



RAPORT SEMESTRIAL INDIVIDUAL

AL

CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

ROMPETROL RAFINARE S.A.

(“RRC”)

PENTRU SEMESTRUL I 2026 (S1 2026)



RAPORT SEMESTRIAL ROMPETROL RAFINARE S.A.

**asupra situațiilor financiare individuale ale Companiei întocmite în
conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 astfel cum a fost completat și modificat,
și elaborat în conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de
instrumente financiare și operațiuni de piață și Anexa nr. 14 din
Regulamentul nr. 5/2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară
(ASF),
pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026**

Raportul semestrial conform:

Art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de
instrumente financiare și operațiuni de piață,
republicată, și Anexa nr. 14 la Regulamentul ASF
nr. 5/2018 pentru perioada de 6 luni încheiată la 30
iunie 2026 (Semestrul I al exercițiului financiar
2026)

Data:

12 august 2026

Denumirea societății comerciale:

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Sediul social: **B-dul Năvodari nr. 215, Pavilion Administrativ, NĂVODARI, jud. Constanța**

Număr de telefon:

0241/50 61 50

Număr de fax

0241/50 69 30

Codul unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: **RO1860712**

Număr de ordine în Registrul Comerțului: **J1991000534130**

Capital social subscris și vărsat

2.655.920.572,60 lei

Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: **Bursa de Valori București**

Simbol de piață al acțiunilor:

RRC



CUPRINS

1. DESCRIERE GENERALĂ ȘI OBIECTIVE5

- 1.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2026 (S1 2026) 6
- 1.2. Obiectivele Programului de investiții Rompetrol Rafinare în primul semestru al anului 2026 10
- 1.3. Aspecte principale privind calitatea-sănătatea și securitatea în muncă-mediul (QHSE) în semestrul I 2026..... 17

2. ANALIZA SITUAȚIEI ECONOMICO - FINANCIARE.....20

- 2.1. Situația poziției financiare la 30 iunie 2026 21
- 2.2. Contul de profit și pierdere pe perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 22
- 2.3. Situația fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026.. 23

3. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL, ACTIVITĂȚILE OPERAȚIONALE ȘI ANALIZA ACTIVITĂȚII ROMPETROL RAFINARE25

- 3.1. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL 25
- 3.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE 26
 - 3.2.1. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) - în semestrul I 2026 26
 - 3.2.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Vega (situată în Ploiești) - în semestrul I 2026..... 28
 - 3.2.3. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie - în semestrul I 2026..... 29
- 3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ 30
 - 3.3.1. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) în semestrul I 2026..... 30
 - 3.3.2. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Rafinăria Vega (din Ploiești) în semestrul I 2026 34
 - 3.3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de Uzina Petrochimie în semestrul I 2026 35



3.4. Elemente, evenimente sau factori de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea Societății.....	38
3.5. Cheltuielile de capital, curente – semestrul I 2026	39
3.6. Evenimente, tranzacții, care au afectat veniturile din activitatea de bază	41

4. SCHIMBĂRI CARE AFECTEAZĂ CAPITALUL SOCIAL ȘI ADMINISTRAREA SOCIETĂȚII42

4.1. Modificări intervenite în administrarea Societății	44
• Modificări ale componenței Consiliului de Administrație.....	44
• Comitetele înființate la nivelul Consiliului de Administrație	46
• Modificări cu privire la Conducerea Executivă	48
• Modificări cu privire la Auditorul Financiar al Societății	49

5. EVENIMENTE IMPORTANTE - SEMESTRUL I 202650

5.1. PĂRȚI AFILIATE	50
5.2. ASPECTE LEGALE.....	53
5.3. Alte Tranzacții semnificative.....	54
5.4. Evenimente ulterioare datei bilanțului	55
5.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societății	55

6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMIC-FINANCIARI LA 30.06.202656

7. ANEXE57

Anexa 1 – Situația poziției financiare la 30 iunie 2026	57
Anexa 2 – Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 ..	58
Anexa 3 – Cash flow	59



1. DESCRIERE GENERALĂ ȘI OBIECTIVE

Rompetrol Rafinare S.A. ocupă un loc central în industria energetică a României, fiind recunoscută pentru capacitatea sa de a menține performanțe operaționale ridicate într-un domeniu esențial pentru economia națională. În cei 47 de ani de activitate, compania a acumulat o expertiză solidă, consolidată prin investiții continue în tehnologii moderne și soluții sustenabile. Modernizarea proceselor, diversificarea portofoliului de produse și dezvoltarea unei infrastructuri integrate de operare și distribuție reflectă angajamentul său constant pentru calitate și inovație.

Prin rolul său strategic în lanțul energetic, Rompetrol Rafinare contribuie semnificativ la asigurarea stabilității economice și la consolidarea securității energetice atât în România, cât și în regiune, rămânând un reper al profesionalismului și al evoluției tehnologice în sectorul de rafinare.

Rompetrol Rafinare S.A. (în continuare „RRC” sau „Societatea”), companie membră a Grupului KMG International, este o societate pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având sediul în Năvodari, bulevardul Năvodari, nr. 215, Pavilion Administrativ, județul Constanța care operează rafinăriile Petromidia și Vega localizată în Năvodari, județul Constanța, și Vega din Ploiești, județul Prahova. Societatea este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J1991000534130 și are cod unic de înregistrare fiscală 1860712.

Începând cu data de 1 ianuarie 2014, Rompetrol Rafinare S.A. a preluat instalațiile operaționale (de producție polimeri și utilități) ale societății Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

În conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al societății Rompetrol Rafinare S.A., domeniul principal de activitate îl constituie „fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului” (cod CAEN 192), iar obiectul principal de activitate este reprezentat de „fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului” (1920 – conform Cod CAEN Rev 3). Alte obiecte de activitate secundare sunt detaliate în Actul Constitutiv al Societății.

Rompetrol Rafinare deține calitatea de antrepozitar autorizat, conform legislației fiscale aplicabile. Rafinăriile Petromidia și Vega sunt autorizate ca antrepozite fiscale de producție, fiind producătoare de produse energetice, respectând normele fiscale de reglementare a activității de producție produse energetice.

Rompetrol Rafinare este titulara Autorizațiilor Integrate de Mediu, emise de autoritățile de mediu competente în conformitate cu legislația de mediu, pentru funcționarea celor 2 rafinării aflate în patrimoniul său: Petromidia și Vega.



Acțiunile Rompetrol Rafinare sunt liber tranzacționate la categoria Standard a Bursei de Valori București, sub simbolul de piață RRC.

Rompetrol Rafinare este societatea-mamă pentru subsidiarele Rompetrol Quality Control S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Logistics S.R.L. (împreună cu subsidiara Rompetrol Gas S.R.L) și Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

1.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2026 (S1 2026)

Evenimente care au avut loc în perioada ianuarie – iunie 2026

Prima jumătate a anului 2026 a fost marcată de **revizia tehnologică intermediară a rafinăriilor Petromidia și Vega**, la începutul lunii martie, pentru o perioadă de 20 de zile. Lucrările programate pentru această perioadă au vizat inspecții și reautorizări ale unităților de producție și ale fluxurilor operaționale, în acord cu legislația în vigoare.

De asemenea, **Petromidia marchează anul acesta 50 de ani de la turnarea primului pilon al rafinăriei**, moment care a deschis drumul construirii celui mai mare complex de rafinare din România, infrastructură ce contribuie astăzi în mod direct la stabilitatea energetică a țării.

Hotărâri adoptate de Adunarea Generală a Acționarilor

- I) În data de 30 ianuarie 2026, la sediul RRC, s-a desfășurat Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGOA) în cadrul căreia acționarii au aprobat, în principal, următoarele:
- revocarea începând cu data ținerii acestei AGOA, a domnului Constantin Saragea din calitatea de membru în Consiliul de Administrație;
 - revocarea, începând cu data ținerii acestei AGOA, a domnului Nicolae Bogdan Codruț Stănescu din calitatea de membru în Consiliul de Administrație, ca urmare a demisiei acestuia comunicată în data de 08.12.2025 și efectivă începând cu data de 12.12.2025;
 - constatarea încetării mandatului de membru al Consiliului de Administrație al Societății a domnului Erik Sagiyeu ca urmare a cererii acestuia de renunțare la această calitate începând cu 25 noiembrie 2025 (ultima zi de mandat fiind 24 noiembrie 2025);



- constatarea încetării mandatului de administrator provizoriu al domnului Nazar Mukhametkali numit în această funcție ca urmare a demisiei domnului Erik Sagiyeu, începând cu 25 noiembrie 2025 (prima zi de mandat) și până la următoarea AGOA, conform Deciziei nr. 1 adoptată de Consiliul de Administrație în sesiunea din 25 noiembrie 2025, și astfel vacantarea unei poziții de administrator începând cu data ținerii acestei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor;
- alegerea a 3 (trei) noi membri în Consiliul de Administrație al Societății Rompetrol Rafinare S.A. având în vedere aprobările sus menționate, pentru un mandat începând cu data ținerii prezentei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație aleși), după cum urmează:
 - Domnul Alexandru Cordoș;
 - Domnul Nazar Mukhametkali;
 - Domnul Mihail-Silviu Pocora.
- aprobarea remunerației lunare brute și respectiv nete a membrilor Consiliului de Administrație aleși în prezenta AGOA, în cuantumul stabilit prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 3 din 29.04.2025.

II) În data de 29 aprilie 2026 la sediul RRC, s-a desfășurat Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor Societății, în cadrul căreia acționarii au aprobat, în principal, următoarele:

- Situațiile financiare anuale auditate pentru anul 2025 atât la nivel individual cât și la nivel consolidat, pe baza Rapoartelor anuale ale Consiliului de Administrație pentru anul 2025 și a Rapoartelor Auditorului Financiar Independent asupra Situațiilor Financiare Anuale individuale, respectiv consolidate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, inclusiv a Raportului privind durabilitatea pentru exercițiul financiar 2025;
- Aprobarea Raportului financiar anual pentru exercitiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025, întocmit în conformitate cu prevederile art. 65 din Legea nr. 24/2017, republicată, privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, care cuprinde de asemenea și rapoartele individuale si consolidate ale Consiliului de Administrație și cele ale Auditorului Financiar independent, inclusiv a Raportării consolidate privind durabilitatea la nivel de Grup RRC- 2025 și a Raportului Auditorului asupra Raportării consolidate privind durabilitatea la nivel de Grup RRC-2025;
- Aprobarea propunerii Consiliului de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A. privind repartizarea profitului net al exercițiului financiar 2025, în sumă de 268.679.025 lei, astfel: alocarea sumei de 14.719.026 lei pentru rezerva legală și a



sumeii de 253.959.999 lei pentru acoperirea pierderilor reportate din anii anteriori, așa cum a fost prevăzut în nota care a fost prezentată acționarilor.

- Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2026 al RRC, programul de producție pentru anul 2026 și bugetul de investiții 2026 în suma de 114.189.670 USD;
- Descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație al RRC pentru exercițiul financiar 2025;
- Raportul de Remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent exercițiului financiar 2025, raport supus votului consultativ al AGOA, având în vedere prevederile art. 107, paragraful (6) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată;
- Remunerațiile lunare brute și respectiv nete datorate membrilor Consiliului de Administrație precum și membrilor Comitetului de Audit și a Comitetului de Strategie pentru exercițiul financiar 2026;
- Aprobarea remunerației lunare a Președintelui Comitetului de Audit;
- Alegerea celor 7 membri ce vor forma noul Consiliu de Administrație al Societății pentru un mandat de 4 ani începând cu data de 01.05.2026 ca urmare a expirării mandatelor la data de 30.04.2026 a actualilor membri ai Consiliului de Administrație, componența noului Consiliu de Administrație fiind următoarea:
 - Domnul Yedil Utekov;
 - Domnul Adrian Tohănean;
 - Domnul Nazar Mukhametkali;
 - Doamna Botagoz Sakhariyeva;
 - Domnul Mihail-Silviu Pocora;
 - Domnul Bogdan-Cătălin Steriopol;
 - Domnul Alexandru Cordoș.
- Aprobarea nunirii domnului Dan Alexandru Iancu, auditor financiar înscris la camera auditorilor Financiarilor din România, în calitate de membru independent în Comitetul de Audit, pentru un mandat egal cu cel al noilor membri ai Consiliului de Administrație menționați mai sus, respectiv din 1 mai 2026 până în 30 aprilie 2030.

Principalele decizii ale Consiliului de Administrație (CA) RRC:

În cursul primului semestru al anului 2026, Consiliul de Administrație s-a întrunit în cadrul a 10 ședințe.

Pe agenda ședințelor Consiliului de Administrație s-au aflat chestiuni care priveau activitatea curentă derulată de Societate, spre exemplu: aprobarea și organizarea adunării generale ordinare anuale de aprobare a rezultatelor financiare anuale 2025, avizarea Raportului Anual 2025 (individual și consolidat), a Bugetului de Venituri și cheltuieli 2026, a Planului de producție 2026,



Planului de investiții 2026 precum și a tuturor documentelor și materialelor informative spre a fi supuse aprobării în AGA.

