrom, în calitate de locatar, să extindă termenul inițial de leasing sau să înceteze contractul. Existența acestor opțiuni reprezintă o necesitate de afaceri, întrucât activitățile depind în mare măsură de factorii de piață și de existența rezervelor de țiței și gaze naturale. Acestea oferă flexibilitate operațională în ceea ce privește procesul de gestionare a activelor utilizate de către Societate. Aceste opțiuni sunt evaluate de către OMV Petrom la începutul contractului pentru a determina dacă este, în mod rezonabil, sigur că vor fi sau nu exercitate. Perioadele opționale, care nu au fost luate în considerare la evaluarea contractelor de leasing, există în principal pentru echipamente în segmentul E&P.

Pentru detalii privind leasing-urile care nu au început încă în 2025, dar sunt angajate, vă rugăm să consultați nota 31.

Drepturi de utilizare a activelor recunoscute conform IFRS 16

(milioane RON)	Terenuri și clădiri	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Drepturi de utilizare a activelor la 1 ianuarie 2025	57,66	140,44	476,89	675,00
Intrări	1,00	633,17	289,71	923,88
Amortizare	(7,80)	(295,78)	(242,02)	(545,60)
leșiri și alte mișcări	(1,51)	-	(11,35)	(12,87)
Drepturi de utilizare a activelor la 31 decembrie 2025	49,35	477,83	513,23	1.040,41

(milioane RON)	Terenuri și clădiri	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Drepturi de utilizare a activelor la 1 ianuarie 2024	62,71	145,00	190,92	398,64
Intrări	3,12	31,54	432,58	467,24
Amortizare	(8,08)	(36,10)	(145,72)	(189,90)
leșiri și alte mișcări	(0,09)	-	(0,89)	(0,98)
Drepturi de utilizare a activelor la 31 decembrie 2024	57,66	140,44	476,89	675,00

Intrările în categoria drepturilor de utilizare a activelor sunt aferente unor leasing-uri noi, incluzând platforma de foraj și nave pentru operațiunea în comun Neptun Deep, precum și de reevaluarea contractelor existente.

Sume recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor

(milioane RON)	2025	2024
Rezultat din exploatare		
Cheltuieli privind contracte de leasing pe termen scurt	11,03	4,67
Cheltuieli privind contracte de leasing aferente activelor cu valori mici	0,47	0,33
Cheltuieli variabile aferente contractelor de leasing	16,79	17,23
Cheltuieli privind amortizarea drepturilor de utilizare a activelor	191,80	189,90
Rezultat financiar net		
Cheltuieli cu dobânzile aferente datoriilor de leasing	59,38	16,95
(Câștiguri)/Pierderi nete din diferențe de curs aferente datoriilor de leasing	(63,41)	1,98

Suplimentar, OMV Petrom a înregistrat în 2025 cheltuieli privind amortizarea drepturilor de utilizare a activelor în sumă de 353,80 milioane RON și costuri aferente contractelor de leasing pe termen scurt în sumă de 47,55 milioane RON (2024: 47,58 milioane RON), care au fost capitalizate în valoarea altor active.

Plățile variabile aferente contractelor de leasing înregistrate în cheltuieli în anul 2025, în sumă de 16,79 milioane RON (2024: 17,23 milioane RON), au fost aferente chiriilor contingente referitoare, în principal, la generatoare de energie electrică, determinate în baza cantităților.

Pentru mai multe informații cu privire la datoriile de leasing, a se vedea notele 15 și 29.

8. INVESTIȚII

La 31 decembrie 2025, OMV Petrom deține titluri de participare în următoarele societăți:

Numele societății (milioane RON)	Domeniul de activitate	Procent de interes	Valoarea contabilă brută	Ajustări de depreciere	Valoare contabilă netă
Filiale					
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Distribuție de combustibili	100,00%	1.303,79	-	1.303,79
Petrom Moldova S.R.L.	Distribuție de combustibili	100,00%	122,57	(73,35)	49,22
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Activități de explorare	100,00%	95,85	-	95,85
OMV Gas Marketing & Trading Hungary Kft. ²⁾	Activitate de comercializare gaze naturale	100,00%	28,14	-	28,14
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.	Servicii de explorare și producție	100,00%	8,77	-	8,77
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	100,00%	3,00	-	3,00
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii în aeroport	99,99%	54,14	(17,95)	36,19
OMV Srbija DOO	Distribuție de combustibili	99,96%	181,92	-	181,92
OMV Bulgaria OOD	Distribuție de combustibili	99,90%	138,02	-	138,02
OPM E-Charge S.R.L. ¹⁾	Rețea de încărcare a vehiculelor electrice din România	100,00%	110,56	-	110,56
ATS Energy S.R.L.	Închiriere centrală electrică	100,00%	15,85	-	15,85
BridgeConstruct S.R.L.	Închiriere centrală electrică	100,00%	51,20	-	51,20
Intertrans Karla S.R.L.	Închiriere centrală electrică	100,00%	28,46	-	28,46
JR Teleorman S.R.L.	Producție de energie electrică	100,00%	116,50	-	116,50
JR Constanța S.R.L.	Producție de energie electrică	100,00%	105,64	-	105,64
JR Solar Teleorman S.R.L.	Producție de energie electrică	100,00%	136,70	-	136,70
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	Servicii conexe producției de țitei și gaze naturale	100,00%	5,00	-	5,00
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii de explorare și producție	100,00%	1,47	(0,75)	0,72
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii de explorare și producție	100,00%	-	-	-
Entități asociate și asocieri în participație					
Electrocentrale Borzești S.R.L.	Producție de energie electrică	50,00%	251,47	-	251,47
Enerintens Solar S.R.L.	Producție de energie electrică	50,00%	36,79	-	36,79
Tenersolar Park S.R.L.	Producție de energie electrică	50,00%	26,64	-	26,64
CIL PV Plant S.R.L.	Producție de energie electrică	50,00%	7,31	-	7,31
Dunav Solar Plant EOOD ²⁾	Producție de energie electrică	50,00%	79,88	-	79,88
Respiră Verde S.R.L.	Colectare ulei de gătit uzat	41,86%	23,75	-	23,75
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și alte servicii	25,00%	7,00	-	7,00
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Producție de bioetanol	25,00%	6,18	(2,08)	4,10
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	Reprezentare publică	20,00%	-	-	-
Alte investiții					
Hycamite TCD Technologies Ltd.	Tehnologie inovatoare de descompunere termocatalitică	5,51%	22,14	-	22,14
Telescaun Tihuța S.A.	Facilități turistice	1,68%	0,01	(0,01)	-
KIC InnoEnergy SE	Inovație energetică durabilă	0,38%	13,78	-	13,78
Credit Bank	Alte servicii financiare	0,22%	0,32	(0,32)	-
Forte Asigurări - Reasigurări S.A.	Servicii de asigurări	0,09%	0,02	(0,02)	-
Total			2.982,87	(94,48)	2.888,39

¹⁾ Fostă Renovatio Asset Management S.R.L.

²⁾ Entități noi în 2025.

În data de 31 ianuarie 2025, OMV Petrom S.A. a finalizat tranzacția pentru achiziția a 100% din acțiunile OMV Gas Marketing & Trading Hungaria Kft. de la OMV Gas Marketing & Trading GmbH. Compania achiziționată este o entitate de marketing de gaze naturale din Ungaria, care se concentrează pe vânzările „business to business”, în principal către consumatorii industriali.

În data de 29 septembrie 2025, OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția de la Eney Element GmbH a 50% din acțiunile Dunav Solar Plant EOOD, o entitate din Bulgaria implicată în dezvoltarea unui proiect fotovoltaic cu o capacitate estimată de 400 MW, care a fost clasificată drept asociere în participație.

În cursul anului 2025, OMV Petrom a majorat capitalul social în următoarele filiale deținute în totalitate: OPM E-Charge S.R.L. (15,00 milioane RON), JR Solar Teleorman S.R.L (18,30 milioane RON), JR Teleorman S.R.L. (1,30 milioane RON) și JR Constanța S.R.L. (1,30 milioane RON).

De asemenea, în cursul anului 2025, OMV Petrom și-a majorat participația în Respiră Verde S.R.L la 41,86%, în urma majorării capitalului social cu 2,49 milioane RON.

Participația OMV Petrom în Hycamite TCD Technologies a fost diluată la 5,51% în 2025, în urma emisiunii de acțiuni noi.

În cursul anului 2025 au fost determinate prețurile finale de achiziție aferente societăților achiziționate în 2024, iar ajustările de preț rezultate nu au fost semnificative.

La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, OMV Petrom S.A. deține 50% din acțiunile companiilor Parc Fotovoltaic Ișalnița S.A., Parc Fotovoltaic Rovinari Est S.A., Parc Fotovoltaic Tismana 1 S.A. și respectiv Parc Solaris Tismana 2 S.A., cealaltă cotă de 50% fiind deținută de Complexul Energetic Oltenia (vezi și Nota 32). Aceste investiții reprezintă operațiuni în comun structurate prin intermediul unor persoane juridice distincte, contabilizate ca proporția OMV Petrom din activele, datoriile, veniturile și cheltuielile deținute sau efectuate în comun.

La 31 decembrie 2024, OMV Petrom deține titluri de participare în următoarele societăți:

Numele societății (milioane RON)	Domeniul de activitate	Procent de interes	Valoarea contabilă brută	Ajustări de depreciere	Valoare contabilă netă
Filiale					
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Distribuție de combustibili	100,00%	1.303,79	-	1.303,79
Petrom Moldova S.R.L.	Distribuție de combustibili	100,00%	122,57	(73,35)	49,22
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii de explorare	100,00%	95,85	-	95,85
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.	Servicii de explorare și producție	100,00%	8,77	-	8,77
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	100,00%	3,00	-	3,00
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii în aeroport	99,99%	54,14	(17,95)	36,19
OMV Srbija DOO	Distribuție de combustibili	99,96%	181,92	-	181,92
OMV Bulgaria OOD	Distribuție de combustibili	99,90%	138,02	-	138,02
OPM E-Charge S.R.L. ¹⁾	Rețea de încărcare a vehiculelor electrice din România	100,00%	97,18	-	97,18
ATS Energy S.R.L.	Închiriere centrală electrică	100,00%	15,87	-	15,87
BridgeConstruct S.R.L.	Închiriere centrală electrică	100,00%	51,24	-	51,24
Intertrans Karla S.R.L.	Închiriere centrală electrică	100,00%	28,45	-	28,45
JR Teleorman S.R.L.	Producție de energie electrică	100,00%	115,20	-	115,20
JR Constanța S.R.L.	Producție de energie electrică	100,00%	104,34	-	104,34
JR Solar Teleorman S.R.L.	Producție de energie electrică	100,00%	118,40	-	118,40
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	Servicii conexe producției de țigări și gaze naturale	100,00%	5,00	-	5,00
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii de explorare și producție	100,00%	1,47	(0,75)	0,72
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii de explorare și producție	100,00%	-	-	-
Entități asociate și asocieri în participație					
Electrocentrale Borzești S.R.L.	Producție de energie electrică	50,00%	252,29	-	252,29
Enerintens Solar S.R.L.	Producție de energie electrică	50,00%	36,78	-	36,78
Tenersolar Park S.R.L.	Producție de energie electrică	50,00%	26,64	-	26,64
CIL PV Plant S.R.L.	Producție de energie electrică	50,00%	7,27	-	7,27
Respiră Verde S.R.L.	Colectare ulei de gătit uzat	40,48%	27,60	-	27,60
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și alte servicii	25,00%	7,00	-	7,00
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Producție de bioetanol	25,00%	6,18	(2,08)	4,10
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	Reprezentare publică	20,00%	-	-	-
Alte investiții					
Hycamite TCD Technologies Ltd.	Tehnologie inovatoare de descompunere termocatalitică	6,02%	22,14	-	22,14
Telescaun Tihuța S.A.	Facilități turistice	1,68%	0,01	(0,01)	-
KIC InnoEnergy SE	Inovație energetică durabilă	0,38%	13,78	-	13,78
Credit Bank	Alte servicii financiare	0,22%	0,32	(0,32)	-
Forte Asigurări - Reasigurări S.A.	Servicii de asigurări	0,09%	0,02	(0,02)	-
Total			2.845,24	(94,48)	2.750,76

¹⁾ Fostă Renovatio Asset Management S.R.L.

În ianuarie 2024, OMV Petrom S.A. a majorat capitalul social al filialei OMV Petrom Energy Solutions S.R.L. cu 5,00 milioane RON.

În cursul anului 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția a 100% din acțiunile următoarelor companii:

- În data de 31 mai 2024, Renovatio Asset Management S.R.L., ulterior redenumită OPM E-Charge S.R.L., care deține cea mai mare rețea de puncte de încărcare a vehiculelor electrice din România;
- În data de 26 septembrie 2024, JR Constanța S.R.L., JR Solar Teleorman S.R.L. și JR Teleorman S.R.L., în mare parte de la Jantzen Renewables APS, entități care dețin trei proiecte de parcuri fotovoltaice la stadiul «gata de construit», cu o capacitate de 710 MW;
- În data de 27 septembrie 2024, Intertrans Karla S.R.L., BridgeConstruct S.R.L. și ATS Energy S.R.L., care dețin o capacitate de 18 MW în active operaționale de energie electrică din surse regenerabile, constând în centrale eoliene și hidroelectrice, de la RNV Infrastructură S.R.L..

De asemenea, în cursul anului 2024 OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția de acțiuni în mai multe entități care au fost clasificate ca asocieri în participație:

- În data de 30 septembrie 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția de la RNV Infrastructură S.R.L. a 50% din acțiunile Electrocentrale Borzești S.R.L., o societate holding cu cinci filiale deținute integral (Hoopeks International S.R.L., Green Labs Advertising S.R.L., Union Wind S.R.L., Borzești Wind S.R.L. și Borzești Power S.R.L.) care sunt angajate în dezvoltarea de proiecte de energie electrică din surse regenerabile, eoliene și solare, având o capacitate de 1 GW.
- În data de 29 noiembrie 2024, OMV Petrom S.A. a devenit acționar în proporție de 50% în CIL PV Plant S.R.L., Enerintens Solar S.R.L. și Tenersolar Park S.R.L., care dețin proiecte de parcuri fotovoltaice la stadiul «gata de construit», cu o capacitate de 130 MW, în urma achiziției de la RES Terranet Holding S.R.L. a 10% din acțiuni și a majorării capitalului social cu scopul de a deține 50% din participație.
- În data de 30 decembrie 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția a 40,48% din acțiunile Respiră Verde S.R.L., care oferă servicii în domeniul colectării uleiului de gătit uzat.

Pentru a avea acces la tehnologii inovatoare, OMV Petrom a achiziționat acțiuni la următoarele entități, care sunt evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global, deoarece sunt deținute în scopuri strategice și nu pentru tranzacționare:

- În iulie 2024, OMV Petrom a achiziționat o investiție de 0,38% în KIC InnoEnergy SE, o companie europeană specializată în inovare și antreprenoriat în domeniul energiei durabile. Valoarea justă a acestei investiții la 31 decembrie 2024 era de 13,78 milioane RON.
- În decembrie 2024, OMV Petrom a achiziționat o investiție de 6,02% în Hycamite TCD Technologies, pentru a accesa o tehnologie inovatoare de descompunere termo-catalitică.