Pe agenda ședințelor Consiliului de Administrație s-au aflat și aprobări privind: (i) numiri ale unor noi administratori în Comitetul de Audit și respectiv în Comitetul de Strategie; (ii) alegerea domnului Yedil Utekov în calitate de președinte al Consiliului de Administrație precum și numirea domnului Sorin Graure în calitate de Director General pentru un nou mandat de 4 ani, începând cu 1 mai 2026, și numirea domnului Alexandru Stavarache în calitate de Director Economic Interimar, în perioada 1 mai – 31 mai 2026 (ca urmare a expirării la data de 30 aprilie 2026 a mandatului de Director Economic); (iii) rapoartele și materialele aferente rezultatelor financiare preliminare anuale 2025 și ale trimestrului I 2026; (iv) aprobare noilor componente ale Comitetului de Audit și respectiv Comitetului de Strategie ca urmare a alegerii de către acționari a noului Consiliu de Administrație începând cu 1 mai 2026; (v) numirea domnului Alexandru-Cornel Anton în calitate de Director Economic pentru un mandat începând cu 1 iunie 2026 și până la 30 aprilie 2030; (vi) încheierea unor acte juridice semnificative pentru aprovizionarea cu materii prime, gaze naturale, etc. și respectiv vânzarea de produse petroliere, pentru desfășurarea în bune condiții a activității Societății.

Politici, Rapoarte și Regulamente – guvernanță corporativă

Urmare a aprobării de către AGOA din 29 aprilie 2026, Raportul de remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent exercițiului financiar 2025, a fost publicat pe pagina de internet a companiei, raport care a fost supus votului consultativ al AGOA, având în vedere prevederile art. 107, paragraful (6) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată.

Prevederile relevante ale art. 107, paragrafele (6) și (7) din Legea nr. 24/2017 sunt următoarele:

„(6)...Raportul de remunerare aferent celui mai recent exercițiu financiar este supus votului în cadrul adunării generale ordinare anuale a acționarilor prevăzute la art. 111 din Legea nr. 31/1990, opinia acționarilor din cadrul adunării generale privind raportul de remunerare, rezultată în urma votului, având un caracter consultativ. Emitentul explică în următorul raport de remunerare modul în care votul adunării generale a fost luat în considerare”;

„(7)... după adunarea generală ordinară a acționarilor, emitenții pun raportul de remunerare la dispoziția publicului pe website-urile lor, în mod gratuit, pentru o perioadă de 10 ani, și pot alege să îl păstreze disponibil pentru o perioadă mai lungă, cu condiția să nu mai conțină datele cu caracter personal ale conducătorilor...”



1.2. Obiectivele Programului de investiții Rompetrol Rafinare în primul semestru al anului 2026

Programul de investiții Rompetrol Rafinare realizat în primul semestru al anului 2026 a fost în suma de 55.932.600 USD.

Următoarele secțiuni prezintă principalele proiecte de investiții implementate în primul semestru al anului 2026. Programul de Revizie Generală 2026 a reprezentat cea mai amplă și importantă inițiativă de mentenanță și asigurare a integrității activelor desfășurată în perioada de raportare, fiind urmat de celelalte programe majore de investiții, care au contribuit la creșterea fiabilității, siguranței și performanței operaționale a rafinăriei.

- **Revizia Generală (Shutdown) 2026 – Rafinăria Petromidia, Petrochimie și Rafinăria Vega**

Programul de Revizie Generală (Shutdown) 2026 a reprezentat cea mai amplă activitate planificată de mentenanță și investiții desfășurată în perioada de raportare, având ca obiectiv menținerea integrității instalațiilor, creșterea fiabilității echipamentelor și asigurarea funcționării în condiții de siguranță și eficiență a Rafinăriei Petromidia, Petrochimiei și Rafinăriei Vega.

Programul face parte din strategia aprobată de Consiliul de Administrație al Rompetrol Rafinare privind planificarea reviziilor generale și a opririlor programate, având rolul de a susține disponibilitatea mecanică ridicată a instalațiilor, continuitatea operațională și exploatarea eficientă a activelor pe termen lung.

Principalele pachete de lucrări au inclus:

- înlocuirea, regenerarea și serviciile asociate catalizatorilor, necesare pentru menținerea performanței proceselor tehnologice și a calității produselor;
- lucrări operaționale destinate prevenirii degradării echipamentelor și optimizării funcționării instalațiilor;
- lucrări de mentenanță planificată pentru echipamente statice, dinamice și conducte, care pot fi executate exclusiv în perioada de oprire;



- lucrări de mentenanță capitală, constând în înlocuirea echipamentelor critice ajunse la sfârșitul duratei de viață;
- implementarea proiectelor de investiții (CAPEX) care necesită oprirea instalațiilor;
- executarea lucrărilor suplimentare identificate după deschiderea echipamentelor (found works), necesare pentru menținerea condițiilor de funcționare în siguranță.

Prin implementarea Programului Shutdown 2026 au fost obținute următoarele beneficii principale:

- menținerea capacității nominale de procesare a rafinării;
- creșterea fiabilității și disponibilității instalațiilor și echipamentelor;
- îmbunătățirea performanței operaționale și reducerea riscului de opriri neplanificate;
- menținerea unui nivel ridicat de siguranță în exploatare, fără incidente majore asupra personalului sau echipamentelor.

- **Programul de înlocuire a echipamentelor statice din Rafinărie – Pachetul 2025 și Pachetele 2026**

Programul de reabilitare a echipamentelor statice din Rafinărie a continuat în primul semestru al anului 2026, prin finalizarea cu succes a Pachetului 2025 și implementarea parțială a Pachetelor 2026. Programul are ca obiectiv asigurarea funcționării fiabile a rafinării la capacitatea maximă de procesare a șteiului, prin înlocuirea și reabilitarea echipamentelor statice critice, contribuind la îmbunătățirea eficienței proceselor tehnologice, creșterea fiabilității echipamentelor și menținerea calității produselor.

Pachetul 2025 (4 echipamente), inițiat în anul 2025, a fost finalizat în primul semestru al anului 2026 și a inclus următoarele activități:

- Repararea secțiunilor tubulare de rezervă pentru schimbătoarele de căldură 100A1/7 și 100A1/8 din instalația DAV. **Stadiu:** echipamentele au fost livrate și montate în timpul Reviziei Generale (Shutdown) din martie 2026.
- Înlocuirea pachetului tubular al schimbătorului de căldură 130S6 din instalația RC, inclusiv lucrările de montaj. **Stadiu:** echipamentul a fost livrat și instalat.
- Înlocuirea schimbătorului de căldură cu plăci 313V-S4 din instalația SWS, inclusiv lucrările de montaj. **Stadiu:** echipamentul a fost livrat și instalat în timpul Reviziei Generale (Shutdown).

Proiectul a fost finalizat în anul 2026.



Pachetele 2026 (9 echipamente), inițiate în anul 2025, includ următoarele investiții:

- Achiziția și instalarea a două secțiuni tubulare noi pentru schimbătoarele 125-A1/2 și 125-A1/4 din instalația HDV. **Stadiu:** echipamentele au fost livrate și montate în timpul Reviziei Generale din martie 2026.
- Achiziția și instalarea a două secțiuni tubulare pentru aerorăcitorul 352-A321 din instalația HPP. **Stadiu:** echipamentele au fost livrate și montate în timpul Reviziei Generale.
- Achiziția și instalarea a trei pachete tubulare noi pentru schimbătoarele 130-S5, 130-S9 și 130-S12 din instalația RC. **Stadiu:** echipamentele au fost livrate și instalate.
- Achiziția și instalarea unui pachet tubular nou pentru schimbătorul de căldură **138F-E4A** din instalația CC. **Stadiu:** echipamentul a fost livrat și instalat.
- Achiziția și instalarea schimbătoarelor de căldură 190S13A și 190S20 din instalația SRU. **Stadiu:** schimbătorul 190S13A a fost livrat și instalat, iar livrarea schimbătorului 190S20 este planificată pentru semestrul al II-lea al anului 2026.

Finalizarea Pachetelor 2026 este planificată până la sfârșitul anului 2026.

În cadrul Programului de reabilitare a echipamentelor statice din Rafinărie sunt implementate și următoarele inițiative:

- Înlocuirea schimbătorului de căldură 100S18 din instalația DAV – echipamentul a fost livrat și instalat.
- Înlocuirea pachetului tubular al schimbătorului 100S24A din instalația DAV – echipamentul a fost livrat și instalat.
- Achiziția unor pachete tubulare de rezervă pentru schimbătoarele 120S1D și 120S1H din instalația HB – contractele au fost atribuite, iar echipamentele se află în fabricație, cu livrare estimată în semestrul al II-lea al anului 2026.
- Achiziția unui schimbător de căldură nou 138F-E21C pentru instalația FCC – procedura de achiziție este în desfășurare, iar livrarea este estimată pentru anul 2027.
- Achiziția și înlocuirea pachetelor tubulare pentru schimbătoarele 100S5A și 100S12 – echipamentele au fost livrate și instalate.
- Repararea a două secțiuni tubulare existente pentru aerorăcitorul 100A1 din instalația DAV – lucrările sunt în desfășurare, iar secțiunile reparate vor fi păstrate ca piese de schimb.
- Achiziția unei secțiuni tubulare noi pentru aerorăcitorul 138GE22_4 din instalația FCC – procesul de contractare este în desfășurare, iar livrarea este estimată pentru semestrul al II-lea al anului 2026.



- **Programul de înlocuire a catalizatorilor din Rafinărie**

În cadrul Reviziei Generale (Shutdown) 2026 au fost realizate cu succes lucrările de înlocuire a catalizatorilor aferente următoarelor instalații:

- Unitatea RC – achiziția percloretilenei și a materialelor auxiliare;
- Unitatea NHT – achiziția catalizatorilor pentru echipamentele 120V101 și 120R1;
- Unitatea DHT – achiziția catalizatorilor;
- Unitatea HPP – achiziția catalizatorului pentru reactorul 352R301;
- Unitatea KHT – achiziția catalizatorilor;
- Unitatea HPN – înlocuirea adsorbantului TEPSA;
- Unitatea MTBE – achiziția catalizatorului.

Toți catalizatorii au fost achiziționați și livrați conform programului Reviziei Generale, permițând finalizarea cu succes a campaniei de înlocuire a catalizatorilor în cadrul Reziei Generale 2026.

- **Programul ISCIR 2025–2026 pentru echipamente statice**

Proiectul a fost inițiat pentru asigurarea conformării cu cerințele legale privind autorizarea în exploatare a echipamentelor sub presiune, instalațiilor de conducte și echipamentelor de ridicat, contribuind la menținerea dreptului de operare al rafinăriei în condiții de siguranță și conformitate cu reglementările aplicabile.

Programul, demarat în anul 2025, este implementat în paralel cu Revizia Generală (Shutdown) 2026. Până în prezent, activitățile planificate de inspecție, testare nedistructivă (NDT), evaluare tehnică și reparații au fost executate conform graficului aprobat, permițând reînnoirea autorizațiilor ISCIR pentru echipamentele finalizate și susținând repornirea în siguranță a instalațiilor.

Activitățile rămase se desfășoară conform planificării, iar finalizarea Programului ISCIR 2025–2026 este estimată pentru luna decembrie 2026.

- **Programul de reabilitare a rezervoarelor**

Programul aferent anului 2026 include reabilitarea următoarelor rezervoare:

- Rezervorul DV21 pentru distilat hidrofinat în vid, cu o capacitate de 5.000 m³. Activitățile de inspecție, proiectare tehnică detaliată, execuție, montaj și punere în funcțiune au fost



finalizate. În prezent sunt în curs de execuție lucrările de trasare electrică și izolație termică, finalizarea proiectului fiind planificată pentru **august 2026**.

- **Rezervoarele C99 și M95**, fiecare cu o capacitate de **12.000 m³**. Activitățile de proiectare au fost finalizate, iar achizițiile și contractarea principalelor lucrări au fost încheiate. În prezent sunt în desfășurare lucrările civile și mecanice. Finalizarea rezervorului **M95** este planificată pentru **decembrie 2026**, iar a rezervorului **C99** pentru **februarie 2027**.
- **Rezervorul B8** pentru semifabricate, cu o capacitate de **5.000 m³**, se află în curs de implementare. Activitățile de proiectare au fost finalizate, iar principalele contracte de achiziție și execuție au fost atribuite. În prezent sunt în desfășurare lucrările civile și montajul rezervorului. Finalizarea proiectului este planificată pentru **decembrie 2026**.
- Reabilitarea rezervorului de țiței **100T7** este în curs de implementare. Activitățile de curățare, inspecție și pregătire au fost finalizate, iar în prezent se execută lucrările de reparații mecanice, protecție anticorozivă interioară și lucrările civile. Finalizarea proiectului este planificată pentru **decembrie 2026**.

- **Pachetul de siguranță – Etapa II (Sisteme de prelevare probe) – Modernizarea punctelor de prelevare din unitățile Rafinării Petromidia**

Proiectul are ca obiectiv implementarea unor lucrări de mentenanță și modernizare a sistemelor de prelevare probe din cadrul mai multor instalații ale Rafinării Petromidia și este implementat în trei etape distincte:

- **Etapa I – Finalizată:** elaborarea Proiectului Tehnic Detaliat (DDE) pentru înlocuirea a 96 de puncte de prelevare cu sisteme noi.
- **Etapa II – Finalizată:** achiziția, execuția și montajul racordurilor necesare pentru integrarea noilor puncte de prelevare în sistemele de utilități și fluxurile tehnologice, conform documentației elaborate în Etapa I.
- **Etapa III – În curs:** achiziția materialelor și a echipamentelor este în desfășurare (49 din cele 97 de puncte de prelevare au fost livrate), iar lucrările de prefabricare a conductelor și montajul sistemului de prelevare de tip A sunt în curs de execuție, în conformitate cu documentația tehnică elaborată în Etapa I. Finalizarea proiectului este planificată pentru **aprilie 2027**.



- **Pachetul de siguranță – Etapa III**

Pachetul de Siguranță III reprezintă următoarea etapă a Programului de îmbunătățire a siguranței din cadrul Rafinării Petromidia, având ca obiectiv continuarea implementării măsurilor destinate consolidării siguranței personalului, integrității instalațiilor și fiabilității operaționale.

Scopul proiectului are la bază recomandările prioritizate rezultate în urma studiilor HAZOP realizate pentru instalațiile rafinării și include proiectarea, achiziția și implementarea unor măsuri suplimentare de siguranță menite să reducă riscurile operaționale și să consolideze barierele de protecție ale proceselor tehnologice.

Proiectul va fi implementat în două etape:

Etapa I – În curs

- Elaborarea Proiectului Tehnic Detaliat (DDE) pentru măsurile de siguranță identificate.
Stadiu: în curs de execuție. Finalizare estimată: **semestrul II 2026**.

Etapa II

- Achiziția echipamentelor, execuția lucrărilor, montajul, punerea în funcțiune și pornirea instalațiilor, în baza documentației tehnice elaborate în Etapa I.

- **Programul de înlocuire a rețelei principale de apă pentru stingerea incendiilor**

Programul de înlocuire a rețelei principale de apă pentru stingerea incendiilor este implementat prin două pachete de execuție, având ca obiectiv creșterea fiabilității și performanței rețelei de alimentare cu apă pentru intervenții PSI din cadrul rafinării.

- **Pachetul 1** include șase tronsoane de conductă (**T065, T069, T072, T079, T077 și T061**). Trei dintre acestea (**T069, T072 și T079**) au fost finalizate și predate către exploatare, iar lucrările la celelalte tronsoane sunt în desfășurare. Finalizarea întregului pachet este planificată pentru **octombrie 2026**.
- **Pachetul 2** include patru tronsoane de conductă (**T012, T064, T055 și T064**). Activitățile de contractare au fost finalizate, livrarea materialelor este aproape de finalizare, iar lucrările de execuție vor continua conform programului stabilit. Finalizarea pachetului este planificată pentru **februarie 2027**.



Implementarea programului va genera următoarele beneficii:

- creșterea nivelului de siguranță pentru personal și active;
- îmbunătățirea capacității de intervenție a sistemului de stingere a incendiilor prin asigurarea presiunii necesare de funcționare (12 barg în regim de așteptare și 16 barg în timpul intervențiilor).
- **Stația nouă de pompare apă brută – Carasu**

Proiectul are ca obiectiv realizarea noii stații de pompare Carasu, care include instalarea a trei pompe verticale, a unei platforme de mentenanță, racordarea la conducta existentă și montarea debitmetrelor pentru monitorizarea distribuției apei către Stația de Filtrare, Centrala Electrică și Petromar. Noua stație va fi integrată în sistemul de tratare a apei al rafinăriei, permițând operarea automată și monitorizarea de la distanță.

În prezent, proiectul se află în etapa de proiectare. Contractarea serviciilor de Proiectare Tehnică Detaliată (DDE) a fost finalizată, configurația și amplasamentul noii stații au fost aprobate, iar documentația tehnică este în curs de elaborare, în baza soluției tehnice agreeate împreună cu CNACN.

Finalizarea proiectului este planificată pentru sfârșitul anului 2027.

- **Înlocuirea reactoarelor instalației 220 MHC**

Instalația **220 MHC (Mild Hydrocracking)** reprezintă una dintre instalațiile critice de conversie ale Rafinăriei Petromidia, având un rol esențial în menținerea capacității maxime de procesare a țițeiului, prelucrarea țițeiurilor cu conținut ridicat de sulf și producerea de carburanți conform standardului **Euro 5**.

Investiția constă în înlocuirea celor trei reactoare de hidrocracare (**220-R1, 220-R2 și 220-R3**) cu reactoare noi, având aceeași configurație tehnologică și aceleași dimensiuni constructive, dar realizate utilizând tehnologii moderne de fabricație și echipate cu componente interne noi, pentru asigurarea fiabilității, integrității și performanței operaționale pe termen lung.

Proiectul reprezintă una dintre cele mai importante investiții strategice din categoria Integritatea Activelor, fiind corelat integral cu Revizia Generală programată în anul 2028, când sunt prevăzute



activitățile de montaj și punere în funcțiune. Implementarea la termen este esențială pentru asigurarea exploatării sigure și fiabile a instalației MHC și pentru reducerea la minimum a impactului operațional în perioada Reviziei Generale.

Stadiu: procesul de achiziție a celor trei reactoare a fost finalizat, iar procedura de contractare este în desfășurare. Livrarea echipamentelor este estimată pentru începutul anului **2028**. În paralel, se desfășoară activitățile de Proiectare Tehnică Detaliată (DDE) necesare înlocuirii reactoarelor și integrării acestora în configurația existentă a instalației, în vederea asigurării tuturor condițiilor pentru implementarea proiectului în cadrul Reviziei Generale din 2028.

1.3. Aspecte principale privind calitatea-sănătatea și securitatea în muncă-mediu (QHSE) în semestrul I 2026

Din perspectiva QHSE, la nivel de Societate pe platformele Petromidia și Vega situația la nivelul semestrului 1 2026 se prezintă după cum urmează:

1. Toți angajații au fost instruiți în conformitate cu cerințele legale în domeniul QHSE și cu alte cerințe interne ale Societății.
2. În semestrul 1 nu s-au înregistrat cazuri de boli profesionale sau poluări accidentale dar au fost înregistrate 2 (două) accidente cu incapacitate temporară de muncă și 1 (un) accident de traseu.
3. Lucrările de revizie programată a instalațiilor s-au încheiat fără incidente ocupaționale.
4. Pentru identificarea celor mai noi și adecvate măsuri de îmbunătățire continuă a culturii safety dar și pentru motivarea și recompensarea celor mai sigure practici de muncă, a continuat și se află în derulare un proiect de îmbunătățire a culturii safety și un ambițios program de motivare și recunoaștere a celor mai bune comportamente de siguranță.
5. „Planul de Execuție QHSE”, document integrat în obiectivele Rompetrol Rafinare S.A pentru a crește conștientizarea angajaților proprii și ai contractorilor care își desfășoară activitatea pe platformele noastre industriale, a fost monitorizat lunar din punct de vedere al stadiului implementării acțiunilor prevăzute.



6. Noul sistem de permise de lucru implementat la Petromidia este funcțional, iar la Vega se află în curs de implementare conform etapelor stabilite.
7. Au fost realizate 55 exerciții pentru simularea situațiilor de urgență și verificarea capacității de răspuns, luând în considerare diferite scenarii din Planurile de Urgență Internă.
8. Monitorizarea implementării acțiunilor rezultate în urma efectuării a 961 de audituri interne /inspecții HSE s-a realizat de către departamentul QHSE, constatările fiind soluționate de către responsabilii de procese în proporție de aprox. 76%. Restul constatărilor se află în diverse stadii de implementare, în funcție de termenul de finalizare stabilit.
9. Au fost înregistrate 3 (trei) reclamații întemeiate vizând 3 (trei) loturi de granule de polimeri privind dificultăți întâmpinate în procesare. În urma analizelor tehnice s-au stabilit și implementat acțiuni corective adecvate iar loturile care nu au putut fi prelucrate au fost înlocuite.
10. Organismul de certificare a Sistemelor de Management QHSE (Calitate, Sănătate și Securitate în Muncă, Protecția Mediului), respectiv Management al Energiei a desfășurat două audituri de supraveghere a sistemelor implementate, Societatea menținându-și certificările ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001 și ISO 50001.
11. Au fost obținute noi Certificate&Licențe RAR pentru combustibilii auto, în conformitate cu standardele SR EN 590/2025 și SR EN 228/2025. De asemenea, ca urmare a modificării metodei de determinare a EMAG conform standardului de produs SR EN 14078/2026, au fost obținute noi Certificate și Licențe RAR pentru motorinele auto.
12. Societatea a menținut toate autorizațiile de mediu pe care le deține (Autorizații Integrate de Mediu cu vizare anuală, Autorizații de Gaze cu efect de seră respectiv Autorizații de gospodărire a apelor) și a preluat prin Decizie de Transfer emisă de ANMAP DJM Constanța și Autorizația de Mediu deținută anterior de Midia Marine Terminal S.R.L. pentru Dana 9. De asemenea, Societatea întreprinde toate acțiunile necesare conformării cu Regulamentul REACH în ceea ce privește managementul substanțelor și preparatelor chimice periculoase de pe amplasament.



- 13.** S-a asigurat trasabilitatea categoriilor de deșeuri rezultate din activitățile desfășurate și lucrările de revizie planificată, la nivelul semestrului I fiind obținută o rată de valorificare de 97% raportat la cantitatea generată (89% din cantitatea care a părăsit amplasamentul).
- 14.** Au fost efectuate toate raportările către Autoritățile competente, conform cerințelor legale și de reglementare.



2. ANALIZA SITUAȚIEI ECONOMICO - FINANCIARE

Informațiile și Situațiile Financiare Interimare Individuale Simplificate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 prezentate în cuprinsul prezentului raport nu au fost revizuite de auditorul financiar al Rompetrol Rafinare S.A. și au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”), în baza Standardului Internațional de Contabilitate 34 – „Raportarea financiară interimară” adoptat de către Uniunea Europeană.

Indicatorii prezentați sunt în Lei (RON), dacă nu este precizat altfel.

În primul semestru al anului 2026 Societatea a înregistrat o pierdere netă de 171.524.853 lei, față de un profit net în sumă de 133.649.636 lei înregistrat de Rompetrol Rafinare S.A. în semestrul I al anului 2025.

Rezultatul net înregistrat de companie în S1 2026 se datorează în principal specificului activității de rafinare, caracterizată de o volatilitate semnificativă. În primul semestru al anului 2026 Societatea a înregistrat volume în scădere cu 6,8% de materii prime procesate față de S1 2025. Evoluția a fost determinată de oprirea planificată a rafinării din luna martie, desfășurată pe o perioadă de aproximativ trei săptămâni pentru revizii tehnologice, lucrări mecanice și activități de autorizare ISCIR, precum și de constrângerile privind disponibilitatea țițeiului, în special în luna mai. Cu toate acestea, în S1 2026 marjele brute de rafinare la nivelul pieței au avut o evoluție pozitivă, acesta înregistrând un nivel cu 29% mai mare în S1 2026 față de S1 2025 la nivelul rafinării Petromidia. Marja brută de rafinare a fost influențată semnificativ și de plafonarea temporară a marjei comerciale, introdusă prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 19/2026 și aplicabilă în perioada aprilie–iunie 2026, cu impact asupra segmentului de Rafinare, aspect care a influențat rezultatul net al Societății.

Un alt element notabil cu impact în rezultatul net înregistrat în Semestrul I 2026 de către Rompetrol Rafinare S.A. îl reprezintă recunoașterea unei cheltuieli cu taxa pe cifra de afaceri în valoare de 50,3 milioane RON aferente perioadei de raportare (taxă specifică pe cifra de afaceri introdusă în anul 2024 pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele de petrol și gaze naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent). De asemenea Societatea a înregistrat în S1 2026 o pierdere netă din diferențe de curs valutar de 227 milioane RON, ca urmare a deprecierei constante a monedei naționale (RON) față de dolarul american (USD) în această perioadă, aspect care a impactat major rezultatul net al Rompetrol Rafinare SA în primul semestru al anului 2026.



Rezultatul net al Societății din S1 2026 a fost influențat și de recunoașterea unei cheltuieli cu impozitul pe profit în valoare de 3,3 milioane RON, ca urmare a înregistrării unui profit fiscal în această perioadă.

2.1. Situația poziției financiare la 30 iunie 2026

Poziția financiară la 30 iunie 2026 este prezentată în **Anexa 1**.