În tabelul de mai jos sunt prezentate detaliile în legătură cu adresele, capitalurile proprii și rezultatele societăților în care OMV Petrom deține un interes de cel puțin 20%, cu excepția celor care nu au activitate. Sumele sunt preluate din cele mai recente situații financiare aprobate ale entităților respective (anul încheiat la 31 decembrie 2024).

Numele societății	Adresă	Monedă	Capitaluri proprii la 31 decembrie 2024 (in milioane)	Profit sau (pierdere) pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024 (in milioane)
Filiale				
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	2.677,13	574,62
Petrom Moldova S.R.L.	Șos. Muncești nr. 269, Chișinău, 2002, Republica Moldova	MDL	184,99	129,33
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Trabrennstrasse 6-8, 1020 Viena, Austria	EUR	(6,66)	(3,24)
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	77,88	32,49
Petromed Solutions S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	6,51	2,91
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Strada Aurel Vlaicu, nr. 31A, Otopeni, județul Ilfov, România	RON	40,38	(0,28)
OMV Srbija DOO	Omladinskih brigada 90a, Belgrade, Serbia	RSD	8.562,57	1.120,86
OMV Bulgaria OOD	Strada Donka Ushlinova 2, parc Garitage, clădirea 4, etaj 1, Sofia 1766, Bulgaria	BGN	163,73	42,48
OPM E-Charge S.R.L.	Șoseaua Nordului, Nr. 62D, Sector 1, București, România	RON	2,24	(4,37)
ATS Energy S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	9,10	2,49
BridgeConstruct S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	14,28	6,71
Intertrans Karla S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	13,55	4,86
JR Teleorman S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	12,31	(0,78)
JR Constanța S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	11,13	(0,72)
JR Solar Teleorman S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	14,51	(0,86)
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	(32,88)	(36,63)
Entități asociate și asocieri în participație				
Electrocentrale Borzești S.R.L.	Șoseaua Nordului, Nr. 62D, Sector 1, București, România	RON	44,72	7,23
Enerintens Solar S.R.L.	Șoseaua Nordului, Nr. 62D, Sector 1, București, România	RON	29,90	(0,47)
Tenersolar Park S.R.L.	Șoseaua Nordului, Nr. 62D, Sector 1, București, România	RON	21,82	(0,54)
CIL PV Plant S.R.L.	Șoseaua Nordului, Nr. 62D, Sector 1, București, România	RON	5,07	(0,49)
Respiră Verde S.R.L.	Sat Cheriu, Nr. 367, Bihor, România	RON	4,18	1,77
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	224,86	40,35
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București, România	RON	16,41	11,57
Operațiuni în comun cu personalitate juridică				
Parc Fotovoltaic Ișalnița S.A.	Strada Victoriei, nr 22, birou 1, Târgu Jiu, România	RON	2,23	0,50
Parc Fotovoltaic Rovinari Est S.A.	Strada Victoriei, nr 22, birou 4, Târgu Jiu, România	RON	159,00	(1,43)
Parc Fotovoltaic Tismana 1 S.A.	Strada Victoriei, nr 22, birou 3, Târgu Jiu, România	RON	216,28	(2,08)
Parc Solaris Tismana 2 S.A.	Strada Victoriei, nr 22, birou 2, Târgu Jiu, România	RON	225,32	(1,94)

9. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) Creanțele comerciale

Creanțele comerciale sunt în sumă de 2.672,42 milioane RON la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: 2.567,39 milioane RON) fiind evaluate la cost amortizat.

Clasele de risc aferente creanțelor comerciale

31 decembrie 2025 (milioane RON)	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Valoare contabilă brută	Pierdere anticipată din creanțe*	Valoare contabilă netă
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	1.119,71	-	1.119,71
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	491,37	0,03	491,34
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	787,00	1,38	785,62
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	240,27	2,42	237,85
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	39,99	2,81	37,18
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	64,26	63,54	0,72
Total			2.742,60	70,18	2.672,42

31 decembrie 2024 (milioane RON)	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Valoare contabilă brută	Pierdere anticipată din creanțe*	Valoare contabilă netă
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	1.001,52	-	1.001,52
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	386,25	0,04	386,21
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	1.005,59	1,89	1.003,70
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	141,74	2,03	139,71
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	37,59	1,94	35,65
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	64,54	63,94	0,60
Total			2.637,23	69,84	2.567,39

* Pierdere anticipată din creanțe este calculată conform descrierii din nota 4.3 i).

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru creanțe comerciale se prezintă astfel:

(milioane RON)	2025	2024
1 ianuarie	69,84	80,49
Sume înregistrate pe cheltuieli	(2,38)	(9,07)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	2,72	(1,58)
31 decembrie	70,18	69,84

Creanțele comerciale cu părțile afiliate (a se vedea nota 28) nu au fost ajustate pentru depreciere la 31 decembrie 2025 și nici la 31 decembrie 2024.

b) Alte active financiare (nete de ajustările de depreciere)

(milioane RON)	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2025	sub 1 an	peste 1 an
Creanța asupra statului român și altele	1.135,88	497,67	638,21
Active financiare derivate (nota 30)	748,60	514,56	234,04
Împrumuturi (nota 28)	867,16	59,94	807,22
Alte active financiare diverse	1.424,53	1.266,09	158,44
Total	4.176,17	2.338,26	1.837,91

(milioane RON)	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2024	sub 1 an	peste 1 an
Creanța asupra statului român și altele	2.132,71	-	2.132,71
Titluri de trezorerie și obligațiuni de stat	227,62	227,62	-
Active financiare derivate (nota 30)	471,38	348,87	122,51
Împrumuturi (nota 28)	488,66	234,10	254,56
Alte active financiare diverse	695,17	550,31	144,86
Total	4.015,54	1.360,90	2.654,64

Creanța asupra statului român

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. este îndreptățită să recupereze de la statul român o parte din cheltuielile de dezafectare și de mediu efectuate pentru restaurarea și decontaminarea zonelor aferente unor activități desfășurate înaintea procesului de privatizare din 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat ca și creanță asupra statului român costurile estimate cu obligațiile de dezafectare și obligațiile de mediu.

În data de 2 octombrie 2020, OMV AG, ca parte din contractul de privatizare, a inițiat o procedură de arbitraj împotriva Ministerului Mediului din România, în conformitate cu regulile ICC cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de Ministerul Mediului în legătură cu lucrări de dezafectare de sonde și de refacere a mediului în sumă de 155,73 milioane RON. În data de 30 august 2022, Tribunalul Arbitral a emis Decizia Finală privind arbitrajul și a solicitat Ministerului Mediului să ramburseze către OMV Petrom S.A. suma de 155,52 milioane RON și dobânzile aferente. În octombrie 2022, Ministerul Mediului a atacat decizia la Curtea de Apel din Paris, procedură care era în derulare la 31 decembrie 2025. În data de 17 februarie 2026, Curtea de Apel din Paris a decis să respingă cererea de anulare a Ministerului Mediului.

Spre finalul anului 2022, OMV AG, ca parte din contractul de privatizare, a inițiat alte două proceduri de arbitraj împotriva Ministerului Mediului din România, în conformitate cu regulile ICC, care au fost ulterior integrate într-o singură procedură, cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de Ministerul Mediului în legătură cu lucrări de dezafectare de sonde și de refacere a mediului în sumă de 233,59 milioane RON. În data de 15 ianuarie 2025, Tribunalul Arbitral a emis Decizia Finală privind arbitrajul și a solicitat Ministerului Mediului să ramburseze către OMV Petrom S.A. întreaga sumă solicitată și dobânzile aferente. La 31 decembrie 2025, procedura de recunoaștere și executare a Deciziei în România era în derulare.

În data de 20 decembrie 2024, OMV AG, ca parte din contractul de privatizare, a inițiat o procedură de arbitraj împotriva Ministerului Mediului din România, în conformitate cu regulile ICC, cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de Ministerul Mediului în legătură cu lucrări de dezafectare de sonde în sumă de 249,60 milioane RON. La 31 decembrie 2025, procedura de arbitraj era în derulare.

În decembrie 2025, în urma unui set de obiective legale și contractuale convenite între OMV Petrom S.A. și statul român, care includ, printre altele, prelungirea acordurilor petroliere de producție cu 15 ani, și în baza analizei standardelor contabile relevante, a fost înregistrată o ajustare de depreciere în valoare de 1.499,41 milioane RON în „Alte cheltuieli de exploatare”, în legătură cu creanța asupra statului român privind obligațiile de abandonare care sunt preconizate a fi suportate de OMV Petrom S.A. pe propriile costuri. Finalizarea acestui set de obiective legale și contractuale este estimată pentru anul 2026.

În consecință, la data de 31 decembrie 2025, partea din creanța asupra statului român pentru care recuperabilitatea nu este probabilă a fost ajustată pentru depreciere, în timp ce sumele evaluate ca fiind recuperabile continuă să fie reflectate în bilanț.

Active financiare derivate

Creșterea activelor financiare derivate la data de 31 decembrie 2025 se datorează în principal contractelor la termen de energie electrică încheiate în 2025, compensate parțial de realizarea contractelor la termen de energie electrică aflate în derulare la 31 decembrie 2024.

Titluri de trezorerie și obligațiuni de stat

Scăderea titlurilor de trezorerie și a obligațiunilor de stat la valoare zero se datorează faptului că toate investițiile deținute au ajuns la scadență până la 31 decembrie 2025.

Alte active financiare diverse

Creșterea altor active financiare diverse în cursul anului 2025 este determinată în principal de creanțele față de partener în cadrul activității de Explorare și Producție.

Clasele de risc aferente altor active financiare la cost amortizat – valoare contabilă brută

31 decembrie 2025 (milioane RON)	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață – risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	220,33	-	-	220,33
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	2.108,61	-	1.536,72	3.645,33
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	241,81	-	-	241,81
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	1,12	-	-	1,12
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	0,49	-	-	0,49
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	-	-	263,94	263,94
Total			2.572,36	-	1.800,66	4.373,02

Pentru clasa de risc 2 în anul 2025, valoarea contabilă brută aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 1.143,29 milioane RON și cea aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață –risc de credit semnificativ” include suma de 1.536,72 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța asupra statului român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

31 decembrie 2024 (milioane RON)	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	41,75	-	-	41,75
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	2.866,40	-	43,70	2.910,10
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	154,61	-	-	154,61
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	1,28	-	-	1,28
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	0,20	-	-	0,20
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	-	-	500,17	500,17
Total			3.064,24	-	543,87	3.608,11

Pentru clasa de risc 2 în anul 2024, valoarea contabilă brută aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 2.140,12 milioane RON și cea aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață –risc de credit semnificativ” include suma de 43,70 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța asupra statului român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

Clasele de risc aferente altor active financiare la cost amortizat – pierdere anticipată din creanțe*

31 decembrie, 2025 (milioane RON)	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	-	-	-	-
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	9,32	-	1.536,72	1.546,04
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	2,53	-	-	2,53
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	0,04	-	-	0,04
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	0,06	-	-	0,06
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	-	-	263,94	263,94
Total			11,95	-	1.800,66	1.812,61

Pentru clasa de risc 2 în anul 2025, pierderea anticipată din creanțe aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 7,41 milioane RON și cea aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață –risc de credit semnificativ” include suma de 1.536,72 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța asupra statului român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

31 decembrie, 2024 (milioane RON)	Conform ratingurilor de credit externe	Probabilitatea de neplată	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
Clasa de risc 1	AAA, AA+, AA, AA-, A+, A, A-	0,13%	-	-	-	-
Clasa de risc 2	BBB+, BBB, BBB-	0,44%	8,25	-	43,70	51,95
Clasa de risc 3	BB+, BB, BB-	1,18%	0,41	-	-	0,41
Clasa de risc 4	B+, B, B-	8,52%	0,05	-	-	0,05
Clasa de risc 5	CCC/C	29,54%	0,03	-	-	0,03
Clasa de risc 6	SD/D	100,00%	-	-	500,17	500,17
Total			8,74	-	543,87	552,61

Pentru clasa de risc 2 în anul 2024, pierderea anticipată din creanțe aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni” include suma de 7,41 milioane RON și cea aferentă poziției “Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață –risc de credit semnificativ” include suma de 43,70 milioane RON, care sunt în legătură cu creanța asupra statului român, acestea nefiind în scopul IFRS 9.

* Pierderea anticipată din creanțe este calculată conform descrierii din nota 4.3 i).

Sumele din tabelele de mai sus nu includ activele financiare derivate întrucât acestea sunt evaluate la valoarea justă și nici împrumuturile, care sunt prezentate separat în nota 28.

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru alte active financiare la cost amortizat se prezintă astfel:

(milioane RON)	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
1 ianuarie 2025	8,74	-	543,87	552,61
Sume înregistrate pe cheltuieli	-	-	(12,49)	(12,49)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	3,21	-	1.269,28	1.272,49
31 decembrie 2025	11,95	-	1.800,66	1.812,61

(milioane RON)	Pierdere anticipată din creanțe la 12 luni	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit nesemnificativ	Pierdere anticipată din creanțe pe durata de viață-risc de credit semnificativ	Total
1 ianuarie 2024	12,04	-	536,44	548,48
Sume înregistrate pe cheltuieli	-	-	(7,47)	(7,47)
Reevaluare netă a pierderilor anticipate din creanțe	(3,30)	-	14,90	11,60
31 decembrie 2024	8,74	-	543,87	552,61

10. ALTE ACTIVE

Valorile contabile nete ale altor active au fost după cum urmează:

(milioane RON)	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2025	sub 1 an	peste 1 an
Certificate de emisii	942,00	942,00	-
Creanțe privind taxele și impozitele	386,11	264,76	121,35
Avansuri plătite pentru mijloace fixe	536,31	384,52	151,79
Cheltuieli în avans	32,14	21,81	10,33
Cheltuieli în avans pentru chirii	54,50	19,07	35,43
Investiții imobiliare	42,30	-	42,30
Alte active nefinanciare	512,51	52,45	460,06
Total	2.505,87	1.684,61	821,26

(milioane RON)	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2024	sub 1 an	peste 1 an
Certificate de emisii	927,90	927,90	-
Creanțe privind taxele și impozitele	787,85	611,45	176,40
Avansuri plătite pentru mijloace fixe	1.076,20	1.061,93	14,27
Cheltuieli în avans	36,15	21,86	14,29
Cheltuieli în avans pentru chirii	51,91	15,90	36,01
Investiții imobiliare	43,22	-	43,22
Alte active nefinanciare	520,83	68,90	451,93
Total	3.444,06	2.707,94	736,12

Certificate de emisii

OMV Petrom prezintă în bilanț activele legate de certificatele de emisii achiziționate și provizioanele pentru emisiile de CO₂ la valoare brută.

Creanțe privind taxele și impozitele

Scăderea poziției “Creanțe privind taxele și impozitele” în 2025 este în principal în legătură cu accizele plătite în avans în România.

Avansuri plătite pentru mijloace fixe

Scăderea poziției “Avansuri plătite pentru mijloace fixe” în 2025 este în principal în legătură cu proiectul Neptun Deep.

Investiții imobiliare

Investițiile imobiliare sunt în principal în legătură cu o clădire din segmentul Corporativ și Altele. La 31 decembrie 2025 valoarea netă contabilă a investițiilor imobiliare aproximează valoarea lor justă.

11. STOCURI

(milioane RON)	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Țiței	764,44	668,12
Gaze naturale	211,52	222,95
Alte materiale	401,86	412,07
Producția în curs de execuție	169,07	179,67
Produse finite	1.141,94	1.173,17
Total	2.688,83	2.655,98

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2025 (folosite în producție sau revândute) care nu include costul aferent emisiilor CO₂ este de 16.011,15 milioane RON (2024: 14.363,76 milioane RON).

La 31 decembrie 2025 și 2024 nu au existat stocuri gajate drept garanție pentru datorii.

12. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 62.311.667.058 de acțiuni plătite integral la 31 decembrie 2025 și 2024, având o valoare nominală totală de 6.231,17 milioane RON.

Rezultatul reportat și alte rezerve similare

Rezultatul reportat și alte rezerve similare includ rezultatul reportat, precum și alte rezerve nedistribuibile (rezerva legală, rezerva aferentă facilității privind cota geologică și alte rezerve din facilități fiscale scutite de la impozitare).

Rezerva aferentă facilității privind cota geologică este în sumă de 5.062,84 milioane RON la 31 decembrie 2025 și 2024. Până la 31 decembrie 2006, OMV Petrom S.A. a beneficiat de o facilitate privind cota geologică de până la 35% din valoarea de piață a cantității de țiței și gaze naturale extrase în cursul anului. Această facilitate a fost recunoscută direct în rezerve. Această cotă a fost limitată în scop investițional și nu este distribuibilă, fiind scutită de la impozitare.

La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, rezerva legală este în sumă de 1.246,23 milioane RON. OMV Petrom S.A. stabilește rezerva sa legală în conformitate cu prevederile Legii societăților comerciale din România, care impune ca minim 5% din profitul contabil anual înainte de impozitare să fie transferat la rezerve legale, până când soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al Societății.

Alte rezerve din facilități fiscale sunt în sumă de 806,50 milioane RON (2024: 732,53 milioane RON). Suma de 73,97 milioane RON a fost alocată la alte rezerve, reprezentând facilități fiscale aferente profitului reinvestit în anul 2025 (2024: 64,69 milioane RON).

La Adunarea Generală Anuală a Acționarilor din data de 24 aprilie 2025, acționarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende de bază pentru anul financiar 2024, în sumă brută de 2.766,63 milioane RON (dividend de bază brut pe acțiune în valoare de 0,0444 RON).

La Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 23 octombrie 2025, acționarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende speciale în sumă brută de 1.246,23 milioane RON (dividend special brut pe acțiune în valoare de 0,0200 RON).

Dividendele totale distribuite în 2025 au fost în sumă de 4.012,86 milioane RON (dividend total brut pe acțiune în valoare de 0,0644 RON).

Pe 17 martie 2026, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende în sumă brută de 3.601,60 milioane RON (dividend total brut pe acțiune în valoare de 0,0578 RON, din care 0,0466 dividend de bază brut pe acțiune și 0,0112 dividend special brut pe acțiune). Propunerea privind dividendele va fi ulterior supusă aprobării în Adunarea Generală a Acționarilor din data de 28 aprilie 2026.

Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În vederea protejării rezultatului și fluxurilor de numerar ale Societății împotriva volatilității prețurilor mărfurilor, OMV Petrom folosește instrumente derivate atât pentru acoperirea împotriva riscului aferent vânzării unor produse selecționate, cât și pentru reducerea expunerii la riscuri de preț în cazul fluctuației stocurilor.

În 2024, unele instrumente financiare au fost contabilizate ca instrumente de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie, cu porțiunea eficientă a modificării de valoare a instrumentului derivat recunoscută în alte elemente ale rezultatului global. Elementul acoperit împotriva riscului (tranzacția aferentă) a afectat contul de profit sau pierdere sau bilanțul; la acel moment, sumele înregistrate anterior în alte elemente ale rezultatului global au fost reciclate în situația veniturilor și cheltuielilor sau, respectiv, transferate în valoarea contabilă a elementului acoperit. La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor nu a fost aplicată pentru niciuna dintre strategiile în curs, prin urmare, rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie a fost nulă. Pentru mai multe detalii cu privire la activitatea de acoperire împotriva riscurilor, a se vedea nota 33.

Acțiuni proprii

Numărul total de acțiuni proprii deținute de OMV Petrom S.A. la 31 decembrie 2025 a fost de 204.776 (2024: 204.776).

13. PROVIZIOANE

(milioane RON)	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2025	182,02	8.583,87	1.786,37	10.552,26
din care termen scurt	-	271,35	1.047,09	1.318,44
din care termen lung	182,02	8.312,52	739,28	9.233,82
Utilizări	(14,14)	(372,09)	(909,31)	(1.295,54)
Constituirii	22,07	2.164,54	1.166,75	3.353,36
Reversări	(19,71)	-	(67,97)	(87,68)
31 decembrie 2025	170,24	10.376,32	1.975,84	12.522,40
din care termen scurt	-	425,04	1.102,86	1.527,90
din care termen lung	170,24	9.951,28	872,98	10.994,50

Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare

Angajații Societății sunt îndreptățiți să primească beneficii de pensionare la împlinirea vârstei normale de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu și de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Valoarea obligațiilor aferente beneficiilor de pensionare la 31 decembrie 2025 este de 125,48 milioane RON (2024: 133,36 milioane RON). În plus, angajații primesc și alte beneficii constând în beneficii în caz de deces și pentru sicriu. Obligațiile privind alte beneficii sunt în sumă de 44,76 milioane RON la 31 decembrie 2025 (2024: 48,66 milioane RON).

Nivelul obligațiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari acreditați utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 7,00% (2024: 7,00%) și o creștere salarială anuală medie estimată de 3,75% (2024: 3,75%).

Valoarea actualizată a beneficiilor de pensionare și a altor obligații similare

(milioane RON)	2025	2024
Valoarea actualizată a obligațiilor la 1 ianuarie	182,02	186,37
Costul serviciului curent	7,96	5,79
Costul serviciului trecut	(22,36)	-
Costul cu dobânda	12,18	11,21
Beneficii plătite	(14,14)	(16,25)
Reevaluări aferente anului	4,59	(5,10)
Valoarea actualizată a obligațiilor la 31 decembrie	170,24	182,02

Analiză de sensibilitate privind modificările în termeni absoluți

(milioane RON)	Rată de actualizare		Rată de creștere salarială	
	+0,50%	-0,50%	+0,50%	-0,50%
Creșterea/(descreșterea) beneficiilor de pensionare și a altor obligații similare	(6,73)	7,18	5,75	(5,43)

Profilul scadențelor

(milioane RON)	Profilul scadențelor			Durata
	1-5 ani	6-10 ani	>10 ani	în ani
Beneficii de pensionare	34,94	52,46	38,08	9,24

Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea

Modificările provizioanelor privind dezafectarea și restaurarea sunt prezentate în tabelul de mai jos. Dacă valoarea crește, surplusul este amortizat pe durata de viață utilă rămasă a activului, iar dacă ea scade, diferența este dedusă din valoarea activului capitalizată anterior sau recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor în cazul în care aceasta depășește valoarea contabilă netă a activului respectiv. Ratele nete de actualizare folosite pentru calculul provizioanelor de dezafectare și restaurare la 31 decembrie 2025 au fost între 2,00% și 3,75% (2024: între 2,50% și 4,25%). O scădere cu 1 punct procentual a ratelor nete de actualizare utilizate pentru calculul provizioanelor privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea ar conduce la un provizion suplimentar în sumă de 1.155 milioane RON, în timp ce cazul opus ar conduce la o scădere a provizionului cu 1.001 milioane RON.

Societatea a înregistrat o parte din obligațiile cu dezafectarea și restaurarea în contrapartidă cu o creanță asupra statului român, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare (așa cum este explicat mai pe larg la nota 9 b)).

Revizuirea estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare rezultă în urma analizei anuale a costurilor unitare, a numărului de sonde și a altor elemente relevante, cât și a orizontului de timp estimat pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare și restaurare, și de revizuirea ratelor nete de actualizare estimate.

Detaliile privind obligațiile de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

(milioane RON)	2025	2024
1 ianuarie	8.583,87	8.885,16
Efectul revizuirii estimărilor	1.557,53	(359,10)
Efectul actualizării în timp	607,01	542,69
Utilizări în cursul anului	(372,09)	(484,88)
31 decembrie	10.376,32	8.583,87

Revizuirea estimărilor are impact asupra activelor care urmează să fie dezafectate, a situației veniturilor și cheltuielilor sau a creanței aferente asupra statului român. Efectul de actualizare în timp este prezentat în situația veniturilor și cheltuielilor la poziția cheltuieli cu dobânzile (nota 23), net de efectul de actualizare în timp a creanței aferente asupra statului român. Efectul modificării ratei nete de actualizare sau a perioadei estimate pentru recuperarea creanței de la statul român (în plus față de modificarea ratelor nete de actualizare sau a perioadei estimate pentru costurile de dezafectare) este prezentat în situația veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi.

În anul 2025, efectul din revizuirea estimărilor a fost determinat în mare parte de costurile estimate mai mari și de rate nete de actualizare mai mici.

În anul 2024, efectul din revizuirea estimărilor a fost determinat în mare parte de creșterea ratelor nete de actualizare, parțial compensată de costurile unitare estimate mai mari.

Alte provizioane

31 decembrie 2025 (milioane RON)	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane pentru emisiile de CO ₂	916,94	916,94	-
Provizioane de mediu	643,81	52,00	591,81
Alte provizioane legate de personal	77,64	77,64	-
Provizioane pentru litigii	76,09	-	76,09
Alte provizioane reziduale	261,36	56,28	205,08
Total	1.975,84	1.102,86	872,98

31 decembrie 2024 (milioane RON)	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane pentru emisiile de CO ₂	829,45	829,45	-
Provizioane de mediu	526,30	73,71	452,59
Alte provizioane legate de personal	80,00	78,22	1,78
Provizioane pentru litigii	71,57	2,58	68,99
Alte provizioane reziduale	279,05	63,13	215,92
Total	1.786,37	1.047,09	739,28

Provizioane pentru emisiile de CO₂

OMV Petrom prezintă activele aferente certificatelor de emisii achiziționate și provizioanele pentru emisiile de CO₂ în valoare brută în bilanț. În cursul anului 2025, suma de 828,19 milioane RON a fost utilizată și suma de 915,68 milioane RON a fost constituită în legătură cu provizioanele pentru emisiile de CO₂.

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu au fost estimate de către conducere pe baza listei proiectelor de mediu pe care Societatea are obligația să le îndeplinească. Provizioanele înregistrate la 31 decembrie 2025 și 2024 reprezintă cea mai bună estimare a

experților Societății pe probleme de mediu și se referă în principal la lucrări de mediu legate de amplasamentul rafinării Arpechim. Provizioanele de mediu sunt calculate utilizând în principal o rată netă de actualizare de 3,75% (2024: 4,25%).

Societatea a înregistrat o parte din obligațiile de mediu în contrapartidă cu o creanță asupra statului român, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare (așa cum este explicat mai pe larg la nota 9 b)).

Provizioane pentru litigii

Societatea monitorizează toate litigiile existente împotriva sa și estimează probabilitatea pierderii lor și costurile aferente colaborând cu avocați interni și juriști externi. OMV Petrom S.A. a evaluat datoriile potențiale referitoare la cazurile în desfășurare și a înregistrat cea mai bună estimare a plăților probabile.

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, OMV Petrom S.A. avea următoarele împrumuturi:

(milioane RON)	Valoarea negociată	Scadența	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt				
Cash pooling				
OMV Petrom Marketing S.R.L.	2.400,00	18-apr.-26	1.574,52	1.495,68
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.	150,00	18-apr.-26	46,36	76,45
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	40,00	19-ian.-29	44,88	5,16
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	250,00	18-apr.-26	31,40	25,30
Petromed Solutions S.R.L.	15,00	18-apr.-26	9,40	10,43
Bridgeconstruct S.R.L.	15,00	15-oct.-29	6,22	2,47
Intertrans Karla S.R.L.	10,00	15-oct.-29	3,78	2,28
ATS Energy S.R.L.	5,00	15-oct.-29	- ³⁾	0,35
OMV Petrom Aviation S.R.L.	25,00	18-apr.-26	- ¹⁾	- ¹⁾
OPM E-Charge S.R.L.	10,00	5-iun.-29	- ²⁾	- ²⁾
Total sume utilizate			1.716,56	1.618,12
Dobânda de plată și alte elemente			7,75	7,85
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt			1.724,31	1.625,97

1) La 31 decembrie 2025, OMV Petrom S.A. avea o creanță în legătură cu contractul de cash pooling cu OMV Petrom Aviation S.R.L. în valoare de 20,60 milioane RON (2024 : 17,25 milioane RON) (a se vedea nota 28).

2) La 31 decembrie 2025, OMV Petrom S.A. avea o creanță în legătură cu contractul de cash pooling cu OPM E-Charge S.R.L. în valoare de 7,00 milioane RON (2024: 5,36 milioane RON) (a se vedea nota 28).

3) La 31 decembrie 2025, OMV Petrom S.A. avea o creanță în legătură cu contractul de cash pooling cu ATS Energy S.R.L. în valoare de 0,04 milioane RON (a se vedea nota 28).

Suplimentar, la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 Societatea avea la dispoziție mai multe facilități care puteau fi folosite ca linii de credit și/sau pentru emiterea de scrisori de garanție bancară și de acreditive. Liniile de credit nu au fost utilizate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024.

La 31 decembrie 2025 și 2024, OMV Petrom S.A. a îndeplinit toate condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea nota 33 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferentă contractelor de împrumut.

15.ALTE DATORII FINANCIARE

(milioane RON)	31 decembrie 2025	sub 1 an	peste 1 an
Datorii financiare derivate (nota 30)	346,45	250,19	96,26
Alte datorii financiare diverse	561,49	534,56	26,93
Total	907,94	784,75	123,19

(milioane RON)	31 decembrie 2024	sub 1 an	peste 1 an
Datorii financiare derivate (nota 30)	386,73	309,39	77,34
Alte datorii financiare diverse	544,82	478,07	66,75
Total	931,55	787,46	144,09

Scadența datoriilor financiare

Tabelul de mai jos prezintă scadența datoriilor financiare ale Societății pe baza fluxurilor de trezorerie contractuale, neactualizate (incluzând și cheltuielile financiare viitoare):

31 decembrie 2025 (milioane RON)	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.724,31	-	-	1.724,31
Datorii de leasing	890,43	618,86	64,15	1.573,44
Datorii comerciale	4.207,40	-	-	4.207,40
Datorii financiare derivate	250,19	93,17	3,09	346,45
Alte datorii financiare	534,56	26,93	-	561,49
Total	7.606,89	738,96	67,24	8.413,09

31 decembrie 2024 (milioane RON)	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.625,97	-	-	1.625,97
Datorii de leasing	272,43	523,74	58,52	854,69
Datorii comerciale	3.029,91	-	-	3.029,91
Datorii financiare derivate	314,47	80,33	-	394,80
Alte datorii financiare	478,07	66,75	-	544,82
Total	5.720,85	670,82	58,52	6.450,19

Nu se preconizează ca fluxurile de trezorerie incluse în analiza scadențelor să fie realizate mult mai devreme sau la valori semnificativ diferite.

Datorii de leasing

Creșterea datoriilor de leasing la 31 decembrie 2025 este determinată în principal de leasing-uri noi, în special în legătură cu platforma de foraj și nave pentru operațiunea în comun Neptun Deep.