Indicator (Mii RON)	30 iunie 2026	31 decembrie 2025 (auditat)	Variație
Active imobilizate	7.163.001	7.174.877	99,83%
Active circulante	3.362.675	3.294.286	102,08%
Total active	10.525.676	10.469.163	100,54%
Datorii pe termen lung	2.152.244	2.053.202	104,82%
Datorii curente	7.180.571	6.591.315	108,94%
Total datorii	9.332.815	8.644.517	107,96%
Capitaluri proprii	1.192.861	1.824.646	65,37%
Total capitaluri proprii și datorii	10.525.676	10.469.163	100,54%

Activele imobilizate ale Societății sunt, la finalul primului semestru al anului 2026, în valoare de 7.163.000.955 lei, înregistrează o valoare apropiată cu cea de la finele anului 2025.

Activele circulante ale Societății sunt la data de 30 iunie 2026 în valoare de 3.362.675.379 lei, înregistrând o ușoară creștere de 2% față de valoarea de la finalul anului 2025.

Datoriile ce trebuie plătite într-o perioadă de 1 an au înregistrat o creștere de la 6.591.314.510 lei valoare înregistrată la 31.12.2025, la 7.180.571.668 lei la data de 30.06.2026. Creșterea se datorează în principal creșterii datoriilor comerciale și a instrumentelor financiare derivate cu aproximativ 9%.

Datoriile pe termen lung au cunoscut o creștere de aproximativ 5% la 30.06.2026 (2.152.243.902 lei) față de 31.12.2025 (2.053.201.890 lei).

În ceea ce privește **provizioanele**, acestea înregistrează la 30.06.2026 o valoare apropiată cu cea de la finele anului 2025.

2.2. Contul de profit și pierdere pe perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

În primul semestru al anului 2026 compania a înregistrat o pierdere netă în sumă de 171.524.853 lei, față de un profit net în sumă de 133.649.636 lei înregistrat de Rompetrol Rafinare S.A. în semestrul I al anului 2025.

Cifra de afaceri înregistrată în semestrul I 2026 a fost de 9.932.659.315 lei față de 8.333.129.202 lei atinsă în semestrul I 2025, în creștere cu 19%, datorată în principal creșterilor de cotații la produsele petroliere vândute.

În semestrul I 2026 Societatea a înregistrat un profit operațional în valoare de 147.160.671 lei, față de primul semestru al anului 2025 când s-a înregistrat o pierdere operațională de 116.925.846 lei, Rezultatul operațional pozitiv înregistrat de Rompetrol Rafinare SA în S1 2026 față de cel negativ înregistrat în S1 2025 a fost influențat în principal de marjele de rafinărie brute mai mari înregistrate de societate în primul semestru 2026 în comparație cu primul semestru din 2025.

Un alt element notabil cu impact în rezultatul net înregistrat în Semestrul I 2026 de către Rompetrol Rafinare S.A. îl reprezintă recunoașterea unei cheltuieli cu taxa pe cifra de afaceri în valoare de 50,3 milioane RON aferente perioadei de raportare (taxă specifică pe cifra de afaceri introdusă în anul 2024 pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele de petrol și gaze naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent).

În cursul semestrului I 2026 cheltuielile financiare au devansat veniturile financiare, în final înregistrându-se o pierdere din activitatea financiară în sumă de 315.342.260 lei (Semestrul I 2025: profit 257.225.434 lei). Principala cauză a pierderii financiare în S1 2026 față de S1 2025 provine din rezultatul negativ aferent diferențelor de curs valutar înregistrate de Companie în primul semestru al anului 2026 în valoare de 226.730.294 lei față de câștigul din diferențe de curs valutar în valoare de 442.126.053 lei înregistrat în aceeași perioadă a anului 2025.

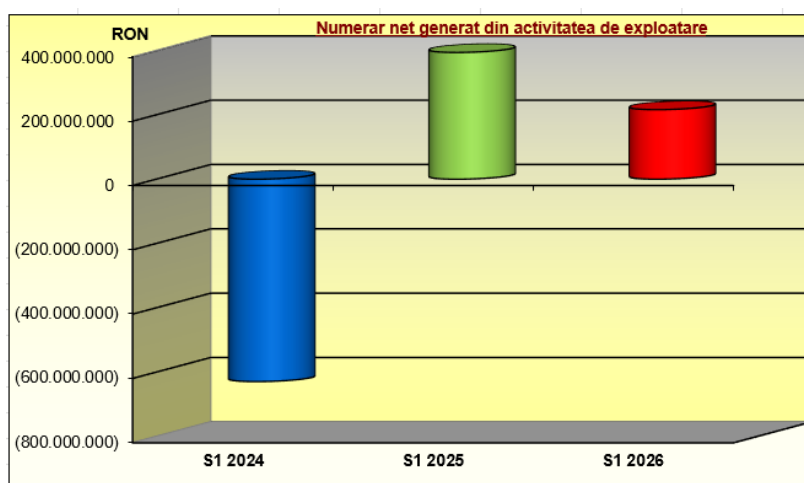
Indicatorii financiari înregistrați la 30.06.2026 cuprind rezultatele din activitatea Uzinelor Rafinărie și Petrochimie de pe platforma Năvodari, precum și a rafinăriei Vega Ploiești.



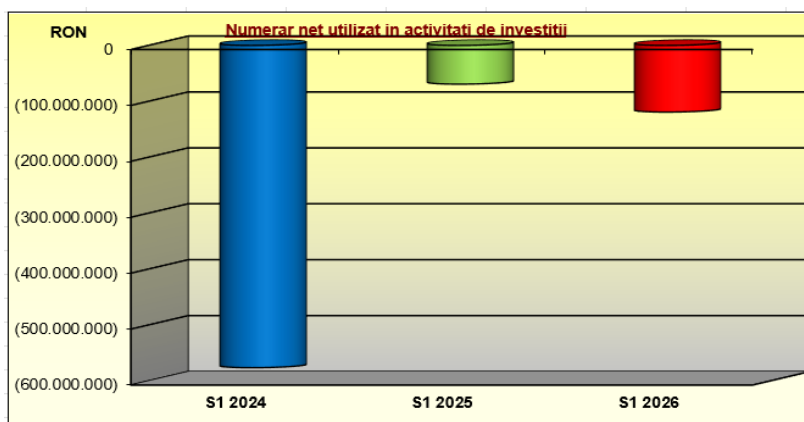
Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 este prezentat în **Anexa 2**.

2.3. Situația fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

Fluxurile de numerar din activitatea de exploatare din primul semestru al anului 2026 au fost influențate în principal de activitățile de producție și vânzări, societatea înregistrând marje brute de rafinare de niveluri mai ridicate în primul semestru 2026 în comparație cu primul semestru din 2025.



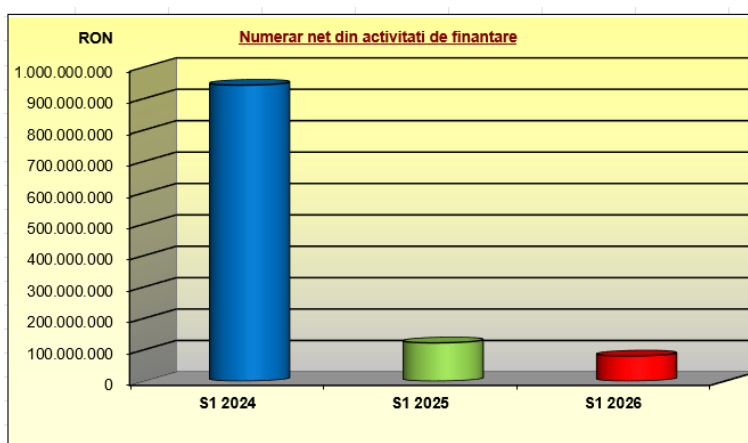
Proiectele majore de investiții din primul semestru al anului 2026 au vizat Revizia planificată, lucrările care privesc autorizarea/reautorizarea echipamentelor din punct de vedere ISCIR, proiectul de reabilitare rezervoare, reparații capitale urgente și alte proiecte specifice rafinăriei.





Fluxul de numerar din activitățile de finanțare din semestrul I 2026 a fost influențat de faptul că Societatea a beneficiat de un contract de Cash pooling – un sistem pentru optimizarea soldurilor de casă, în vederea susținerii atât a nevoilor generate de activitatea de investiții, cât și de dezvoltare a activității operaționale a rafinăriei, nivelul de utilizare al acestuia înregistrând o creștere de 12% la 30.06.2026 față de soldul înregistrat la 31.12.2025.

Numerarul din activitatea de finanțare a fost influențat în S1 2026 și de rambursările efectuate pe facilitățile de credite pe termen scurt, precum și de tragerile de credit nete din utilizarea facilităților de credite pe termen lung contractate de la bănci.





3. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL, ACTIVITĂȚILE OPERAȚIONALE ȘI ANALIZA ACTIVITĂȚII ROMPETROL RAFINARE

3.1. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL¹

		Sem I 2026	Sem I 2025	%
Țitei Brent Dated	USD/bbl	92,3	71,9	28%
Țitei CPC Blend CIF	USD/bbl	87,1	68,3	28%
Diferențial Brent-CPC	USD/bbl	5,2	3,6	44%
Cotația benzinei fără plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	904	700	29%
Cotația motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	998	663	51%
Curs mediu RON/USD		4,41	4,58	-4%
Curs de închidere RON/USD		4,60	4,33	6%
Curs mediu RON/EURO		5,14	5,00	3%
Curs de închidere RON/EURO		5,24	5,08	3%
Paritatea USD/EURO		1,14	1,17	-3%
Rata inflației în România*		3,77%	3,08%	22%

Sursa: Platts, * INSSE (Rata de inflație în România este calculată pe baza IPC – Indicele Prețurilor de Consum)

Prețurile țițeiului s-au menținut peste nivelurile din perioada similară a anului precedent în primul semestru al anului 2026. Cotația Dated Brent a înregistrat o medie de **92,3 USD/baril**, în creștere cu **28%** față de semestrul I 2025, în timp ce CPC a avut o medie de **87,1 USD/baril**, cu **28%** peste nivelul din anul anterior.

Piața țițeiului a fost caracterizată de o volatilitate ridicată pe parcursul perioadei. Prețurile au crescut pe parcursul primului trimestru, atingând un vârf la începutul lunii aprilie pe fondul tensiunilor geopolitice și al preocupărilor privind disponibilitatea aprovizionării. În trimestrul al doilea, îmbunătățirea condițiilor de ofertă, majorarea producției OPEC+ și reducerea primelor de risc geopolitic au contribuit la o scădere graduală a prețurilor, țițeiul de tip Brent încheind luna iunie la **71,5 USD/baril**.

¹ Informațiile au fost oferite de analiștii de la JBC Energy GmbH, OPEC și Banca Națională a României



Marjele europene de rafinare s-au situat semnificativ peste nivelurile din anul precedent, cu o medie de **152,5 USD/tonă** în semestrul I 2026, comparativ cu **63,2 USD/tonă** în semestrul I 2025. Mediul de rafinare a beneficiat de marje solide pentru distilate medii, susținute de niveluri relativ reduse ale stocurilor, cerere rezilientă și constrângeri persistente de aprovizionare pe principalele piețe. Motorina și combustibilul de aviație au rămas principalii factori de susținere ai profitabilității rafinăriilor, în timp ce marjele benzinei s-au îmbunătățit în trimestrul al doilea, pe fondul cererii sezoniere.

În perspectivă, estimările pieței indică un preț mediu al țițeiului de tip Dated Brent de aproximativ **73 USD/baril** în următoarele 12 luni, pe fondul unei disponibilități mai ridicate a ofertei și al unei creșteri mai temperate a cererii la nivel global. Totodată, marjele europene de rafinare sunt așteptate să se mențină peste mediile istorice, susținute în principal de piața distilatelor medii.

Pe piața valutară, leul românesc s-a depreciat gradual atât față de euro, cât și față de dolarul american în primul semestru al anului 2026. Cursul RON/EUR a depășit nivelul de **5,10** în trimestrul al doilea, în timp ce cursul RON/USD a crescut de la **4,24** la începutul anului la **4,62** la sfârșitul lunii iunie, pe fondul dezechilibrelor macroeconomice persistente și al presiunilor generate de deficitul bugetar.

3.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE

Cantitatea de materii prime prelucrată în prima jumătate a anului 2026 de Rompetrol Rafinare (rafinăriile Petromidia și Vega, precum și Uzina Petrochimie) a fost de cca. 2,607 milioane tone, din care cca. 2,316 milioane tone țiței.

Pentru întreg anul 2026, Rafinăria Petromidia și-a propus prelucrarea unei cantități de materie primă de aproximativ 5,387 milioane tone, din care 5,095 milioane tone țiței, Rafinăria Vega are planificată prelucrarea a aproximativ 448 mii tone, iar Uzina Petrochimie și-a propus producerea unei cantități de polimeri de aproximativ 119 mii tone.

3.2.1. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) - în semestrul I 2026

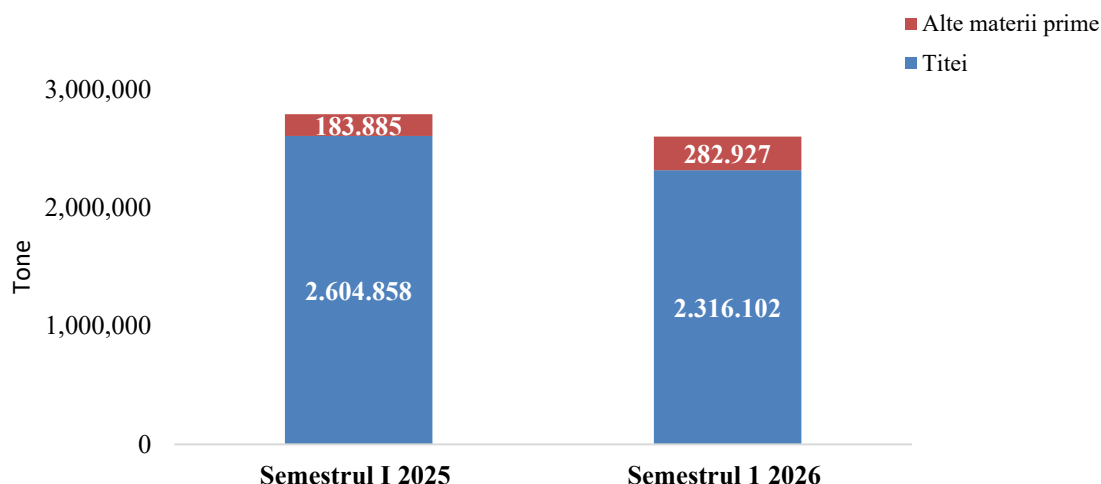
În semestrul I 2026, cantitatea de materii prime prelucrată de Rompetrol Rafinare a fost de 2,60 milioane tone, în scădere cu 6,8% față de perioada similară a anului precedent, când au fost procesate 2,79 milioane tone. Evoluția a fost determinată de oprirea planificată a rafinăriei din luna martie, desfășurată pe o perioadă de aproximativ trei săptămâni pentru revizii tehnologice, lucrări



mecanice și activități de autorizare ISCIR, precum și de constrângerile privind disponibilitatea țițeiului, în special în luna mai.

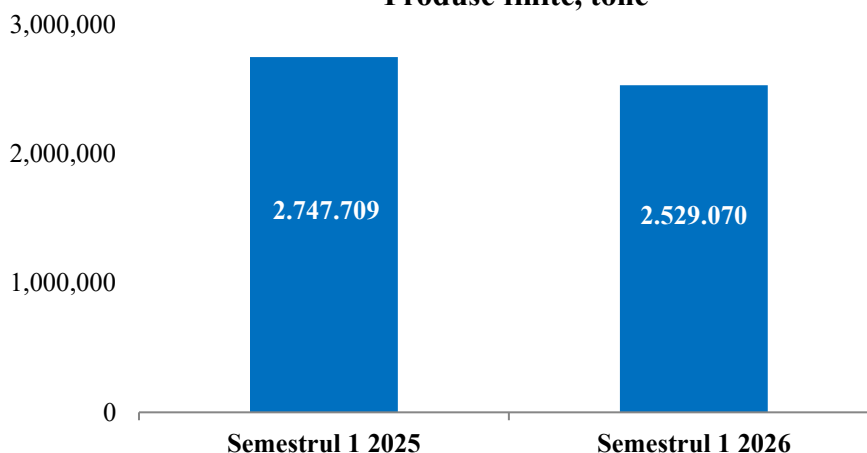
Rafinăria Petromidia a înregistrat un nivel bun al procesării medii, de 16.359 tone pe zi de funcționare, prin prelucrarea unui amestec de țiței — 63,63% țițeiuri sulfuroase, în principal KEBCO și 36,37% amestecuri de țițeiuri ușoare — precum și a altor materii prime, în special importuri de componenți pentru motorină și jet, biocomponenți și MTBE.

Materii prime procesate - tone



În semestrul I 2026, cantitatea de produse finite obținute de Rafinăria Petromidia a fost cu 7,96% mai mică față de perioada similară a anului precedent, evoluție corelată cu scăderea cantității de materii prime prelucrate.

Produse finite, tone





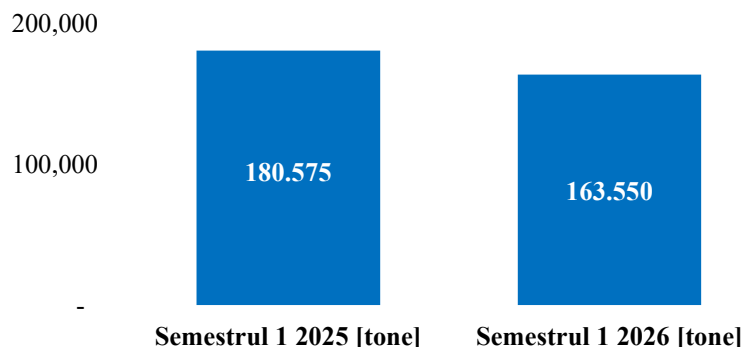
În semestrul I 2026, Rafinăria Petromidia a înregistrat o performanță operațională bună pentru principalii indicatori operaționali, după cum urmează:

- randamentul produselor albe a fost de 86,54%, situându-se cu 1,15 puncte procentuale sub nivelul înregistrat în anul anterior, ca urmare a strategiei privind semifabricatele;
- pierderea tehnologică a fost de 0,91%, nivel influențat în principal de funcționarea instalației de distilare a țițeiului, precum și a instalației de desulfurare gaze și recuperare a sulfurului, pe fondul dezechilibrului gazelor combustibile;
- indicele de intensitate energetică a fost de 91,97, reprezentând un nivel minim istoric al performanței energetice, cu 0,06 puncte sub valoarea înregistrată în anul anterior. Această valoare reflectă eforturile continue de optimizare și îmbunătățire a eficienței energetice.

3.2.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Vega (situată în Ploiești) - în semestrul I 2026

Cantitatea de materii prime prelucrate în Rafinăria Vega în semestrul I 2026 a fost de 163.550 tone, mai mică cu 9,43% decât perioada similară a anului 2025 ca urmare strategiei de reducere a transferurilor de la Rafinăria Petromidia către Rafinăria Vega, în vederea vânzării directe a rafinatului din Petromidia și a îmbunătățirii profitabilității generale.

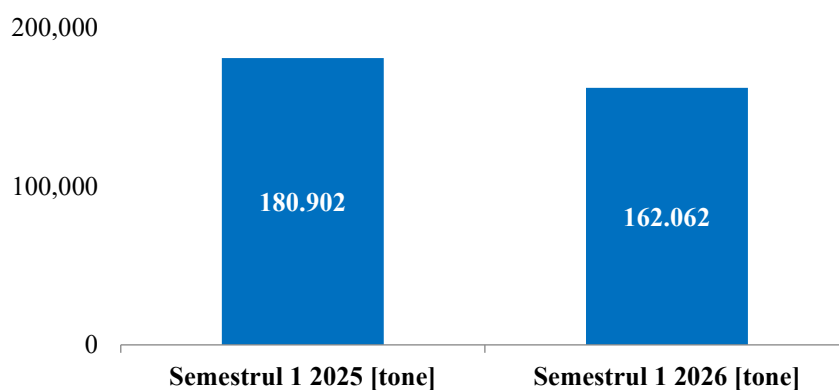
Materii Prime supuse, tone





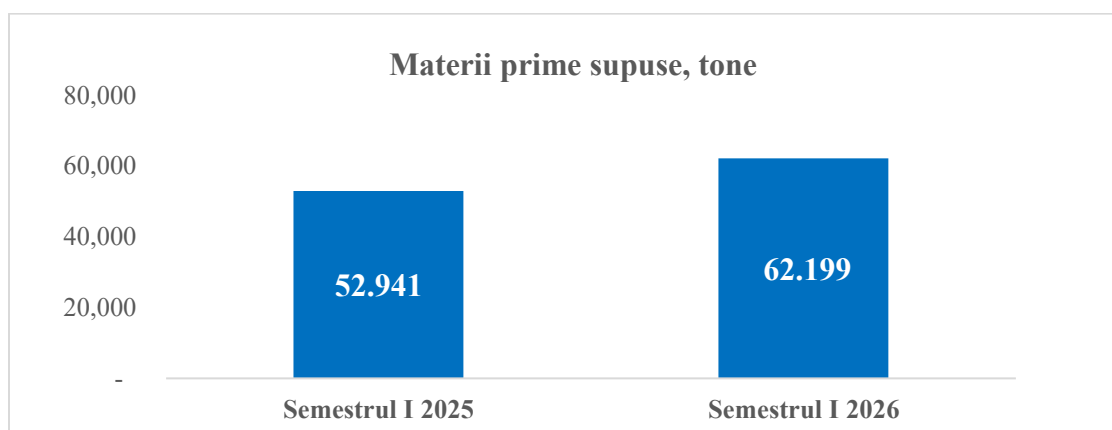
Cantitatea de produse finite obținute în Rafinăria Vega în semestrul I 2026 a fost mai mică cu 10,41% față de perioada similară a anului 2025 corelată cu cantitatea de materii prime procesate.

Produse finite, tone



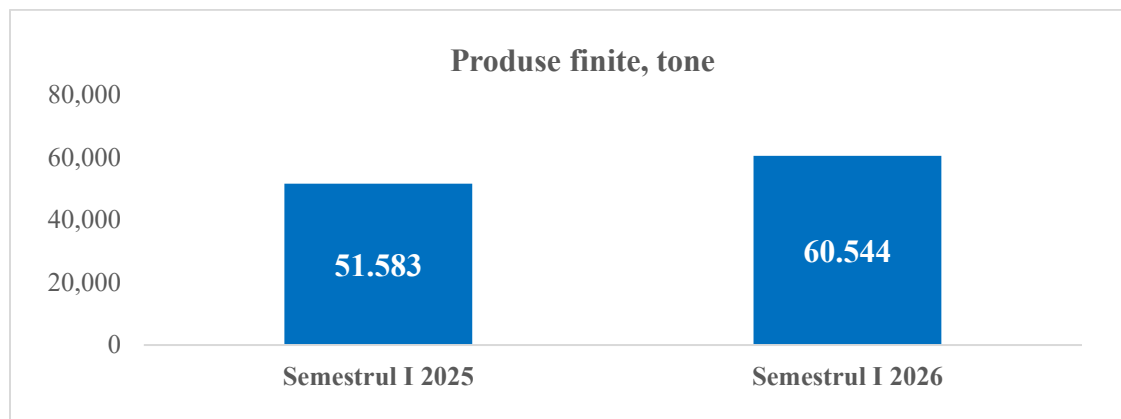
3.2.3. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie - în semestrul I 2026

Cantitatea de materii prime prelucrate în Petrochimie, în semestrul I 2026 a fost mai mare cu 17,5% comparativ cu perioada similară a anului 2025 (datorită repornirii instalației LDPE în Februarie 2026).





Cantitatea de produse finite obținută în Petrochimie în semestrul I 2026 a fost mai mare cu 17,4% comparativ cu perioada similară a anului 2025 (datorită repornirii instalației LDPE în februarie 2026 și a disponibilității crescute a amestecului propan propilenă).



3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ

3.3.1. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Năvodari (Refinăria Petromidia) în semestrul I 2026

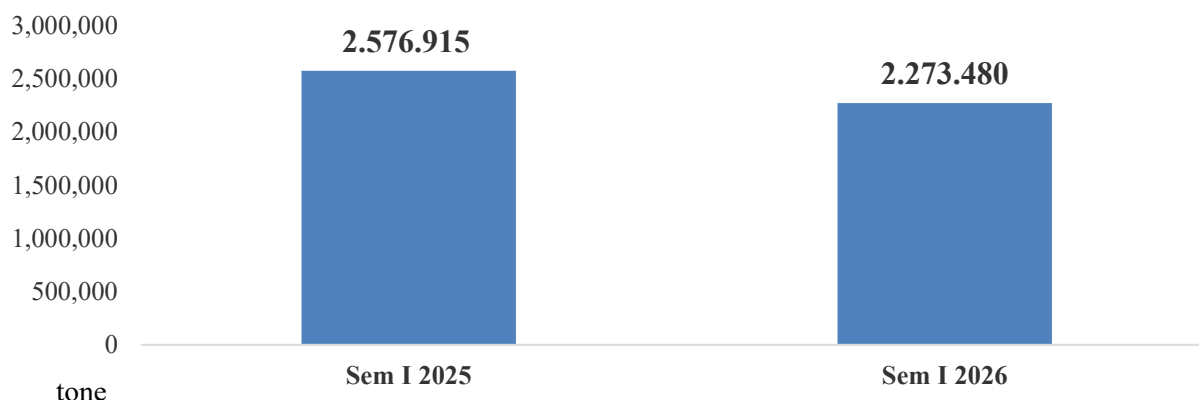
A. Activitatea de aprovizionare materii prime

În semestrul I 2026, Rompetrol Rafinare S.A. a derulat operațiuni de aprovizionare țiței și alte materii prime, atât din import cât și din țară, informațiile regăsindu-se sintetic prezentate în continuare:

Materii prime achiziționate	Cantitatea (tone)
Țiței	2.273.480
Alte materii prime	273.326
Total materii prime achiziționate	2.546.806
Total achiziții externe	2.508.731
Total achiziții interne	38.075



Țiței achiziționat în perioada ian-iun 2025 vs ian-iun 2026



În perioada ianuarie–iunie 2026, volumul de țiței achiziționat s-a situat la un nivel ușor inferior celui înregistrat în aceeași perioadă a anului precedent.