Acorduri de finanțare a furnizorilor

OMV Petrom derulează o serie de programe de finanțare a furnizorilor, în cadrul cărora furnizorii pot opta pentru încasarea anticipată a facturilor de la o bancă prin transferarea creanțelor pe care le au de primit de la Societate către bancă printr-un mecanism de factoring. Conform acestor acorduri, banca achită facturile furnizorilor înscrisi în program și va primi plata din partea OMV Petrom la o dată ulterioară. Principalul scop al acestor programe este de a extinde termenul de plată al facturilor pentru OMV Petrom și de a le permite furnizorilor aplicanți să își încaseze creanțele înainte de termenul de scadență. Aceste datorii sunt prezentate la Alte datorii financiare până în momentul plății.

Tabelul următor prezintă impactul acordurilor de finanțare a furnizorilor asupra datoriilor Societății:

(milioane RON)	2025		2024	
	Valoarea contabilă a datoriilor în scopul acordurilor de finanțare a furnizorilor	din care decontate deja de furnizorii de finanțare	Valoarea contabilă a datoriilor în scopul acordurilor de finanțare a furnizorilor	din care decontate deja de furnizorii de finanțare
Alte datorii financiare	90,61	70,76	104,93	80,18
Total acorduri de finanțare a furnizorilor	90,61	70,76	104,93	80,18
Intervalul privind scadențele de plată				
Datorii care fac parte din acorduri	75 - 180 days		70 - 180 zile	
Datorii comerciale comparabile care nu fac parte din acord	45 - 90 zile		45 - 90 zile	

16.ALTE DATORII

(milioane RON)	31 decembrie 2025	sub 1 an	peste 1 an
Datorii cu alte taxe și contribuția la asigurările sociale	370,75	370,75	-
Plăți primite în avans	43,00	43,00	-
Datorii contractuale	439,82	439,82	-
Alte datorii diverse	325,14	279,48	45,66
Total	1.178,71	1.133,05	45,66

(milioane RON)	31 decembrie 2024	sub 1 an	peste 1 an
Datorii cu alte taxe și contribuția la asigurările sociale	415,93	415,93	-
Plăți primite în avans	524,00	524,00	-
Datorii contractuale	601,57	601,57	-
Alte datorii diverse	110,76	63,71	47,05
Total	1.652,26	1.605,21	47,05

Plăți primite în avans

Scăderea poziției „Plăți primite în avans” este în principal legată de proiectul Neptun Deep.

Datorii contractuale

Datoriile contractuale includ, în principal, contraprestații plătite în avans de clienți pentru livrări viitoare de bunuri sau servicii. Creșterea din cursul anului 2024 este în principal legată de livrările de produse petroliere.

Modificările datoriilor contractuale au fost după cum urmează:

(milioane RON)	2025	2024
1 ianuarie	601,57	211,13
Venituri recunoscute care au fost incluse în soldul datoriilor contractuale la începutul anului	(597,74)	(192,45)
Creșteri nete datorate contraprestației primite pentru livrări viitoare, exceptând sumele recunoscute ca venit pe parcursul anului	435,99	582,89
31 decembrie	439,82	601,57

17. IMPOZIT PE PROFIT AMÂNAT

31 decembrie 2025 (milioane RON)	Creanțe privind impozitul amânat, total	Creanțe privind impozitul amânat nerecunoscute	Creanțe privind impozitul amânat recunoscute	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	336,02	-	336,02	-
Stocuri	26,47	-	26,47	-
Creanțe și alte active	189,10	(44,35)	144,75	-
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	27,24	-	27,24	-
Alte provizioane	1.818,99	-	1.818,99	-
Datorii	13,77	-	13,77	-
Total	2.411,59	(44,35)	2.367,24	-
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)	-	-	-	-
Impozit pe profit amânat, net	-	-	2.367,24	-

31 decembrie 2024 (milioane RON)	Creanțe privind impozitul amânat, total	Creanțe privind impozitul amânat nerecunoscute	Creanțe privind impozitul amânat recunoscute	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	480,41	-	480,41	-
Stocuri	21,33	-	21,33	-
Creanțe și alte active	246,52	(44,74)	201,78	-
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	30,33	-	30,33	1,21
Alte provizioane	1.266,26	-	1.266,26	-
Datorii	10,98	-	10,98	-
Total	2.055,83	(44,74)	2.011,09	1,21
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)	-	-	(1,21)	(1,21)
Impozit pe profit amânat, net	-	-	2.009,88	-

18. VENITURI DIN VÂNZĂRI

(milioane RON)	2025	2024
Venituri din contractele cu clienții	30.404,03	29.349,60
Venituri din alte surse	330,68	79,54
Total venituri din vânzări	30.734,71	29.429,14

Venituri din contractele cu clienții

În următoarele tabele, veniturile înregistrate în 2025 și 2024 sunt defalcate pe produse și segmente de raportare.

2025 (milioane RON)	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total
Țiței și condensat	-	74,83	-	-	74,83
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	12,64	3,30	11.771,51	2,95	11.790,40
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	-	16.550,99	-	-	16.550,99
Alte produse de rafinare	-	1.346,70	-	-	1.346,70
Alte bunuri și servicii	40,58	474,01	89,28	37,24	641,11
Total	53,22	18.449,83	11.860,79	40,19	30.404,03

2024 (milioane RON)	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total
Țiței și condensat	-	13,25	-	-	13,25
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	9,63	3,35	8.914,76	4,04	8.931,78
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	-	18.237,45	-	-	18.237,45
Alte produse de rafinare	-	1.533,07	-	-	1.533,07
Alte bunuri și servicii	38,97	527,44	36,31	31,33	634,05
Total	48,60	20.314,56	8.951,07	35,37	29.349,60

Începând cu 2025, veniturile din vânzările forward de energie din producție proprie sunt prezentate sub „Venituri din contracte cu clienții”, deoarece această clasificare reflectă mai bine natura lor. Veniturile din contracte cu clienții în 2024, așa cum sunt prezentate mai sus, includ suma de 923,29 milioane RON reprezentând venituri din vânzările forward de energie din producție proprie, care anterior erau prezentate sub „Venituri din alte surse”.

Venituri din alte surse

În 2025, veniturile din alte surse includ în principal câștigurile nete realizate și nerealizate din evaluarea la valoarea justă a contractelor de energie la termen în valoare de 298,46 milioane RON (2024: 58,08 milioane RON).

OMV Petrom are calitatea de locator în cazul contractelor de leasing evaluate ca leasing operațional, în principal pentru terenuri, clădiri și echipamente. Veniturile din închirieri și leasing sunt în sumă de 38,12 milioane RON în 2025 (2024: 32,80 milioane RON).

19. ALTE VENITURI DE EXPLOATARE

(milioane RON)	2025	2024
Câștiguri din diferențe de curs valutar aferente activității de exploatare	180,14	43,90
Câștiguri din cedarea afacerilor și activelor imobilizate	11,59	28,38
Alte venituri de exploatare reziduale	457,30	219,37
Total	649,03	291,65

Poziția „Alte venituri de exploatare reziduale” a crescut în 2025 în principal în urma unui rezultat favorabil dintr-un litigiu.

20. VENIT NET DIN FILIALE CONSOLIDATE ȘI DIN INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚI CONTABILIZATE PRIN METODA PUNERII ÎN ECHIVALENȚĂ

(milioane RON)	2025	2024
Dividende de la filiale și entități contabilizate prin metoda punerii în echivalență	778,13	688,87
Reversări/(constituiri) nete ale ajustărilor de depreciere aferente investițiilor	-	40,00
Total	778,13	728,87

21. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

(milioane RON)	2025	2024
Pierderi din diferențe de curs valutar aferente activității de exploatare	171,08	51,92
Pierderi din cedarea afacerilor și activelor imobilizate	1,18	0,44
Alte cheltuieli de exploatare reziduale	1.914,06	309,07
Total	2.086,32	361,43

Poziția „Alte cheltuieli de exploatare reziduale” a fost influențată în 2025 de o ajustare de depreciere pentru active financiare în sumă de 1.499,41 milioane RON în legătură cu obligațiile de abandonare preconizate a fi suportate de către OMV Petrom pe propriile costuri, așa cum este detaliat în nota 9 b). Această poziție include de asemenea suma de 121,59 milioane RON (2024: 128,11 milioane RON) reprezentând impozitul specific de 0,5% pe cifra de afaceri, suma 122,97 de milioane RON (2024: 31,89 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare în principal în legătură cu reorganizarea diviziei Explorare și Productie, suma de 58,40 milioane RON (2024: 75,71 milioane RON) reprezentând cheltuieli de cercetare și suma de 29,98 milioane RON (2024: 30,97 milioane RON) reprezentând cheltuieli cu inițiativele privind digitalizarea.

22. INFORMAȚII PRIVIND COSTURILE

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, situația veniturilor și cheltuielilor include următoarele cheltuieli cu personalul:

(milioane RON)	2025	2024
Cheltuieli cu salariile	1.783,23	1.662,27
Alte cheltuieli cu personalul	316,05	258,61
Total cheltuieli cu personalul	2.099,28	1.920,88

Amortizarea și ajustările de depreciere, nete de reversări, ale imobilizărilor necorporale și corporale se prezintă astfel:

(milioane RON)	2025	2024
Amortizare	2.970,77	3.013,73
Ajustări pentru deprecierea activelor necorporale și corporale	2.086,58	956,77
Reversări ale ajustărilor pentru deprecierea activelor necorporale și corporale	(1.010,23)	(81,20)
Total amortizare și ajustări de depreciere nete	4.047,12	3.889,30

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale și corporale înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2025 se referă în mare parte la segmentul Explorare și Producție în valoare de 1.083,22 milioane RON, incluzând în principal ajustări nete de depreciere la nivelul unităților generatoare de numerar așa cum sunt descrise în nota 3, ajustări de depreciere pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru active uzate sau înlocuite.

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale și corporale înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2024 se referă în mare parte la segmentul Explorare și Producție în valoare de 951,69 milioane RON, incluzând în principal ajustări de depreciere la nivelul unităților generatoare de numerar așa cum sunt descrise în nota 3, ajustări de depreciere pentru imobilizări necorporale de explorare, ajustări de depreciere pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru active uzate sau înlocuite.

În situația veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, ajustările nete de depreciere sunt incluse în amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări cu suma de 1.066,78 milioane RON (2024: 847,36 milioane RON) și în cheltuieli de explorare cu suma de 9,57 milioane RON (2024: 28,21 milioane RON).

23. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

(milioane RON)	2025	2024
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și altor elemente	771,28	92,39
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	492,32	713,62
Alte venituri din dobânzi	169,92	36,96
Total venituri din dobânzi	1.433,52	842,97
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(153,21)	(117,51)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(12,18)	(11,20)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, excluzând efectul pozitiv din actualizarea creanței aferente asupra statului român	(494,60)	(443,51)
Alte efecte din actualizare	(56,88)	(190,65)
Total cheltuieli cu dobânzile	(716,87)	(762,87)
Venituri/(cheltuieli) nete din dobânzi	716,65	80,10

Creșterea liniei „Venituri din dobânzi aferente creanțelor și altor elemente” în 2025 este în principal în legătură cu un rezultat favorabil dintr-un litigiu.

24. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

(milioane RON)	2025	2024
Câștiguri/(pierderi) nete din diferențe de curs aferente activităților financiare	32,27	(17,61)
Câștiguri/(pierderi) nete aferente investițiilor și activelor financiare	0,45	1,89
Alte cheltuieli financiare	(9,54)	(9,48)
Alte venituri și cheltuieli financiare	23,18	(25,20)

25. IMPOZIT PE PROFIT

(milioane RON)	2025	2024
Impozit curent	(699,85)	(768,97)
Impozit amânat	356,08	134,48
Impozit pe profit – (cheltuială)/venit	(343,77)	(634,49)

Reconcilierea impozitului pe profit amânat net se prezintă astfel:

(milioane RON)	2025	2024
Impozit pe profit amânat net la 1 ianuarie	2.009,88	1.873,41
Impozit pe profit amânat net la 31 decembrie	2.367,24	2.009,88
Variația impozitului pe profit amânat	357,36	136,47
din care impozitul pe profit amânat recunoscut în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitaluri proprii	1,28	1,99
din care venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit amânat recunoscut(ă) în situația veniturilor și cheltuielilor	356,08	134,48
Reconciliere		
Profit înainte de impozitare	3.411,33	4.778,40
Rata de impozitare aplicabilă	16%	16%
Cheltuiala cu impozitul pe profit pe baza ratei de impozitare	(545,81)	(764,54)
Credit fiscal	66,78	56,32
Modificări ale ajustărilor de depreciere	0,39	0,77
Impact fiscal aferent elementelor (nedeductibile)/neimpozabile	134,87	72,96
Cheltuiala cu impozitul pe profit recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor	(343,77)	(634,49)

Impactul fiscal aferent elementelor (nedeductibile)/neimpozabile în 2025 și 2024 a fost generat în principal de venituri neimpozabile aferente dividendelor.

Impozitul minim global

În decembrie 2023, Guvernul României, unde este înregistrată Societatea, a adoptat legislația Pilonului Doi în vigoare de la 1 ianuarie 2024. În conformitate cu această legislație, Societatea este supusă impozitului pe profit în cadrul Pilonului Doi pentru profiturile care sunt impozitate la o rată efectivă de impozitare mai mică de 15%.

Societatea a efectuat un calcul preliminar al măsurilor tranzitorii de simplificare aplicabile în scopul Pilonului Doi. Pe baza calculului preliminar al măsurilor tranzitorii de simplificare și a calculelor detaliate pentru Pilonul Doi aferente jurisdicțiilor care nu se califică pentru măsurile tranzitorii de simplificare aplicabile, nu este preconizată o expunere semnificativă la impozitul pe profit din Pilonul Doi pentru anul financiar 2025.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

OMV Petrom S.A. este organizată în trei segmente de operare: Explorare și Producție, Rafinare și Marketing și Gaze și Energie, în timp ce conducerea, activitățile de finanțare și anumite funcții administrative sunt grupate în segmentul Corporativ și Altele.

Activitatea Societății în industria de țitei și gaze naturale implică, prin natura sa, expunerea la o serie de riscuri. Printre acestea se numără stabilitatea din punct de vedere politic, condițiile economice, modificări ale legislației sau ale normelor fiscale, precum și alte riscuri operaționale inerente industriei cum ar fi volatilitatea ridicată a prețurilor la mărfuri și a dolarului american. O varietate de măsuri sunt luate pentru a gestiona aceste riscuri.

În afară de integrarea activităților de explorare și producție cu cele de distribuție ale OMV Petrom și a politicii de a menține un portofoliu echilibrat de active în segmentul Explorare și Producție, principalele instrumente utilizate sunt de natură operațională. La nivelul Societății este implementat un sistem de raportare a riscurilor de mediu, conceput să identifice obligațiile curente și potențiale și să faciliteze luarea de măsuri în timp util. Asigurările și taxarea sunt, de asemenea, gestionate la nivelul Societății. În cadrul OMV Petrom S.A. se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare a litigiilor curente și a proceselor în curs.

Deciziile esențiale de afaceri sunt luate de către Directoratul OMV Petrom S.A. Segmentele de operare sunt administrate în mod independent, întrucât fiecare dintre ele reprezintă o unitate strategică având produse și piețe diferite.

Activitățile segmentului **Explorare și Producție** se desfășoară în România, produsele principale fiind țițeiul și gazele naturale care sunt vândute către alte segmente de operare din cadrul OMV Petrom S.A..