Principalul furnizor de materii prime din import a fost KazMunayGas Trading AG.

Pentru achizițiile din țară, principalii furnizorii de materii prime au fost:

- Bunge Biocombustibil
- Expur SA.
- Socar Petroleum
- IVICT Europe GmbH

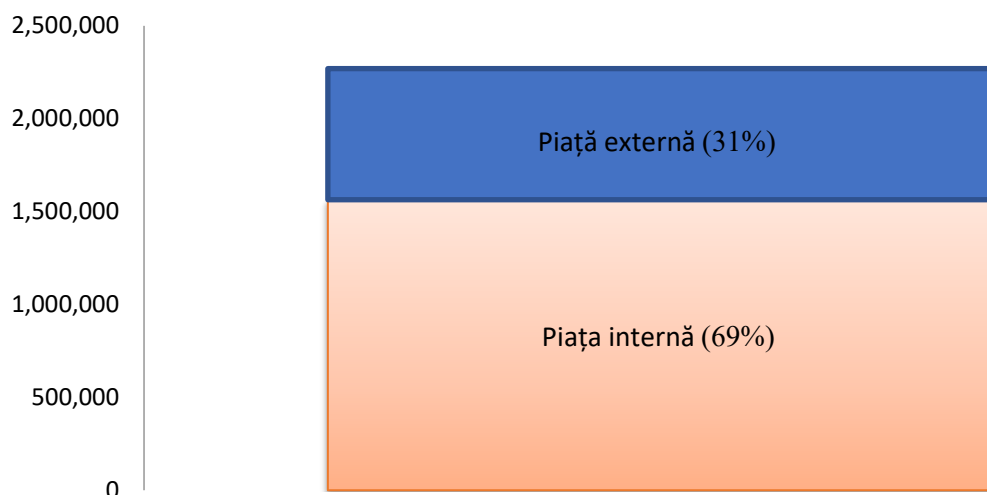
B. Activitatea de vânzări

Vânzările în prima jumătate a anului 2026 au totalizat o cantitate de 2.269.721 tone față de 2.488.705 tone realizate în aceeași perioadă din 2025. Valoarea netă a vânzărilor de produse finite a fost de 2.061.162.769 USD față de 1.671.426.847 USD în prima jumătate a anului 2025, echivalentul a 9.101.703.055 RON față de 7.654.876.345 RON.

Pe piețe de desfacere, vânzările pe piața internă au fost superioare celor de pe piața externă, respectiv 69%. Pe canalul de distribuție extern s-au vândut 705.858 tone iar valoarea netă a acestora a fost de 597.100.736 USD.

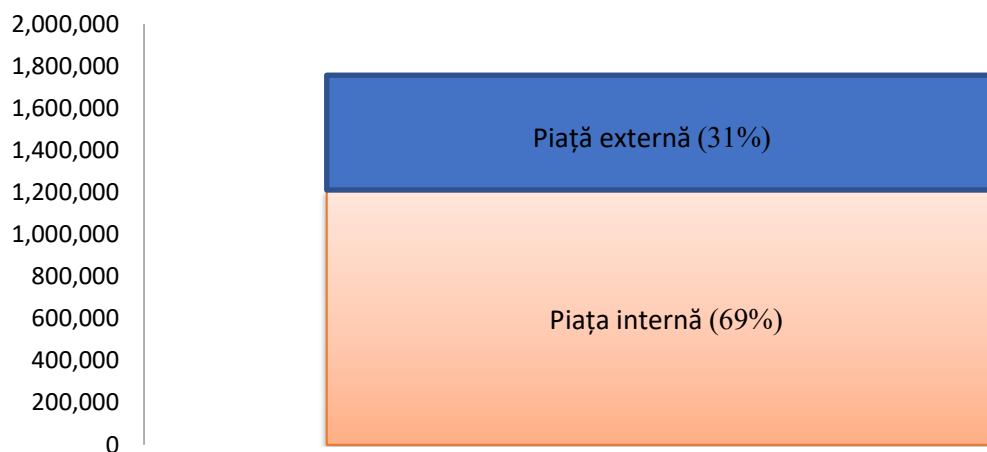


Structura vânzărilor totale pe canale de distribuție



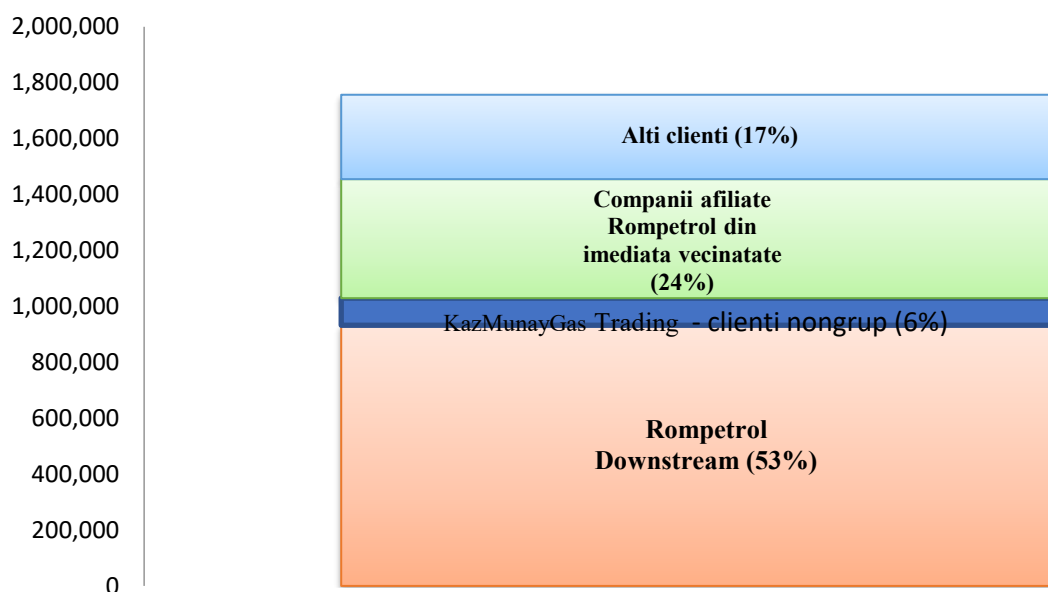
Din cantitatea totală de produse finite vândute, cca. 77% au reprezentat vânzările de benzine și motorine, respectiv 1.756.762 tone. În ceea ce privește canalele de distribuție a acestor produse, piața internă a avut o cotă superioară de 69%, pe piața externă fiind vândute 545.650 tone benzine și motorine, reprezentând 31%.

Structura vânzărilor de benzine/motorine pe canale de distribuție





În ceea ce privește partenerii, cel mai mare volum de benzine și motorine s-a vândut la Rompetrol Downstream (53%).



Benzine

Dintr-un total de 590.768 tone benzine vândute, cca 50% s-au vândut pe piața externă, diferența reprezentând vânzări pe piața internă. Cca 85% din cantitatea totală de benzine a reprezentat sortul de benzină europlus fără plumb.

Motorine

În perioada ianuarie - iunie 2026 s-au vândut 1.165.994 tone de motorine auto, ponderea vânzărilor pe piața internă fiind superioară (79%) celei de pe piața externă.

Gaze petroliere lichefiate

S-au vândut 91.802 tone de gaze petroliere lichefiate în totalitate către Rompetrol Gaz S.R.L., cât și către alți clienți.

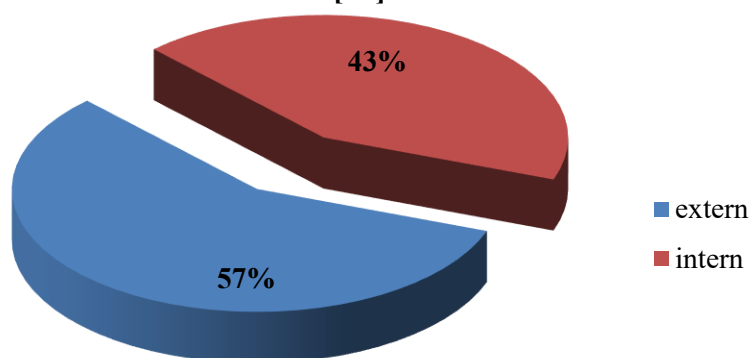
În cazul celorlalte grupe de produse, ponderea vânzărilor pe piața internă a fost superioară celor de pe piața externă pentru produsele jet și cocs și inferioară pentru produsele sulf și păcură.



3.3.2. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Rafinăria Vega (din Ploiești) în semestrul I 2026

Vânzările punctului de lucru Rafinăria Vega din Ploiești pe primul semestru al anului 2026 au totalizat o cantitate de 159,993 tone față de 175,845 tone în aceeași perioadă a anului 2025, ceea ce înseamnă o scădere cu 9% a volumelor comercializate. Pe piețe de desfacere, vânzările pe piața internă au fost inferioare (43%) celor de pe piața externă (57%). Pe canalul de distribuție extern s-au vândut 91.579 tone față de 126.795 tone vândute în prima parte a anului 2025 pe același canal.

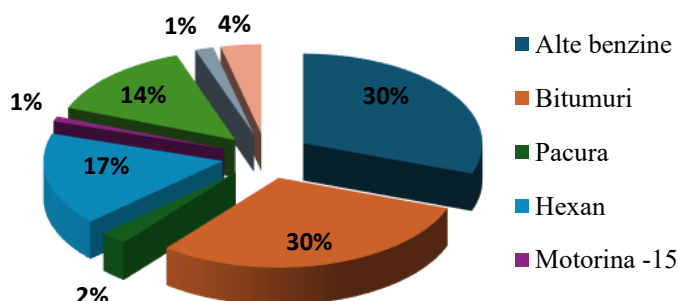
Structura vânzărilor de produse finite pe piețe de desfacere [%]



Vânzările de produse albe (benzine naphta, solvenți ecologici, n-hexan, white spirit) reprezintă aproximativ 63% din totalul vânzărilor pe Semestrul I 2026.



Structura vânzărilor pe grupe de produse [%]



Principalele piețe de desfacere la extern au fost: Cipru, Germania, Emiratele Arabe Unite și Turcia.

3.3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de Uzina Petrochimie în semestrul I 2026

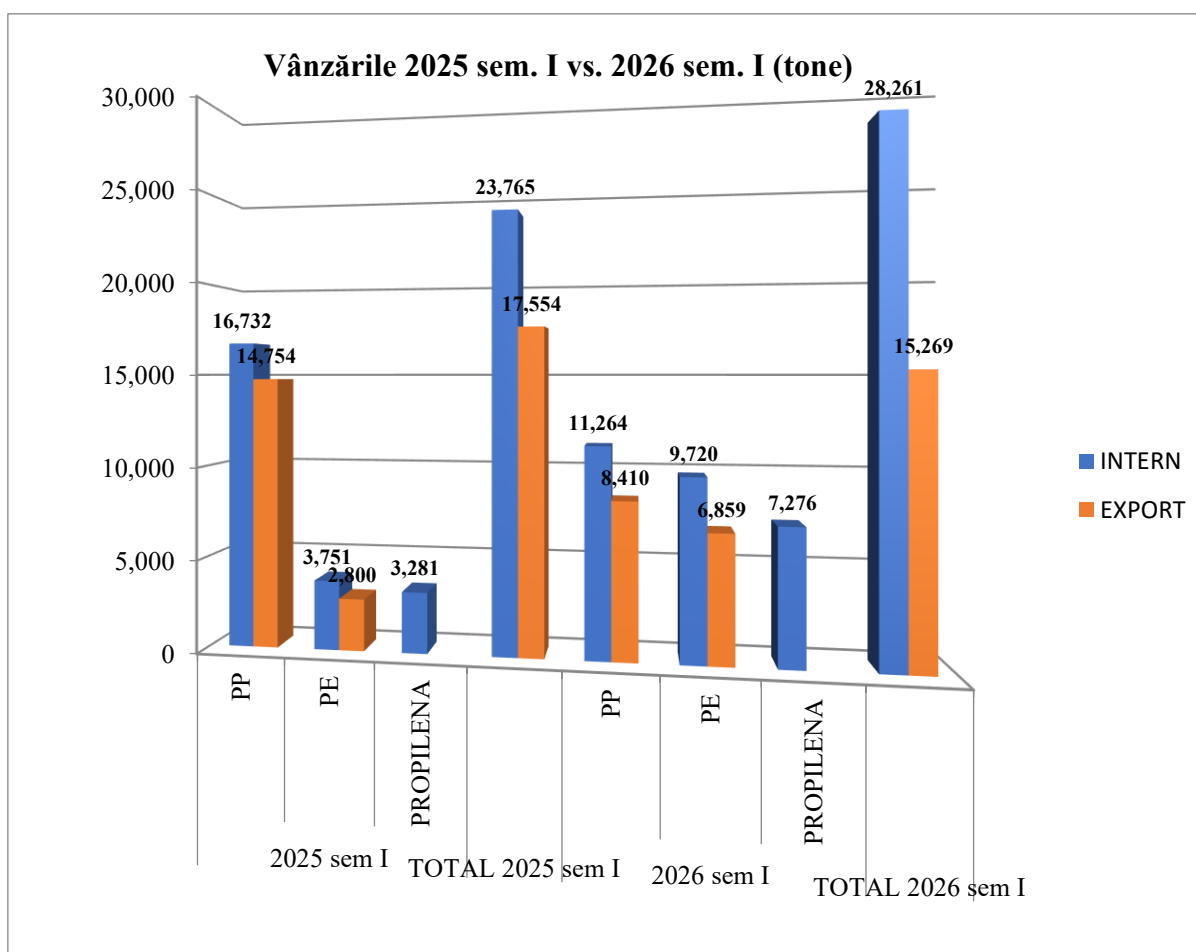
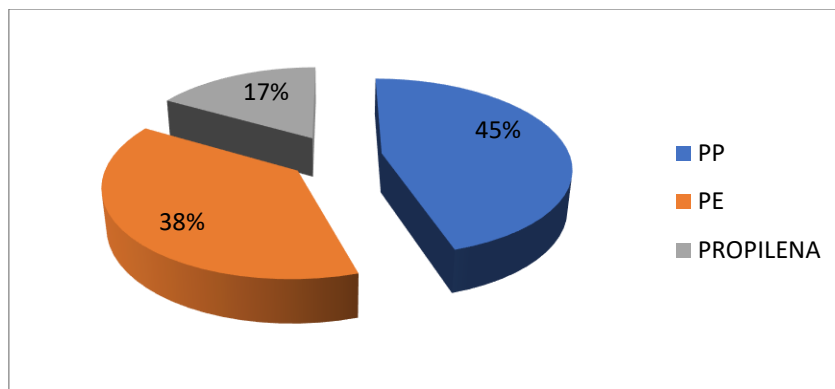
Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie, este unicul producător de polipropilenă (PP) și polietilene (LDPE, HDPE) din România.