Segmentul **Rafinare și Marketing** operează rafinăria Petrobrazi, cu o capacitate anuală de 4,5 milioane tone, și produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților săi în sistem en-gros.

Divizia de **Gaze**, parte a segmentului **Gaze și Energie**, are drept obiectiv strategic vânzarea gazelor naturale, devenind un jucător important în regiune. Divizia de **Energie**, parte a segmentului **Gaze și Energie**, contribuie în principal la extinderea lanțului valoric al activității de gaze naturale prin intermediul unei centrale electrice cu ciclu combinat. Ca parte a tranziției către emisii reduse și zero de carbon, divizia Power și-a extins activitatea cu proiecte în zona de producție regenerabilă.

Cel mai important indicator de performanță al OMV Petrom S.A. este rezultatul din exploatare. Activitățile având caracteristici similare au fost agregate pentru compilarea rezultatelor pe segmente. Conducerea consideră că prețurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu prețurile pieței.

Raportarea pe segmente

31 decembrie 2025 (milioane RON)	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total	Consoli- dare	OMV Petrom
Vânzări între segmente	9.186,91	114,54	311,47	186,94	9.799,86	(9.799,86)	-
Vânzări către terți	61,06	18.446,21	12.161,47	65,97	30.734,71	-	30.734,71
Total vânzări	9.247,97	18.560,75	12.472,94	252,91	40.534,57	(9.799,86)	30.734,71
Rezultat din exploatare	(323,19)	2.201,82	611,41	(122,91)	2.367,13	304,37	2.671,50
Total active **	26.768,04	6.174,93	1.488,49	467,49	34.898,95	-	34.898,95
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	7.861,95	1.259,66	191,83	72,48	9.385,92	-	9.385,92
Amortizare	2.140,50	643,16	136,16	50,95	2.970,77	-	2.970,77
Ajustări/ (reversări) de depreciere, net	1.083,22	(7,45)	0,39	0,19	1.076,35	-	1.076,35

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice

31 decembrie 2025 (milioane RON)	România	Restul Europei Centrale și de Est	Restul Europei	Restul lumii	OMV Petrom
Vânzări către terți*	28.608,52	2.126,19	-	-	30.734,71
Total active**	34.898,95	-	-	-	34.898,95
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	9.385,92	-	-	-	9.385,92

*) Vânzările către clienți sunt alocate pe țări/ regiuni în funcție de locația în care riscurile și beneficiile sunt transferate către client; veniturile nete din rezultatele operațiunilor de acoperire împotriva riscurilor sunt raportate în România;

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

Vânzările către terți efectuate în Restul Europei Centrale și de Est în 2025 includ în principal vânzările de gaze naturale și energie în Ungaria în sumă de 1.596,21 milioane RON, precum și vânzările de gaze naturale în Bulgaria în sumă de 57,15 milioane RON.

Raportarea pe segmente

31 decembrie 2024 (milioane RON)	Explorare și Producție	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total	Consoli- dare	OMV Petrom
Vânzări între segmente	10.494,73	37,04	250,17	177,24	10.959,18	(10.959,18)	-
Vânzări către terți	58,96	20.306,64	9.009,52	54,02	29.429,14	-	29.429,14
Total vânzări	10.553,69	20.343,68	9.259,69	231,26	40.388,32	(10.959,18)	29.429,14
Rezultat din exploatare	2.410,47	2.181,66	350,91	(264,92)	4.678,12	45,38	4.723,50
Total active **	22.500,65	5.551,20	1.433,20	450,14	29.935,19	-	29.935,19
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	4.536,37	1.019,39	284,16	84,40	5.924,32	-	5.924,32
Amortizare	2.251,21	591,06	131,09	40,37	3.013,73	-	3.013,73
Ajustări/ (reversări) de depreciere, net	951,69	(76,34)	-	0,22	875,57	-	875,57

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice

31 decembrie 2024 (milioane RON)	România	Restul Europei Centrale și de Est	Restul Europei	Restul lumii	OMV Petrom
Vânzări către terți*	27.826,10	1.459,16	143,88	-	29.429,14
Total active**	29.935,19	-	-	-	29.935,19
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	5.924,32	-	-	-	5.924,32

*) Vânzările către clienți sunt alocate pe țări/ regiuni în funcție de locația în care riscurile și beneficiile sunt transferate către client; veniturile nete din rezultatele operațiunilor de acoperire împotriva riscurilor sunt raportate în România;

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

Vânzările către terți efectuate în Restul Europei Centrale și de Est în 2024 includ în principal vânzările de gaze naturale și energie în Ungaria în sumă de 952,85 milioane RON, precum și vânzările de gaze naturale în Bulgaria, în sumă de 35,06 milioane RON.

27. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

Numărul de angajați calculat ca medie pe 12 luni a personalului existent la sfârșitul fiecărei luni a fost de 6.701 pentru anul 2025 și 7.207 pentru anul 2024.

28. PĂRȚI AFILIATE

Scadența sumelor de încasat/ de plată în relația cu părțile afiliate este în general de la 0 la 60 de zile. Sumele nu sunt garantate și vor fi încasate/ achitate în principal în numerar.

Soldurile cu părțile afiliate cuprind și creanțe și datorii aferente împrumuturilor de încasat și de plătit, incluse în situația poziției financiare în categoria „Alte active financiare” (a se vedea și nota 9) și respectiv în „Împrumuturi purtătoare de dobânzi” (a se vedea nota 14).

Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

În cursul anului 2025, Societatea a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2025:

(milioane RON)	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	Servicii aferente producției de petrol și gaze	619,62	54,61
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Achiziție produse petroliere și altele	50,38	185,39
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii aeroportuare	47,67	6,32
OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft.	Achiziție gaze naturale și altele	40,16	10,40
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	27,94	4,01
OMV Bulgaria OOD	Servicii diverse	2,38	0,17
Petrom Moldova S.R.L.	Servicii diverse	0,13	0,01
Total filiale OMV Petrom S.A.		788,28	260,91
Alte părți afiliate			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziție gaze naturale, certificate CO2 și altele	832,09	36,33
OMV Supply & Trading Limited	Achiziție țiței și altele	684,68	2,31
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT și alte servicii	646,12	141,86
OMV Downstream GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	167,95	26,97
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	125,86	29,66
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	52,40	46,53
OMV International (CH) GmbH (fostă OMV International Oil & Gas GmbH)	Delegare personal	1,30	0,18
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Achiziții diverse	0,26	0,02
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii diverse	0,16	-
OMV New Zealand Limited	Achiziții diverse	0,06	-
OMV Abu Dhabi Offshore GmbH	Achiziții diverse	0,02	0,02
Total alte părți afiliate		2.510,90	283,88
Total		3.299,18	544,79

(milioane RON)	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Vânzări produse petroliere	12.609,84	990,74
OMV Bulgaria OOD	Vânzări produse petroliere	751,02	62,29
Petrom Moldova S.R.L.	Vânzări produse petroliere	277,57	53,98
OMV Srbija DOO	Vânzări produse petroliere	222,03	3,30
OMV Gas Marketing & Trading Hungaria Kft.	Vânzări gaze naturale	31,91	31,33
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	Servicii diverse	29,08	4,74
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii diverse	10,02	1,70
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii diverse	2,63	0,57
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii diverse	1,12	0,43
JR Teleorman S.R.L.	Servicii diverse	0,97	0,83
JR Constanța S.R.L.	Servicii diverse	0,97	0,83
JR Teleorman Solar S.R.L.	Servicii diverse	0,89	0,83
OPM E-Charge S.R.L.	Servicii diverse	0,54	0,09
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.	Servicii diverse	0,16	0,03
ATS Energy S.R.L.	Servicii diverse	0,07	0,04
BridgeConstruct S.R.L.	Servicii diverse	0,07	0,04
Intertrans Karla S.R.L.	Servicii diverse	0,07	0,04
Total filiale OMV Petrom S.A.		13.938,96	1.151,81
Alte părți afiliate			
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Vânzări propilenă și produse petroliere	263,63	18,83
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Vânzări gaze naturale și altele	71,04	-
OMV Hungaria Ásványolaj Kft.	Vânzări produse petroliere	39,39	2,54
OMV Downstream GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	30,86	2,30
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	25,89	6,50
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	21,62	6,98
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	16,37	2,37
OMV of Libya Limited	Servicii diverse	0,80	0,32
Dunav Solar Plant EOOD	Servicii diverse	0,64	-
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,60	-
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Servicii diverse	0,19	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,10	0,06
OMV (Tunesien) Production GmbH	Servicii diverse	0,04	-
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii diverse	0,02	-
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii diverse	0,01	-
Total alte părți afiliate		471,20	39,90
Total		14.410,16	1.191,71

Tranzacțiile și soldurile de mai sus nu includ sumele aferente împrumuturilor acordate și primite de către OMV Petrom în relația cu părțile afiliate.

În cursul anului 2024, Societatea a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2024:

(milioane RON)	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filiale OMV Petrom S.A			
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	Servicii aferente producției de petrol și gaze	143,46	51,52
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii aeroportuare	43,59	4,74
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Achiziție produse petroliere și altele	38,79	325,19
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	23,99	2,30
OMV Bulgaria OOD	Servicii diverse	0,90	0,24
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii diverse	0,52	0,06
Petrom Moldova S.R.L.	Servicii diverse	0,14	0,02
Total filiale OMV Petrom S.A.		251,39	384,07
Alte părți afiliate			
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Achiziție gaze naturale și certificate CO2	812,18	1,56
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de contabilitate, suport IT și alte servicii	617,35	146,12
OMV Supply & Trading Limited	Achiziție țiței și altele	337,23	6,65
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	124,19	25,34
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	40,48	37,52
OMV Downstream GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	36,70	10,73
OMV International (CH) GmbH (fostă OMV International Oil & Gas GmbH)	Delegare personal	1,13	0,09
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Achiziții diverse	0,26	0,02
OMV Abu Dhabi Production GmbH	Achiziții diverse	0,10	0,01
Total alte părți afiliate		1.969,62	228,04
Total		2.221,01	612,11

(milioane RON)	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Vânzări produse petroliere	13.649,85	893,45
OMV Bulgaria OOD	Vânzări produse petroliere	839,96	64,12
Petrom Moldova S.R.L.	Vânzări produse petroliere	339,54	17,46
OMV Srbija DOO	Vânzări produse petroliere	249,41	8,71
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii diverse	3,14	1,60
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	Servicii diverse	2,90	1,62
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii diverse	2,59	0,41
OMV Petrom Aviation S.R.L.	Servicii diverse	0,98	0,21
JR Teleorman Solar S.R.L.	Servicii diverse	0,78	0,92
JR Teleorman S.R.L.	Servicii diverse	0,67	0,79
JR Constanța S.R.L.	Servicii diverse	0,67	0,79
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.	Servicii diverse	0,18	0,01
OPM E-Charge S.R.L.	Servicii diverse	0,17	0,14
OMV Petrom Georgia LLC	Servicii diverse	0,12	0,02
ATS Energy S.R.L.	Servicii diverse	0,03	0,03
BridgeConstruct S.R.L.	Servicii diverse	0,03	0,03
Intertrans Karla S.R.L.	Servicii diverse	0,03	0,03
Total filiale OMV Petrom S.A.		15.091,05	990,34
Alte părți afiliate			
OMV Downstream GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	340,60	28,67
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	Vânzări propilenă și produse petroliere	269,71	37,48
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	Vânzări gaze naturale și altele	74,27	-
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	26,38	8,73
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	Vânzări produse petroliere	24,92	2,12
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	19,12	5,40
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	14,36	5,72
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	Servicii diverse	0,21	0,01
OMV Supply & Trading Limited	Servicii diverse	0,07	0,07
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii diverse	0,04	-
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii diverse	0,02	-
Borealis Polyolefins S.R.L.	Servicii diverse	0,02	-
OMV Abu Dhabi Offshore GmbH	Servicii diverse	0,01	-
Total alte părți afiliate		769,73	88,20
Total		15.860,78	1.078,54

Tranzacțiile și soldurile de mai sus nu includ sumele aferente împrumuturilor acordate și primite de către OMV Petrom în relația cu părțile afiliate.

Contractele de împrumut acordate de Societate părților afiliate, precum și creanțele de încasat aferente acestor împrumuturi la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt prezentate mai jos:

(milioane RON)	Valoarea negociată ¹⁾	Scadența finală	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Filiale OMV Petrom S.A.				
OMV Offshore Bulgaria GmbH	509,85	31-aug.-30	214,35	209,16
OPM E-Charge S.R.L. ²⁾	125,00	6-aug.-29	90,37	28,49
OMV Bulgaria OOD	280,42	30-dec.-28	58,73	48,35
Petrom Moldova S.R.L.	127,46	7-aug.-29	51,07	37,37
OMV Srbija DOO	101,97	28-apr.-28	51,06	-
OMV Petrom Aviation S.R.L. ²⁾	100,00	10-sept.-29	45,79	17,32
OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft.	50,99	1-feb.-30	29,11	-
JR Teleorman S.R.L.	19,37	30-sept.-26	8,00	7,81
JR Teleorman Solar S.R.L.	23,96	30-sept.-26	7,18	7,01
JR Constanța S.R.L.	18,35	30-sept.-26	6,82	6,66
ATS Energy S.R.L. ²⁾	5,00	15-oct.-29	0,04	-
Total filiale OMV Petrom S.A.	1.362,37		562,52	362,17
Alte părți afiliate				
Electrocentrale Borzești S.R.L.	294,49	29-sept.-30	281,96	125,81
Dunav Solar Plant EOOD	7,34	30-sept.-29	7,47	-
CIL PV Plant S.R.L.	7,06	21-nov.-30	6,62	0,68
Enerintens Solar S.R.L.	5,10	11-feb.-28	4,56	-
Tenersolar Park S.R.L.	4,08	11-feb.-28	4,03	-
Total alte părți afiliate	318,07		304,64	126,49
Total	1.680,44		867,16	488,66

1) Valorile negociate sunt prezentate în echivalent RON pentru limitele contractuale denumite în EUR, valabile la data de 31 decembrie 2025.

2) Soldurile de încasat în relație cu OPM E-Charge S.R.L. și OMV Petrom Aviation S.R.L. includ, de asemenea, sume aferente contractelor de cash pooling, așa cum sunt prezentate în Nota 14. Soldul de încasat în relație cu ATS Energy S.R.L. se referă doar la contractul de cash pooling, așa cum este prezentat în Nota 14.