Pe lângă produsele proprii, compania derulează o activitate susținută de comercializare a unei game variate de produse petrochimice care nu sunt în momentul de față în portofoliul de producție în complexul Rompetrol Rafinare - Uzina Petrochimie, dar pentru care există cerere pe piața românească: sorturi de polietilenă de înaltă densitate (HDPE sorturi de țevă), polietilenă liniară de joasă densitate (LLDPE), PVC, PET și PP.

Vânzările Uzinei Petrochimie în prima jumătate a anului 2026 au totalizat o cantitate de 43.530 tone, în creștere cu 5% față de aceeași perioadă a anului trecut.

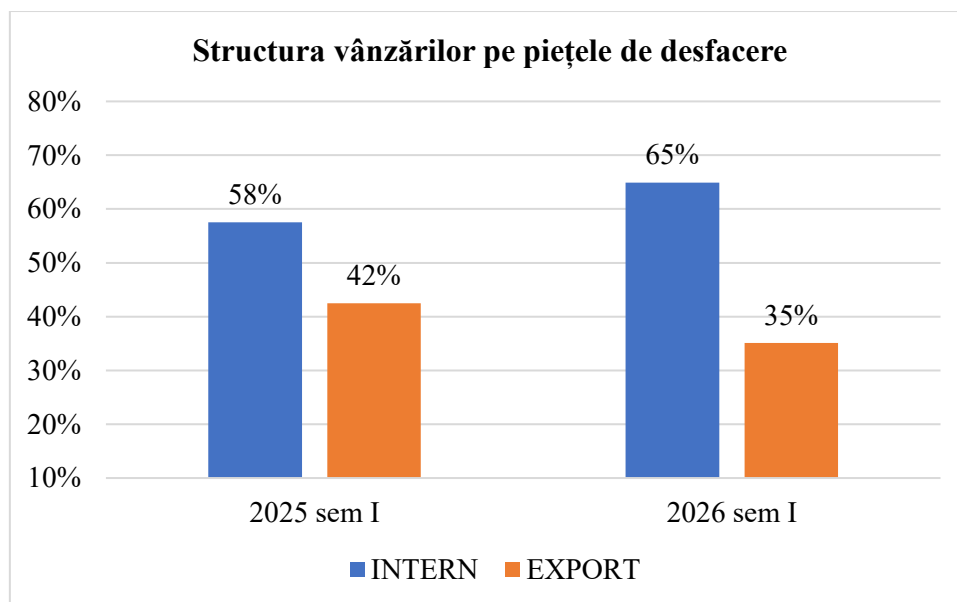


În prima jumătate a anului 2026, 45% din vânzările totale sunt reprezentate de polipropilenă (PP), 38% reprezintă polietilenă (LDPE) iar restul de 17% reprezintă vânzările de propilenă.





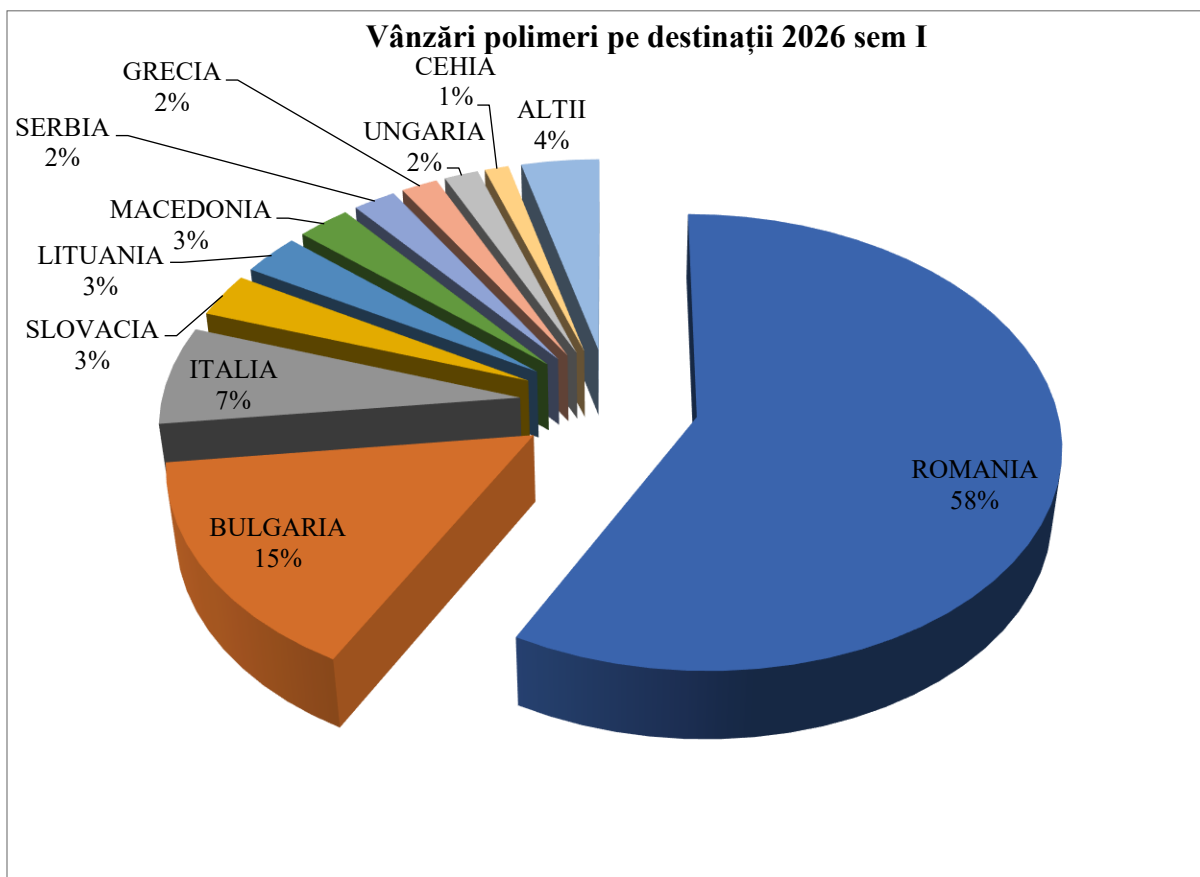
Din totalul vânzărilor, 65% reprezintă piața internă iar restul de 35% reprezintă exporturi.



Cele mai importante piețe de desfacere pentru polimeri (PP, LDPE) sunt reprezentate de: România - 58%, Bulgaria -15% și Italia -7%.

Vânzările de polimeri pe piața externă au avut ca destinație atât spațiul comunitar cât și cel non comunitar. Livrările intracomunitare au însemnat cca. 93% din totalul produselor finite vândute pe piața externă, diferența reprezentând vânzări la export pe piețele non UE.

Distribuirea produselor petrochimice vândute de Rompetrol Rafinare SA s-a făcut cu mijloace auto și pe cale ferată în cazul vânzărilor pe piața internă iar în cazul vânzărilor pe piața externă, distribuirea acestor produse s-a realizat atât prin mijloace auto cât și prin transport maritim prin porturile Agigea și Constanța.



3.4. Elemente, evenimente sau factori de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea Societății

Semestrul I al anului 2026 a fost influențat în principal de volatilitatea mediului de piață al petrolului și gazelor naturale, în contextul marjelor de rafinărie brute mai mari înregistrate de societate în primul semestru 2026 în comparație cu primul semestru din 2025 datorate de o creștere mai mare a cotațiilor la produsele petroliere în comparație cu evoluția pozitivă a cotațiilor de piață la țiței din această perioadă. Marja brută de rafinare a fost influențată semnificativ și de plafonarea temporară a marjei comerciale, introdusă prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 19/2026 și aplicabilă în perioada aprilie – iunie 2026, cu impact asupra segmentului de Rafinare.

Rompetrol Rafinare SA a recunoscut în S1 2026 o cheltuială cu taxa pe cifra de afaceri în valoare de 50,3 milioane RON aferentă perioadei de raportare (taxă specifică pe cifra de afaceri introdusă



în anul 2024 pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele de petrol și gaze naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent).

Societatea a făcut eforturi pentru menținerea capacității de acoperire a datoriilor curente din activele curente, indicatorul lichidității curente înregistrând o ușoară scădere comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, respectiv 0,47 în semestrul I 2026 versus 0,49 în semestrul I 2025.

Riscul de lichiditate derivă din posibilitatea ca sursele financiare să nu poată fi disponibile astfel încât să onoreze la timp obligațiile scadente ale Societății. Managementul firmei urmărește zilnic cu ajutorul cash-ului previzionat nivelul lichidității și asigurarea îndeplinirii obligațiilor față de furnizori, bugetul statului, bugetele locale, etc. conform exigibilității acestora. Coeficienții de lichiditate curentă și imediată sunt monitorizați permanent.

Printre factorii care pot influența lichiditatea Societății în viitor, se află:

- Volatilitatea pieței internaționale de petrol și gaze cu impact asupra marjelor de rafinărie;
- Potențialele modificări ale cadrului legislativ din România și/sau UE în domeniul reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră, al protecției mediului și al energiei;
- Fluctuațiile ratelor dobânzilor și ale cursurilor de schimb;
- Volumul investițiilor de mentenanță și dezvoltare;
- Ratele de impozitare, inclusiv introducerea de noi taxe;
- Intervenții ale Statului Român în piața de petrol și gaze, energie, prin măsuri de plafonare a prețurilor, marjelor de adaos comercial.