Veniturile din dobânzi și cheltuielile cu dobânzile, precum și creanțele și datoriile aferente veniturilor din dobânzi și cheltuielilor cu dobânzile în ceea ce privește părțile afiliate sunt prezentate mai jos:

(milioane RON)	Venituri din dobânzi în 2025	Sold creanțe la 31 decembrie 2025	Venituri din dobânzi în 2024	Sold creanțe la 31 decembrie 2024
Filiale OMV Petrom S.A.				
OMV Offshore Bulgaria GmbH	7,80	0,35	9,99	0,38
OPM E-Charge S.R.L.	6,52	0,37	0,75	0,09
OMV Petrom Aviation S.R.L.	2,85	0,19	0,51	-
OMV Srbija DOO	1,65	0,08	1,08	-
Petrom Moldova S.R.L.	1,53	0,09	2,84	0,06
OMV Bulgaria OOD	1,22	0,10	4,17	0,10
OMV Gas Marketing & Trading Hungaria Kft.	0,88	0,05	-	-
JR Teleorman S.R.L.	0,39	0,02	0,18	0,02
JR Solar Teleorman S.R.L.	0,35	0,02	0,21	0,03
JR Constanța S.R.L.	0,33	0,02	0,16	0,02
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	0,08	-	0,01	-
ATS Energy S.R.L.	0,04	-	0,01	-
Total filiale OMV Petrom S.A.	23,64	1,29	19,91	0,70
Alte părți afiliate				
Electrocentrale Borzești S.R.L.	9,80	0,61	2,00	1,90
CIL PV Plant S.R.L.	0,21	0,22	-	-
Enerintens Solar S.R.L.	0,12	0,12	-	-
Dunav Solar Plant EOOD	0,11	0,11	-	-
Tenersolar Park S.R.L.	0,10	0,10	-	-
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	0,01	-	-	-
Total alte părți afiliate	10,35	1,16	2,00	1,90
Total	33,99	2,45	21,91	2,60

(milioane RON)	Cheltuieli cu dobânzile în 2025	Sold datorii la 31 decembrie 2025	Cheltuieli cu dobânzile în 2024	Sold datorii la 31 decembrie 2024
Filiale OMV Petrom S.A.				
OMV Petrom Marketing S.R.L.	95,64	6,91	82,27	6,78
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.	3,70	0,23	3,40	0,37
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	1,89	0,28	0,35	0,08
Petromed Solutions S.R.L.	0,54	0,05	0,45	0,04
BridgeConstruct S.R.L.	0,24	0,02	0,02	0,01
Intertrans Karla S.R.L.	0,17	0,02	0,01	0,01
ATS Energy S.R.L.	0,01	-	-	-
Total filiale OMV Petrom S.A.	102,19	7,51	86,50	7,29
Alte părți afiliate				
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	2,64	0,25	5,96	0,41
Total alte părți afiliate	2,64	0,25	5,96	0,41
Total	104,83	7,76	92,46	7,70

Sumele datorate părților afiliate aferente contractelor de cash pooling sunt prezentate în nota 14.

În septembrie 2024, OMV Petrom a finalizat achiziția a 50% din acțiunile Electrocentrale Borzești S.R.L., asociere în participație deținută împreună cu RNV Infrastructură. Ambii parteneri plănuiesc să investească aproximativ 1,3 miliarde EUR în proiecte de energie electrică regenerabilă conform acordului acționarilor, incluzând în mare parte finanțare externă. Prin urmare, o parte din investiția estimată va fi finanțată prin majorarea capitalului social și/sau prin împrumuturi ale acționarilor acordate asocierii în participație în mod egal de către ambii parteneri, în cazul obținerii deciziei finale de investiție pentru proiectele respective. La data de 31 decembrie 2025, împrumutul de încasat de către OMV Petrom de la Electrocentrale Borzești S.R.L. este în valoare de 281,96 milioane RON (2024: 125,81 milioane RON), așa cum este prezentat mai sus.

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acționarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria, Trabrennstraße 6-8, 1020 Viena. La 31 decembrie 2025, principalii acționari ai OMV Aktiengesellschaft sunt Österreichische Beteiligungs AG (ÖBAG, Viena, care este deținută în totalitate de Guvernul Austriac), deținând un interes de 31,5% și Abu Dhabi National Oil Company P.J.S.C. (ADNOC, Abu Dhabi), deținând un interes de 24,9% în OMV Aktiengesellschaft.

Situațiile financiare consolidate ale OMV Aktiengesellschaft sunt întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către UE și în conformitate cu reglementările contabile suplimentare decurgând din Sec. 245a, Para. 1 ale codului comercial austriac (UGB) și sunt disponibile pe pagina de web a OMV: <https://www.omv.com/en/investor-relations/publications>

Entități publice

Conform structurii acționariatului OMV Petrom, statul român prin Ministerul Energiei are o influență semnificativă asupra OMV Petrom S.A. și, prin urmare, există companii controlate exclusiv sau în comun de către statul român, care, împreună cu filialele lor, sunt părți afiliate pentru OMV Petrom. În cursul normal al desfășurării activității, OMV Petrom înregistrează tranzacții de vânzări și achiziții cu unele dintre aceste părți afiliate, în condiții normale de piață, dacă legislația nu prevede altfel.

În mai 2022, S.N.G.N. Romgaz S.A. ("Romgaz") a semnat un contract de vânzare-cumpărare pentru achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, care avea un contract încheiat cu OMV Petrom și un interes de participare de 50% în blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră.

În octombrie 2022, OMV Petrom S.A. și Complexul Energetic Oltenia S.A. au semnat un contract de parteneriat pentru construirea a patru parcuri fotovoltaice în România, cu o putere totală de ~450 MW, prin intermediul a patru entități juridice distincte, cu o structură de participare de 50%-50%.

Pentru detalii suplimentare privind aranjamentele în comun, a se vedea nota 32.

Remunerația conducerii

În cursul anului 2025, Adunarea Generală a Acționarilor OMV Petrom S.A. a aprobat o remunerație brută anuală corespunzătoare unei remunerații nete pentru fiecare membru al Consiliului de Supraveghere în valoare de 27.500 EUR pe an (pentru 2024: 22.000 EUR pe an), o remunerație anuală brută suplimentară, corespunzătoare unei remunerații nete de 25.000 EUR pentru fiecare membru al Comitetului de Audit (pentru 2024: 4.400 EUR pentru fiecare întâlnire) și o remunerație anuală brută suplimentară, corespunzătoare unei remunerații nete de 12.500 EUR pentru fiecare membru al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare (pentru 2024: 2.200 EUR pentru fiecare întâlnire). Aceste niveluri de remunerare se aplică începând cu Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din aprilie 2025. Comitetul Prezidențial și de Nominalizare a fost redenumit în cursul anului 2025 în „Comitetul de Nominalizare și Remunerare”. Suma totală a remunerației membrilor Consiliului de Supraveghere și ai Comitetelor s-a ridicat la valoarea de 2,02 milioane RON (2024: 1,77 milioane RON).

La 31 decembrie 2025 și 2024 nu au fost înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Societate către membrii Consiliului de Supraveghere. La 31 decembrie 2025 și 2024, Societatea nu avea nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membri ai Consiliului de Supraveghere.

Suma totală a remunerației și a altor beneficii, inclusiv beneficiile în natură, plătite în 2025 membrilor activi și foști ai Directoratului și directorilor care raportează membrilor Directoratului, în mod colectiv ca și grup, pentru activitățile de orice fel prestate de către aceștia, s-a ridicat la valoarea de 76,17 milioane RON (2024: 68,69 milioane RON), reprezentând beneficii pe termen scurt ale angajaților 69,51 milioane RON (2024: 58,65 milioane RON) și plăți pe bază de acțiuni și alte beneficii pe termen lung 6,66 milioane RON (2024: 10,04 milioane RON). Soldurile de plată la 31 decembrie 2025 reprezintă atât beneficii pe termen scurt, cât și beneficii pe termen lung de plătit în viitor estimate la o sumă de 25 milioane RON (2024: 23 milioane RON).

Remunerația plătită membrilor Directoratului și directorilor care raportează membrilor Directoratului urmărește să se situeze la un nivel competitiv și constă în:

- ▶ remunerație fixă pe baza acordurilor contractuale;
- ▶ remunerație legată de performanță, evaluată pe baza unor indicatori financiari și non-financiari (inclusiv evoluția prețului acțiunilor OMV Petrom S.A., indicatori HSSE și de sustenabilitate), în conformitate cu strategia companiei, pentru a alinia interesele managementului cu cele ale acționarilor, incluzând atât elemente pe termen scurt, cât și pe termen lung:
 - ▶ program de bonus de performanță de 1 an;
 - ▶ stimulent pe termen lung ca plan de performanță multianual de 3 ani;
- ▶ beneficii în natură (nemonetare) pentru a facilita desfășurarea în mod corespunzător a activităților legate de locul de muncă, inclusiv mașină companie, asigurări pentru accidente și de răspundere civilă.

29. INFORMAȚII PRIVIND SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

Numerar și echivalente de numerar

(milioane RON)	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Disponibilități în bancă și numerar	247,03	70,19
Depozite pe termen scurt	6.479,11	8.849,22
Numerar și echivalente de numerar	6.726,14	8.919,41

Dobânzi primite

În 2025, dobânzile primite au fost influențate pozitiv de un rezultat favorabil dintr-un litigiu. Impactul pozitiv nu a rezultat dintr-o încasare directă, ci din compensarea cu datorii diverse.

Alte elemente

În 2025, alte elemente au inclus în principal variația valorii juste a instrumentelor financiare derivate în situația veniturilor și cheltuielilor și efectul revizuirii creanțelor pe termen lung. În 2024, sumele prezentate în linia alte elemente au inclus în principal contribuția de solidaritate aferentă anului 2023, plătită în cursul anului 2024, și efectul revizuirii creanțelor pe termen lung.

Imobilizări necorporale și corporale

Plățile efectuate pentru investiții în imobilizări necorporale și corporale sunt obținute din intrările în imobilizări necorporale și corporale, după eliminarea elementelor nemonetare, cum ar fi efecte din contractele de leasing și revizuirea obligațiilor de dezafectare și restaurare, și considerând modificările datoriilor pentru investiții și avansurile nete plătite pentru mijloace fixe.

Investiții și alte active financiare

În cursul anului 2025 OMV Petrom a investit o sumă de 539,08 milioane RON în titluri de trezorerie și obligațiuni de stat din România (2024: 561,42 milioane RON), prezentate în linia „Investiții și alte active financiare”.

Suplimentar, această poziție cuprinde și plăți efectuate în legătură cu societățile achiziționate de OMV Petrom în cursul anilor 2025 și 2024, așa cum sunt prezentate în nota 8: 111,58 milioane RON aferente filialelor (2024: 403,41 milioane RON) și 105,09 milioane RON aferente asocierilor în participație (2024: 292,91 milioane RON), în timp ce în 2024 a inclus și plăți de 42,05 milioane RON pentru alte investiții în titluri de participare.

Împrumuturi nete rambursate de către/(acordate către) părțile afiliate

Poziția „Împrumuturi nete rambursate de către/(acordate către) părțile afiliate” prezintă împrumuturi acordate de OMV Petrom S.A. în anul 2025 în sumă de 599,85 milioane RON (2024: 386,69 milioane RON) și împrumuturi rambursate în sumă de 245,69 milioane RON (2024: 294,04 milioane RON).

Cedări și alte încasări aferente investițiilor

Investițiile în titluri de trezorerie și obligațiuni de stat din România care au fost răscumpărate în cursul anului 2025 au fost în sumă de 756,65 milioane RON (2024: 1.494,52 milioane RON) și sunt prezentate în linia „Încasări aferente activelor imobilizate și activelor financiare”.

Alte efecte prezentate în linia „Încasări aferente activelor imobilizate și activelor financiare” în 2025 se referă în principal la prefinanțarea din fonduri europene primită pentru construcția a patru parcuri fotovoltaice în parteneriat cu Complexul Energetic Oltenia și la încasări aferente contractelor de leasing.

Intrările de numerar din transferul de activitate din 2024 au fost în legătură cu transferul a 40 de zăcăminte marginale onshore de țiței și gaze naturale către Dacian Petroleum S.R.L., care s-a finalizat la 1 decembrie 2021. În cursul anilor 2025 and 2024, OMV Petrom nu a transferat nicio activitate.

Fluxuri de trezorerie aferente activității de explorare

Ieșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către OMV Petrom S.A. pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025 sunt de 131,40 milioane RON (2024: 159,15 milioane RON), din care suma de 83,52 milioane RON este aferentă activităților operaționale (2024: 87,85 milioane RON), iar suma de 47,88 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2024: 71,30 milioane RON).

Împrumuturi trase și rambursate

Tabelele de mai jos prezintă reconcilierea modificărilor datoriilor generate de activitățile de finanțare:

(milioane RON)	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii de leasing	Total
1 ianuarie 2025	1.625,97	787,32	2.413,29
Rambursări de împrumuturi purtătoare de dobânzi și partea de principal a datoriilor de leasing	-	(643,09)	(643,09)
Creșterea împrumuturilor purtătoare de dobânzi	6,10	-	6,10
Creșterea/(scăderea) netă a împrumuturilor acordate filialelor	92,34	-	92,34
Fluxul total de trezorerie din activități de finanțare	98,44	(643,09)	(544,65)
Datorii de leasing recunoscute în cursul anului	-	1.635,64	1.635,64
Alte modificări, net	(0,10)	(287,37)	(287,47)
Total modificări nemonetare	(0,10)	1.348,27	1.348,17
31 decembrie 2025	1.724,31	1.492,50	3.216,81
din care termen scurt	1.724,31	849,52	2.573,83
din care termen lung	-	642,98	642,98

(milioane RON)	Împrumuturi purtătoare de dobânzi	Datorii de leasing	Total
1 ianuarie 2024	1.256,41	426,50	1.682,91
Rambursări de împrumuturi purtătoare de dobânzi și partea de principal a datoriilor de leasing	(83,85)	(285,93)	(369,78)
Creșterea/(scăderea) netă a împrumuturilor acordate filialelor	453,52	-	453,52
Fluxul total de trezorerie din activități de finanțare	369,67	(285,93)	83,74
Datorii de leasing recunoscute în cursul anului	-	536,66	536,66
Alte modificări, net	(0,11)	110,09	109,98
Total modificări nemonetare	(0,11)	646,75	646,64
31 decembrie 2024	1.625,97	787,32	2.413,29
din care termen scurt	1.625,97	248,00	1.873,97
din care termen lung	-	539,32	539,32

La 31 decembrie 2025, Societatea avea disponibilă suma de 848,24 milioane RON reprezentând facilități de împrumut angajante și netrase care pot fi utilizate fără restricții (31 decembrie 2024: 508,67 milioane RON).

30. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE

Următorul sumar evidențiază activele și datoriile recunoscute la valoarea justă.

În conformitate cu IFRS 13, nivelurile individuale sunt definite după cum urmează:

Nivelul 1: Utilizând prețurile cotate pe piețe active pentru aceleași active sau datorii.

Nivelul 2: Utilizând informații despre activ sau datorie, altele decât prețurile cotate, identificabile fie direct (ca prețuri), fie indirect (derivate din prețuri). Pentru a determina valoarea justă a instrumentelor financiare, modelul de evaluare utilizează în mod normal prețurile forward pentru mărfuri, identificabile din date de piață, și ratele de schimb valutar.

Nivelul 3: Utilizând informații despre activ sau datorie care nu provin din date de piață identificabile, cum sunt prețurile, ci provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

Ierarhia valorii juste pentru active financiare la 31 decembrie 2025

(milioane RON)	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	748,60	-	748,60
Investiții contabilizate prin metoda punerii în echivalență	-	22,14	13,78	35,92
Total	-	770,74	13,78	784,52

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare la 31 decembrie 2025

(milioane RON)	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	(346,45)	-	(346,45)
Alte datorii financiare	-	-	(42,34)	(42,34)
Total	-	(346,45)	(42,34)	(388,79)

Ierarhia valorii juste pentru active financiare la 31 decembrie 2024

(milioane RON)	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	471,38	-	471,38
Investiții contabilizate prin metoda punerii în echivalență	-	22,14	13,78	35,92
Total	-	493,52	13,78	507,30

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare la 31 decembrie 2024

(milioane RON)	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere	-	(386,73)	-	(386,73)
Alte datorii financiare	-	-	(55,64)	(55,64)
Total	-	(386,73)	(55,64)	(442,37)

Nu au existat transferuri între nivelurile ierarhiei valorii juste. Nu au fost modificări în tehnicile de evaluare a valorii juste pentru activele și datoriile recunoscute la valoarea justă.

Valoarea contabilă a activelor financiare și datoriilor financiare care au fost evaluate la cost amortizat aproximează valoarea lor justă.

Compensarea creanțelor și datoriilor financiare

Conform IAS 32, activele și datoriile financiare sunt compensate, iar valorile nete sunt prezentate în situația poziției financiare atunci când OMV Petrom are dreptul legal de a compensa valorile recunoscute și are intenția fie să le deconteze pe o bază netă, fie să valorifice activul și să deconteze datoria în mod simultan. OMV Petrom se angajează, în cursul normal al desfășurării activității, în diverse acorduri cadru de compensare sub forma contractelor Asociației Internaționale pentru Schimburi și Derivative (ISDA), a contractelor Federației Europene a Comercianților de Energie (EFET) sau a altor acorduri similare. Atunci când sunt îndeplinite condițiile privind compensarea conform IAS 32, valorile activelor și datoriilor financiare respective sunt prezentate net în situația poziției financiare.

În tabelele de mai jos sunt prezentate valorile contabile ale activelor și datoriilor financiare recunoscute, care fac obiectul unor diverse acorduri de compensare. Valorile din coloana netă ar fi prezentate în situația poziției financiare a Societății, dacă toate drepturile de compensare ar fi exercitate.

Compensarea activelor financiare 2025

(milioane RON)	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Active disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	762,04	(13,44)	748,60	(16,54)	732,06
Creanțe comerciale	2.744,80	(72,38)	2.672,42	-	2.672,42
Alte active financiare diverse	1.426,55	(2,02)	1.424,53	-	1.424,53
Total	4.933,39	(87,84)	4.845,55	(16,54)	4.829,01

*) Valorile nete prezentate în situația poziției financiare sunt detaliate în nota 9.

**) Active necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea datoriilor financiare 2025

(milioane RON)	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Datorii disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	359,89	(13,44)	346,45	(16,54)	329,91
Datorii comerciale	4.279,78	(72,38)	4.207,40	-	4.207,40
Alte datorii financiare diverse	563,51	(2,02)	561,49	-	561,49
Total	5.203,18	(87,84)	5.115,34	(16,54)	5.098,80

*) Valorile nete prezentate în situația poziției financiare sunt detaliate în nota 15.

**) Datorii necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea activelor financiare 2024

(milioane RON)	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Active disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	635,43	(164,05)	471,38	(13,30)	458,08
Creanțe comerciale	2.578,08	(10,69)	2.567,39	(11,45)	2.555,94
Alte active financiare diverse	696,16	(0,99)	695,17	(0,26)	694,91
Total	3.909,67	(175,73)	3.733,94	(25,01)	3.708,93

*) Valorile nete prezentate în situația poziției financiare sunt detaliate în nota 9.

**) Active necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

Compensarea datoriilor financiare 2024

(milioane RON)	Sume brute	Sume compensate în situația poziției financiare	Sume nete prezentate în situația poziției financiare*	Datorii disponibile pentru compensare** (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	550,78	(164,05)	386,73	(13,30)	373,43
Datorii comerciale	3.040,60	(10,69)	3.029,91	(11,45)	3.018,46
Alte datorii financiare diverse	545,81	(0,99)	544,82	(0,26)	544,56
Total	4.137,19	(175,73)	3.961,46	(25,01)	3.936,45

*) Valorile nete prezentate în situația poziției financiare sunt detaliate în nota 15.

**) Datorii necompensate, întrucât criteriile din IAS 32 nu sunt îndeplinite.

31. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE**Angajamente pentru achiziții de imobilizări necorporale, corporale și angajamente de leasing**

La 31 decembrie 2025, angajamentele totale asumate de către Societate pentru achiziții de imobilizări necorporale, corporale și angajamente de leasing sunt în sumă de 7.764,50 milioane RON (2024: 9.585,80 milioane RON), în principal aferente proiectului Neptun Deep, inclusiv leasing-uri care nu au început încă în 2025, dar erau angajate, în valoare de 38,19 milioane RON (2024: 584,33 milioane RON). Din total angajamente, cele pentru achiziții de imobilizări corporale sunt în sumă de 7.429,97 milioane RON (2024: 8.935,67 milioane RON) și cele pentru achiziții de imobilizări necorporale sunt în sumă de 296,34 milioane RON (2024: 65,81 milioane RON).

Litigii

Ne confruntăm cu o varietate de litigii, arbitraje, proceduri și dispute ce se referă la o gamă largă de subiecte, cum ar fi, dar fără a se limita la: aspecte imobiliare, aspecte fiscale, proprietate intelectuală, aspecte de mediu, administrative, aspecte comerciale, litigii de muncă, recuperări creanțe, insolvența contractorilor, fapte penale și contravenții. Este posibil să apară soluții judiciare care nu au fost anticipate.

Societatea constituie provizioane pentru litigiile pentru care este mai mult probabil decât improbabil că vor rezulta obligații. Managementul consideră că pentru litigiile neacoperite de provizioane, fie nu există obligații prezente, fie posibilitatea unor ieșiri de numerar este redusă, sau sumele aferente nu sunt semnificative.

Datorii contingente

Facilitățile de producție și proprietățile Societății sunt subiectul unei varietăți de legi și reglementări cu privire la protecția mediului; sunt constituite provizioane pentru obligațiile care decurg din măsurile de protecție a mediului în conformitate cu politicile contabile ale Societății.

Ca parte a desfășurării normale a activității Societății, au fost emise garanții bancare în numele OMV Petrom, în principal din facilități de credit acordate de bănci, fără garanții în numerar. Nu este probabilă apariția unor pierderi semnificative din aceste garanții.

32. INTERESE ÎN ARANJAMENTE ÎN COMUN**Operațiuni în comun**

În cursul anului 2008, OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("Exxon") în scopul de a explora și dezvolta blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră și a păstrat un interes de participare de 50%. În august 2011, Exxon a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator). În mai

2022, S.N.G.N. Romgaz S.A. ("Romgaz") a semnat un contract de vânzare-cumpărare de acțiuni pentru achiziționarea Exxon și astfel a interesului de participare deținut de acesta în blocul Neptun. În data de 1 august 2022 tranzacția a fost finalizată și la aceeași dată OMV Petrom a preluat operarea blocului Neptun Deep, proiectul fiind dezvoltat împreună cu Romgaz (prin filiala sa Romgaz Black Sea Limited), fiecare societate având un interes de participare de 50%. În 2023 OMV Petrom a luat decizia finală de investiție pentru proiectul Neptun Deep și planul de dezvoltare aprobat de către OMV Petrom și Romgaz a fost confirmat de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale. La data de 31 decembrie 2025, proiectul de dezvoltare Neptun Deep este în desfășurare și prima producție de gaze naturale este așteptată în cursul anului 2027. Totalul tranzacțiilor cu Romgaz Black Sea Limited în 2025 a fost de 2.737 milioane RON (2024 : 2.213 milioane RON).

În cursul anului 2010, OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu Hunt Oil Company of Romania S.R.L. ("Hunt") în scopul de a explora și dezvolta blocurile onshore Adjud și Urziceni Est și a păstrat un interes de participare de 50%. Începând cu octombrie 2013, Hunt a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator). În ianuarie 2024, OMV Petrom a primit o notificare de la Hunt privind decizia acestuia de a se retrage din contractul privind operațiunea în comun, care a fost finalizată în august 2024, după aprobarea Guvernului României. La sfârșitul anului 2025, OMV Petrom deține 100% din interesul în blocurile menționate anterior.

În cursul anului 2022, OMV Petrom S.A. a încheiat un parteneriat cu Complexul Energetic Oltenia pentru construcția a patru parcuri fotovoltaice având o capacitate totală de aproximativ 450 MW. Parcurile vor fi construite prin intermediul a patru entități juridice separate, într-o structură de participație de 50% - 50%. Se intenționează vânzarea energiei electrice produse de aceste entități către cei doi parteneri în proporții egale. În 2023, contractele de finanțare pentru construirea parcurilor fotovoltaice au fost semnate de Ministerul Energiei, în calitate de autoritate contractantă, și de cele patru entități juridice, beneficiari ai acestei finanțări și responsabili pentru implementarea proiectelor. În cursul anului 2024, pentru a asigura co-finanțarea construcției parcurilor, partenerii au majorat capitalul social în trei entități, în timp ce pentru a patra entitate capitalul social a fost majorat în 2025. În cursul anului 2025, entitățile au primit prefinanțarea de la Ministerul Energiei și construcția parcurilor solare a început.

Activitățile desfășurate în comun menționate mai sus au fost clasificate ca și operațiuni în comun în conformitate cu IFRS 11.

Asocieri în participație

La 30 septembrie 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția a 50% din acțiunile Electrocentrale Borzești S.R.L., o entitate de tip holding cu cinci filiale deținute integral implicate în dezvoltarea unor proiecte de energie regenerabilă cu o capacitate de 1 GW, eoliană și solară.

La 29 noiembrie 2024, OMV Petrom S.A. a devenit proprietarul a 50% din acțiunile CIL PV Plant S.R.L., Enerintens Solar S.R.L. și Tenersolar Park S.R.L., deținând proiecte fotovoltaice cu o capacitate de 130 MW la stadiul „gata de construit”, prin achiziționarea a 10% din acțiuni și majorarea capitalului social cu scopul de a deține 50% din participație.

La 30 decembrie 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția a 40,48% din acțiunile Respira Verde S.R.L., care oferă servicii în domeniul colectării uleiului de gătit uzat. Pe parcursul anului 2025, participația în această entitate a fost crescută la 41,86%.

La 29 septembrie 2025, OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția de la Eney Element GmbH a 50% din acțiunile Dunav Solar Plant EOOD, o entitate din Bulgaria implicată în dezvoltarea unui proiect fotovoltaic cu o capacitate estimată de 400 MW.

Deoarece OMV Petrom are control în comun asupra entităților de mai sus și drepturi asupra activelor lor nete, contabilizează aceste companii ca asocieri în participație conform IFRS 11.

33. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

OMV Petrom S.A. își gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că Societatea va fi structurată în mod optim potrivit expunerii sale la risc, în vederea maximizării rentabilității pentru acționari. Structura capitalului în cadrul OMV Petrom S.A. este formată din capitaluri proprii (incluzând capitalul social, rezerve și rezultatul reportat, așa cum sunt prezentate în „Situația modificării capitalurilor proprii”) și din datorii (care includ împrumuturile purtătoare de dobânzi și datoriile de leasing, atât pe termen scurt, cât și lung). Gestionarea riscului de capital în cadrul OMV Petrom S.A. este parte integrantă din administrarea valorii și se bazează pe revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Societății.

Datoria netă este calculată ca împrumuturi purtătoare de dobândă plus datorii de leasing minus numerar și echivalente de numerar. Datorită soldului semnificativ de numerar, OMV Petrom S.A. prezintă o poziție de numerar netă în valoare de 3.509,33 milioane RON la 31 decembrie 2025 (2024: 6.506,12 milioane RON).

Obiectivele și politicile gestionării riscurilor

Obiectivul departamentului de Management al Riscurilor este de a se asigura că riscurile sunt gestionate în mod corespunzător și menținute sub control de către persoanele responsabile. Riscurile sunt evaluate și monitorizate individual, fiind implementat un set dedicat de măsuri de reducere a riscurilor.

Pentru a asigura că managementul ia decizii informate în privința riscurilor, cu luarea în considerare de o manieră adecvată a informațiilor/datelor curente și prospective, Directoratul OMV Petrom a înputernicit un departament dedicat de Management al Riscurilor, având ca obiectiv conducerea și coordonarea în mod centralizat a procesului de gestionare a riscurilor la nivelul Societății. Acest departament asigură aplicarea în întreaga organizație a unor procese, instrumente și tehnici de gestionare a riscurilor bine definite și consecvente. Responsabilitatea aferentă riscurilor este atribuită acelor manageri care sunt cei mai potriviți să supravegheze și să gestioneze riscul respectiv. Profilul de risc consolidat la nivelul OMV Petrom este raportat de două ori pe an către Directorat și Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere.

Expunerile la risc și acțiunile întreprinse

Departamentul de Management al Riscurilor al OMV Petrom realizează o coordonare centralizată a procesului de management al riscurilor pe termen mediu la nivelul întreprinderii (EWRM – „Enterprise Wide Risk Management”) și a procesului de management al riscurilor strategice pe termen lung („Strategic Risk Management”), în cadrul cărora urmărește în mod activ identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea riscurilor semnificative (de piață și financiare, operaționale și strategice), cu scopul de a evalua efectul acestora asupra fluxurilor de trezorerie bugetate, de a angaja conducerea în planificarea și implementarea de măsuri menite să reducă riscurile și de a asigura membrii Directoratului și ai Comitetului de Audit al Consiliului de Supraveghere că riscurile sunt gestionate corespunzător.

Principalul scop al procesului EWRM în OMV Petrom este să adauge valoare printr-o abordare bazată pe riscuri de management și luare a deciziilor. OMV Petrom dezvoltă în mod constant procesul EWRM pe baza cerințelor interne și externe. Procesul este facilitat de sistemul IT din cadrul Societății, care susține etapele individuale ale procesului (identificarea, analiza, evaluarea, tratamentul, raportarea și revizuirea riscurilor prin monitorizarea continuă a modificărilor survenite în profilul de risc), ghidată de cadrul de management al riscurilor ISO 31000.

Pe lângă categoriile de expunere la riscuri de tip operațional și strategic, categoria privind riscul de piață și financiar are un rol semnificativ în profilul de risc al Societății, fiind gestionată cu diligență sporită - riscurile de piață și financiare includ riscul de preț de piață, riscul de schimb valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit al partenerilor și riscul de lichiditate.

În ceea ce privește acțiunile întreprinse, orice risc care se apropie de limita stabilită sau prezintă sensibilitate crescută la nivelurile apetitului de risc, este monitorizat corespunzător și sunt propuse acțiuni specifice de contracarare, aprobate și implementate corespunzător în vederea reducerii gradului de expunere.

Riscul de preț de piață

În privința riscului de preț de piață, OMV Petrom este expus în mod natural la volatilitatea determinată de prețuri asupra fluxurilor de trezorerie generate de activitățile de producție, rafinare și de comercializare a țițeiului, produselor petroliere derivate, gazelor naturale și energiei electrice. Riscul de piață are o importanță strategică semnificativă în cadrul profilului de risc și lichidității Societății. Riscurile de preț de piață ale mărfurilor Societății sunt analizate, măsurate și evaluate cu atenție.

Atunci când este cazul, sunt folosite instrumentele financiare derivate pentru gestionarea riscurilor de preț de piață rezultate din modificările prețurilor la mărfuri și ale ratelor de schimb valutar, care pot avea un impact negativ asupra activelor, datoriilor sau a fluxurilor de trezorerie preconizate.

În scopul atenuării riscurilor de preț de piață, Societatea contractează instrumente financiare derivate, cum ar fi instrumente OTC swap, futures și contracte la termen. Instrumentele swap nu presupun o investiție la momentul încheierii contractelor; decontarea are loc în mod normal la sfârșitul trimestrului sau lunii.

Operațiunile de acoperire împotriva riscurilor sunt derulate în general acolo unde există expunerea aferentă. Atunci când sunt îndeplinite anumite condiții, Societatea poate opta să aplice principiile contabilității de acoperire împotriva riscurilor din IFRS 9, în scopul recunoașterii în situația veniturilor și cheltuielilor a efectelor nete din modificarea valorii juste a instrumentelor financiare în același timp cu a elementului acoperit împotriva riscului.

Instrumentele derivate sunt utilizate numai pentru scopurile de acoperire împotriva riscurilor economice și nu ca investiții speculative. Totuși, în cazurile în care instrumentele derivate nu sunt desemnate ca instrumente de acoperire împotriva riscurilor (adică nu se aplică contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor), ele sunt clasificate ca fiind evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, în conformitate cu IFRS 9.

Tabelele de mai jos prezintă valorile juste ale instrumentelor financiare derivate împreună cu valorile lor nominale. Valoarea nominală, prezentată brut, reprezintă valoarea activului de bază al unui instrument derivat sau a ratei de referință (în valoare absolută, atât pentru contractele de vânzare, cât și pentru cele de cumpărare) și pe baza ei sunt calculate modificările în valoarea instrumentelor derivate. Valorile nominale indică volumul tranzacțiilor în derulare la sfârșitul anului și nu dau indicii asupra riscului de piață și nici a riscului de credit. Valorile juste sunt prezentate pe liniile „Alte active financiare” și „Alte datorii financiare” în situația poziției financiare.

Valorile nominale și valorile juste ale instrumentelor derivate

31 decembrie 2025 (milioane RON)	Valoare nominală	Valoare justă active	Valoare justă datorii
Riscul de preț al mărfurilor			
Instrumente swap de țiței inclusiv produse petroliere*)	490,47	2,11	(1,66)
Instrumente swap de gaze naturale	102,48	0,10	(15,24)
Contracte la termen și instrumente futures de energie electrică	8.267,35	604,96	(326,24)
Contracte la termen de certificate de emisie europene	906,07	141,43	(3,31)
Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor mărfurilor (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	9.766,37	748,60	(346,45)

31 decembrie 2024 (milioane RON)	Valoare nominală	Valoare justă active	Valoare justă datorii
Riscul de preț al mărfurilor			
Instrumente swap de țiței inclusiv produse petroliere*)	543,05	1,48	(12,91)
Instrumente swap și futures de gaze naturale	87,15	6,77	(0,16)
Contracte la termen și instrumente futures de energie electrică	5.263,09	427,59	(340,34)
Contracte la termen de certificate de emisie europene	673,31	35,54	(32,96)
Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor mărfurilor (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	6.566,60	471,38	(386,37)
Riscul valutar			
USD	247,90	-	(0,36)
EUR	-	-	-
Operațiuni de acoperire împotriva riscului valutar (evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere)	247,90	-	(0,36)

*) Doar țițeiul achiziționat este utilizat ca bază, nu țițeiul din producția proprie

Operațiuni de acoperire împotriva riscurilor aferente țițeiului și produselor petroliere

În segmentul Rafinare și Marketing, societatea OMV Petrom este expusă riscurilor privind stocurile și volatilității marjelor de rafinare. Pentru a răspunde acestor riscuri, Societatea inițiază activități corespunzătoare de acoperire împotriva riscurilor, care includ activități de acoperire a riscurilor aferente stocurilor și, în mod limitat, marjelor.

Strategia de gestionare a riscurilor este de a armoniza prețurile vânzărilor și cumpărărilor de produse în scopul de a menține în orice moment valoarea stocurilor în limite aprobate, prin intermediul instrumentelor de acoperire a riscurilor aferente stocurilor, pentru reducerea expunerii la riscul de preț.

În cursul anilor 2025 și 2024, OMV Petrom S.A. a contractat în special instrumente de acoperire a riscurilor în legătură cu achizițiile de stocuri de țiței, utilizând instrumente swap. Instrumentele de acoperire împotriva riscurilor aferente stocurilor sunt utilizate pentru reducerea expunerii la riscul de preț ori de câte ori nivelurile efective ale stocurilor deviază de la nivelurile țintă.

În cazurile în care s-a aplicat contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor, pe parcursul anului 2024, tranzacțiile viitoare de achiziție și vânzare pentru țiței și produse petroliere au fost desemnate ca elemente acoperite. Ineficiențele aferente instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor au fost generate de diferența de timp și de cea de preț dintre instrumentul derivat și elementul acoperit împotriva riscului (instrumentele derivate sunt evaluate la cotațiile medii lunare - sau pentru alte perioade - și vânzările/cumpărărilor sunt evaluate la prețurile de la data tranzacției/livrării).

La 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 nu s-a aplicat contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor pentru niciuna din strategiile în curs.

Acoperirea împotriva riscurilor de trezorerie - Impactul contabilității de acoperire împotriva riscurilor

2024 (milioane RON)	Cumpărări previzionate	Vânzări previzionate	Total
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 1 ianuarie 2024 (după impozitare)	-	5,30	5,30
Câștiguri/(pierderi) recunoscute în alte elemente ale rezultatului global	(4,64)	(23,22)	(27,86)
Sume reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor	-	16,91	16,91
Sume transferate în costul unui element nefinanciar	4,64	-	4,64
Impact fiscal	-	1,01	1,01
Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie la 31 decembrie 2024 (după impozitare)	-	-	-
Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor	(2,87)	-	(2,87)

Pentru „Cumpărări previzionate”, partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor este inclusă pe linia „Achiziții (nete de variația stocurilor)” în situația veniturilor și cheltuielilor. Partea ineficientă din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor și reclasificarea „Vânzărilor previzionate” pentru instrumentele de acoperire împotriva riscurilor în care o componentă de risc a elementului nefinanciar este desemnată ca element acoperit, sunt reflectate pe linia „Venituri din vânzări” în situația veniturilor și cheltuielilor.

Prețurile la energie electrică

Segmentele de activitate ale OMV Petrom sunt expuse la fluctuațiile prețurilor pentru energie electrică și, prin urmare, riscul asociat prețurilor este atent monitorizat. OMV Petrom folosește instrumente de acoperire împotriva riscurilor pentru parte din achizițiile și producția de energie electrică preconizate prin utilizarea de instrumente derivate și contracte de achiziție de energie electrică (PPA-uri) pentru a diminua efectele unor potențiale modificări extreme ale pieței.

CertIFICATELE DE EMISIE EUROPENE

Toate segmentele de activitate ale OMV Petrom sunt expuse fluctuației în prețul carbonului sub schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră. Cumpărările de certificate de emisie europene sunt întotdeauna realizate la timp și îndeplinirea obligațiilor legale conform acestei scheme de comercializare reprezintă o prioritate absolută pentru OMV Petrom. OMV Petrom monitorizează riscurile de preț aferente certificatelor de emisie și le gestionează utilizând instrumente derivate tranzacționate bilateral pe piața secundară (așa numite tranzacții extra bursiere sau OTC).

Gestionarea riscului de schimb valutar

Deoarece OMV Petrom operează în diferite valute, riscurile de schimb valutar aferente sunt analizate. OMV Petrom este în principal expusă la modificarea cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc. Alte valute au doar un efect limitat asupra fluxurilor de numerar și asupra rezultatului din exploatare.

Atunci când este cazul, pot fi utilizate instrumente financiare derivate pentru a acoperi riscul aferent tranzacțiilor în valută, în cazul în care variația ratelor de schimb USD/RON sau EUR/RON ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de trezorerie ale Societății.

Analiza de sensibilitate a valurilor

Valorile contabile la data de raportare ale activelor și datoriilor monetare denominate în valută ale OMV Petrom, care induc sensibilitate la ratele de schimb valutar RON/EUR și RON/USD în situațiile financiare, sunt după cum urmează:

	Echivalent RON al soldurilor denominate în EUR (milioane)		Echivalent RON al soldurilor denominate în USD (milioane)	
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Active	1.717,64	1.022,60	563,55	182,25
Datorii	1.555,44	1.395,66	1.227,43	328,31
Active/(datorii) nete în situația poziției financiare	162,20	(373,06)	(663,88)	(146,06)
Ajustări pentru contracte derivate de schimb valutar	(3,36)	(19,88)	102,05	247,90
Expunerea valutară netă	158,84	(392,94)	(561,83)	101,84

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Societății la o creștere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al USD și EUR față de RON. Analiza de sensibilitate cuprinde elementele monetare denominate în valută, în sold la data raportării, și ajustează evaluarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 10% a ratelor de schimb valutar. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creștere în rezultatul global total înainte de impozitare generată de o variație în cursul de schimb de 10% și o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total înainte de impozitare cu aceeași valoare.

+10% creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact pentru elementele denominate în EUR, în milioane RON (i)		Impact pentru elementele denominate în USD, în milioane RON (ii)	
	2025	2024	2025	2024
Profit/ (pierdere)	15,88	(39,29)	(56,18)	10,18
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact pentru elementele denominate în EUR, în milioane RON (i)		Impact pentru elementele denominate în USD, în milioane RON (ii)	
	2025	2024	2025	2024
Profit/ (pierdere)	(15,88)	39,29	56,18	(10,18)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii la finalul anului în legătură cu împrumuturile acordate părților afiliate, creanțele comerciale, activele financiare derivate, numerarul și echivalentele de numerar, datoriile de leasing și datoriile comerciale denominate în EUR.

(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii la finalul anului în legătură cu alte active financiare, numerarul și echivalentele de numerar, datoriile de leasing și datoriile comerciale denominate în USD.

Impactul în capitalurile proprii reprezintă impactul în profitul sau pierderea înainte de impozitare și în alte elemente ale rezultatului global, net de impozitul pe profit (16%).

Analiza de sensibilitate a riscului valutar inerent prezentată mai sus arată expunerea la riscul de conversie de la sfârșitul anului; cu toate acestea, expunerea asupra fluxurilor de trezorerie din cursul anului este în permanență monitorizată și gestionată de către Societate.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

Pentru a facilita gestionarea riscului de rată a dobânzii, datoriile Societății sunt analizate prin prisma ratei fixe și variabile la împrumuturi, a valurilor și a scadențelor. În prezent, OMV Petrom are expunere limitată la acest risc.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii împrumuturilor la ratele de dobândă la data raportării. Pentru datoriile cu rate variabile, analiza este efectuată presupunând că suma în sold la data raportării a fost în

sold pe parcursul întregului an. O creștere sau o scădere cu 1% reprezintă estimarea managementului aferentă unei modificări rezonabil posibilă a ratelor dobânzii (celelalte variabile rămânând constante).

Analiza aferentă riscului de modificare a ratei dobânzii

(milioane RON)	Sold la		Efectul modificării cu 1% în rata dobânzii, înainte de impozitare	
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Împrumuturi pe termen scurt	1.716,56	1.618,12	17,17	16,18

În 2025 și 2024, nu a existat necesitatea acoperirii riscului privind rata dobânzii, prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare în acest scop.

Gestionarea riscului de credit al partenerilor

Riscul de credit se referă la riscul ca un partener de afaceri să nu reușească să își îndeplinească obligațiile contractuale sau să înregistreze dificultăți financiare, generând astfel o pierdere financiară pentru Societate. Riscul de credit aferent celor mai importanți parteneri este evaluat, monitorizat și gestionat folosind limite predefinite pentru anumite țări, bănci și parteneri de afaceri. Pe baza bonității, tuturor partenerilor de afaceri le sunt alocate expuneri maxime permise din punctul de vedere al limitelor de credit (sume și scadențe), iar analiza de bonitate și a limitelor admise sunt revizuite periodic. Pentru toți partenerii de afaceri, în funcție de categoria lor de lichiditate, o parte din limitele de credit alocate sunt securizate prin intermediul instrumentelor de garantare lichide cum ar fi scrisori de garanție bancară, asigurări de credit și alte instrumente similare. Procedurile privind monitorizarea limitelor de credit sunt guvernate de regulamente interne.

Societatea nu are nicio expunere semnificativă în ceea ce privește concentrarea riscului de credit față de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare, cu excepția partenerilor din cadrul grupului. Numerarul și echivalentele de numerar ale Societății sunt investite în primul rând la bănci cu rating de cel puțin BBB- (S&P și Fitch) și Baa3 (Moody's).

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de numerar (intrări și ieșiri) operaționale și financiare bugetate sunt monitorizate și analizate lunar, în vederea stabilirii nivelului așteptat al modificărilor nete în lichiditate. Această analiză furnizează baza pentru deciziile de finanțare și angajamentele de investiții. Pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesare Societății, sunt menținute rezerve de lichiditate sub formă de depozite și linii de credit angajante. Scadența datoriilor financiare ale Societății este prezentată în nota 15.

Impactul conflictului din Ucraina

Contextul geopolitic determinat de conflictul existent în Ucraina nu a avut un impact negativ semnificativ asupra situațiilor financiare la 31 decembrie 2025.

34. REMUNERAȚIA AUDITORULUI DE GRUP

În 2025, auditorul statutar KPMG Audit SRL a avut un onorariu de audit contractual în valoare de 962.800 EUR (2024: 839.050 EUR) pentru auditul situațiilor financiare anuale individuale și consolidate ale Societății și ale filialelor sale din România. Serviciile contractate cu auditorul statutar, altele decât serviciile de audit au fost în sumă de 291.263 EUR, reprezentând în principal alte servicii de asigurare în legătură cu unele rapoarte emise de Societate și filialele sale, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE Nr. 537/2014 a Parlamentului și a Consiliului European (2024: 295.686 EUR).

Alte firme din rețeaua KPMG au prestat servicii de audit pentru filialele OMV Petrom în sumă de 117.100 EUR (2024 90.550 EUR) și alte servicii decât serviciile de audit pentru Societate și filialele sale, care nu sunt interzise de Articolul 5(1) al Reglementării UE Nr. 537/2014 a Parlamentului și a Consiliului European, în sumă de 91.759 EUR (2024: 670.223 EUR).

35. EVENIMENTE ULTERIOARE

În prima parte a anului 2026, tensiunile și conflictele geopolitice s-au intensificat în anumite regiuni din Orientul Mijlociu. Deși OMV Petrom nu desfășoară operațiuni în Orientul Mijlociu, monitorizează în mod continuu evoluțiile geopolitice și revizuieste periodic impactul potențial asupra activităților sale. Cele de mai sus nu au niciun impact semnificativ asupra situațiilor financiare individuale ale OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025. La data acestor situații financiare nu este posibil să se estimeze credibil impactul asupra poziției financiare și rezultatelor Societății pentru perioadele viitoare.

Aceste situații financiare individuale, care cuprind situația individuală a poziției financiare, situația individuală a veniturilor și cheltuielilor, situația individuală a rezultatului global, situația individuală a modificărilor capitalurilor proprii, situația individuală a fluxurilor de trezorerie și notele la situațiile financiare, au fost aprobate la data de 17 martie 2026.

Christina Verchere
Director General Executiv
Președinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Cristian Hubati
Membru al Directoratului
Explorare și Producție

Franck Neel
Membru al Directoratului
Gaze și Energie

Radu Căprău
Membru al Directoratului
Rafinare și Marketing

Gabriela Mardare
Vicepreședinte
Departament Financiar

Monica Necula-Szedlacsek
Șef Departament
Raportare Financiară