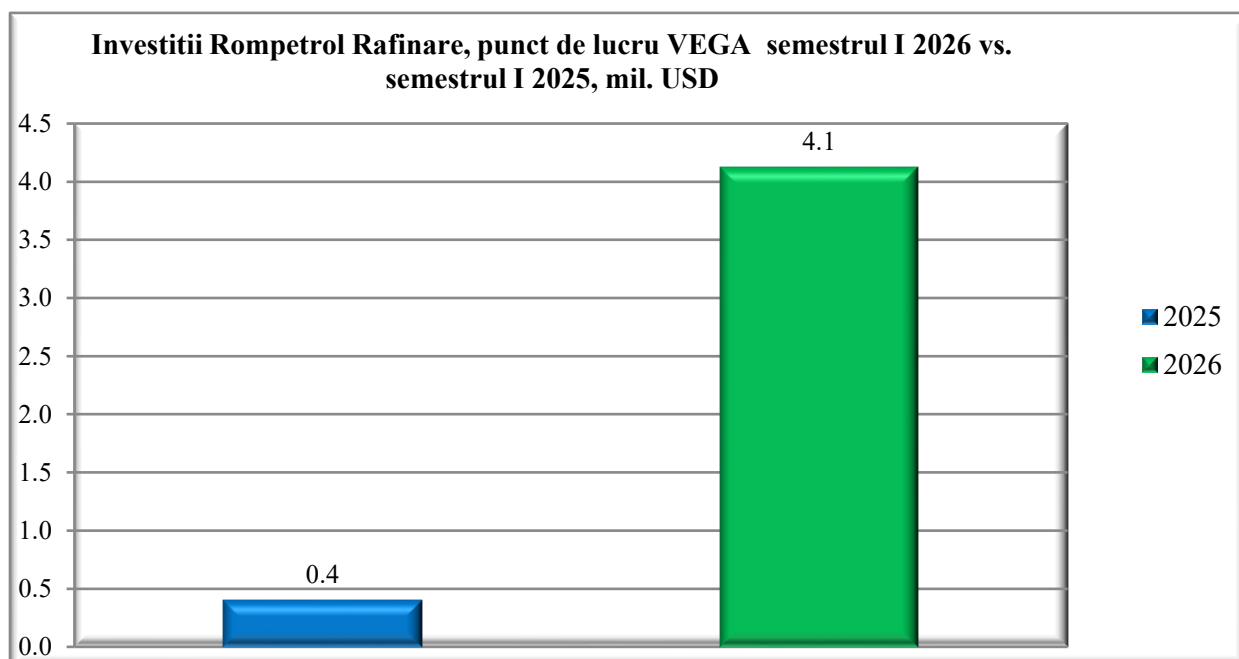
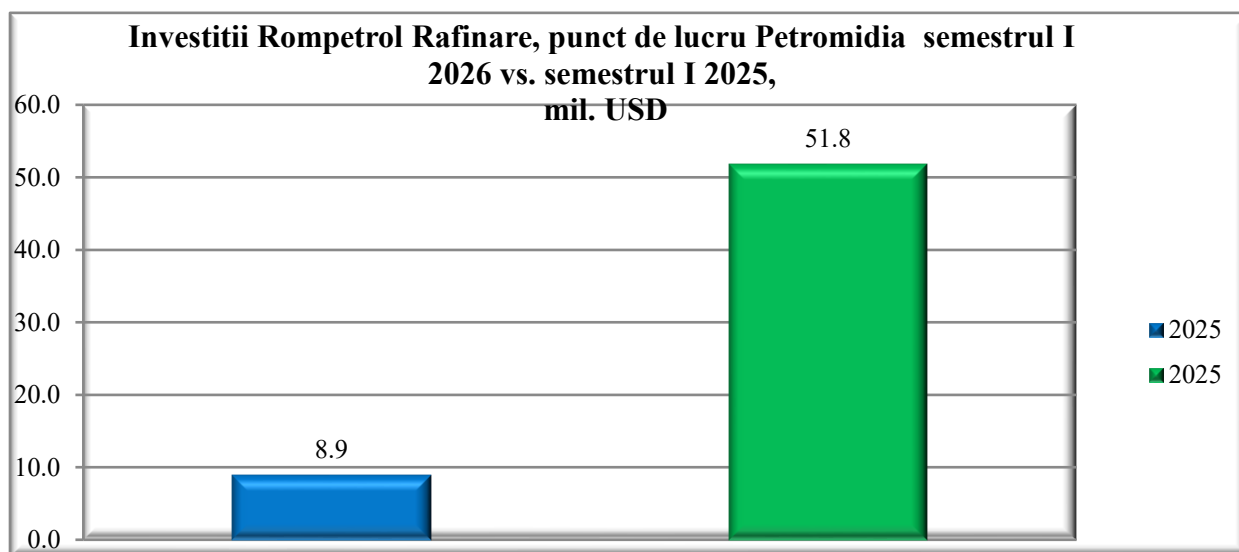
3.5. Cheltuielile de capital, curente – semestrul I 2026

În perioada ianuarie - iunie 2026, Societatea a înregistrat investiții în sumă totală de cca. **55.932.600 USD**.

Din valoarea totală a investițiilor realizate în perioada de raportare, **51,8 milioane USD** au fost alocate proiectelor implementate în cadrul Rafinăriei Petromidia, iar **4,1 milioane USD** proiectelor implementate în cadrul Rafinăriei Vega, prezentate în secțiunea „**Obiectivele Programului de Investiții**”.



O analiză comparativă a investițiilor realizate în primul semestru al anului 2026 față de primul semestru al anului 2025, atât pentru Rafinăria Petromidia, cât și pentru Rafinăria Vega, este prezentată în graficele de mai jos.





3.6. Evenimente, tranzacții, care au afectat veniturile din activitatea de bază

În primul semestru al anului 2026 cifra de afaceri netă a crescut cu 19% față de perioada similară a anului trecut, datorată în principal creșterilor de cotații la produsele petroliere vândute în S1 2026 față de S1 2025.

În semestrul I 2026, cantitatea de materii prime prelucrată de Rompetrol Rafinare a fost de 2,61 milioane tone, în scădere cu 6,8% față de perioada similară a anului precedent, când au fost procesate 2,79 milioane tone. Evoluția a fost determinată de oprirea planificată a rafinăriei din luna martie, desfășurată pe o perioadă de aproximativ trei săptămâni pentru revizii tehnologice, lucrări mecanice și activități de autorizare ISCIR, precum și de constrângerile privind disponibilitatea țițeiului, în special în luna mai.

Veniturile înregistrate de Societate în semestrul I 2026 au fost influențate semnificativ și de plafonarea temporară a marjei comerciale, introdusă prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 19/2026 și aplicabilă în perioada aprilie – iunie 2026, cu impact asupra segmentului de Rafinare.



4. SCHIMBĂRI CARE AFECTEAZĂ CAPITALUL SOCIAL ȘI ADMINISTRAREA SOCIETĂȚII

În perioada analizată, nu au existat cazuri în care societatea să fie în imposibilitatea de a-și fi respectat obligațiile.

În perioada analizată nu au intervenit modificări de natură să influențeze valoarea capitalul social al Societății.

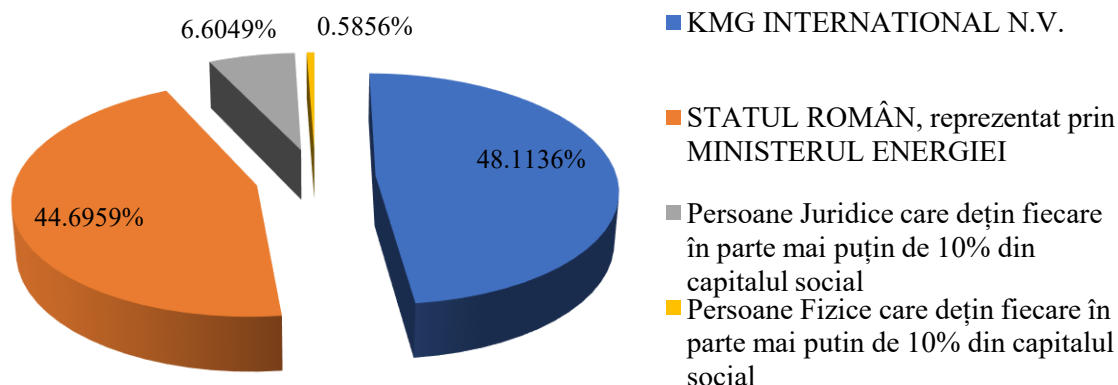
La data de 30.06.2026, capitalul social al Societății înregistrat la Depozitarul Central S.A. era reprezentat de 26.559.205.726 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune, în sumă totală de 2.655.920.572,60 lei.

Structura sintetică consolidată a acționarilor ROMPETROL RAFINARE S.A., conform Registrului Acționarilor consolidat la 30.06.2026 emis de Depozitarul Central S.A. este următoarea:

ACȚIONAR (la data de 30.06.2026)	NUMĂR DE ACȚIUNI (la data de 30.06.2026)	PROCENTUL DE PARTICIPARE LA CAPITALUL SOCIAL (la data de 30.06.2026)
KMG INTERNATIONAL N.V.	12.778.577.732	48,1136%
STATUL ROMÂN reprezentat prin Ministerul Energiei	11.870.877.580	44,6959%
Acționari - Persoane juridice - care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social, deținând împreună:	1.754.220.039	6,6049%
Acționari - Persoane fizice - care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social, deținând împreună:	155.530.375	0,5856%
TOTAL	26.559.205.726	100%



Structura consolidată de Depozitarul Central S.A. la data de 30 iunie 2026



Nota

La data de 30.06.2026, acționarii aparținând Grupului KMG International, dețin un număr de 14.510.324.147 acțiuni, reprezentând 54,6339% din capitalul social

Menționam că Rompetrol Rafinare S.A. (parte a Grupului KMG International) operează Rafinăriile Petromidia și Vega și deține poziție de control în următoarele societăți:

în mod direct:

- **Rompetrol Downstream S.R.L.** (deținere de 99,994688898%)
- **ROM OIL S.A.** (deținere de 99,9998508%);
- **Rompetrol Quality Control S.R.L** (70,91%)
- **Rompetrol Logistics S.R.L** (deținere de 66,1911%)
- **Rompetrol Petrochemicals S.R.L.** (deținere de 100%)

în mod indirect:

- **Rompetrol Gas S.R.L.** (prin Rompetrol Logistics S.R.L.).
- **Global Security Sistem S.A.** (prin Rompetrol Logistics S.R.L.);
- **GLOBAL SECURITY SYSTEM – FIRE SERVICES S.R.L.** (prin Global Security Sistem S.A. cu o deținere de 100% din capitalul social)

Drept urmare, deținerile acționarilor Rompetrol Rafinare S.A. se răsfrâng în mod automat și asupra societăților în care Rompetrol Rafinare deține poziție de control în mod direct și indirect.



Rompetrol Rafinare operează rafinăria Petromidia și rafinăria Vega, Rompetrol Downstream operează rețeaua de bezinărie Rompetrol, iar Rom Oil, rețeaua de depozite a Societății.

La finele semestrului I 2026, Societatea deține două puncte de lucru, și anume:

- i) Punct de lucru situat în Năvodari, Bulevardul Năvodari, nr. 1 - 283, județul Constanța, denumit *“Rompetrol Rafinare - Punctul de lucru Rafinăria Petromidia”*;
- ii) Punctul de lucru situat în Ploiești, str. Văleni nr. 146, județul Prahova, care își desfășoară activitatea în spațiul aflat în proprietatea Societății, denumit *“Rompetrol Rafinare - Punctul de lucru Rafinăria Vega”*.

4.1. Modificări intervenite în administrarea Societății

• Modificări ale componenței Consiliului de Administrație

Pe parcursul primului semestru al anului 2026 au avut loc următoarele modificări la nivelul Consiliului de Administrație, și anume:

- 30 ianuarie 2026: în temeiul Hotărârii nr. 1/2026 adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, începând cu 30 ianuarie 2026, s-a aprobat alegerea, pe 3 poziții de administrator, a domnilor Alexandru Cordoș, Nazar Mukhametkali și Mihail-Silviu Pocora în calitate de noi membri în Consiliul de Administrație ca urmare a: (i) revocării domnului Constantin Saragea începând cu data acestei AGOA, (ii) revocării, începând cu data acestei AGOA, a domnului Nicolae Bogdan Codruț Stănescu din calitatea de membru în Consiliul de Administrație, ca urmare a demisiei acestuia comunicată în data de 08.12.2025 și efectivă începând cu data de 12.12.2025, (iii) constatării încetării mandatului de membru al Consiliului de Administrație al Societății a domnului Erik Sagiyeu ca urmare a cererii acestuia de renunțare la această calitate începând cu 25.11.2025 (ultima zi de mandat fiind 24.11.2025) și (iv) constatării încetării mandatului de administrator provizoriu al domnului Nazar Mukhametkali numit în această funcție ca urmare a demisiei domnului Erik Sagiyeu, începând cu 25.11.2025 (prima zi de mandat) și până la următoarea AGOA, conform Deciziei nr. 1 adoptată de Consiliul de Administrație în sesiunea din 25.11.2025. Cei 3 noi membri ai Consiliului de Administrație al Societății au fost aleși pentru un mandat până la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație);



- 29 aprilie 2026: în temeiul Hotărârii nr. 3/2026 adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, începând cu 29 aprilie 2026, s-a aprobat alegerea celor 7 membri ce vor forma noul Consiliu de Administrație al Societății pentru un mandat de 4 ani începând cu data de 01.05.2026 ca urmare a expirării mandatelor la data de 30.04.2026 a actualilor membri ai Consiliului de Administrație. Astfel, începând cu 1 mai 2026, noua componență a Consiliului de Administrație este următoarea:

- Domnul **Yedil Utekov**;
- Domnul **Adrian Tohănean**;
- Domnul **Nazar Mukhametkali**;
- Doamna **Botagoz Sakhariyeva**;
- Domnul **Mihail-Silviu Pocora**;
- Domnul **Bogdan-Cătălin Steriopol**;
- Domnul **Alexandru Cordoș**.

- 1 mai 2026: în temeiul Deciziei nr. 1 adoptată de Consiliul de Administrație, începând cu 1 mai 2026, s-a aprobat numirea domnului Yedil Utekov în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație pe perioada deținerii calității de membru în Consiliul de Administrație, respectiv 01.05.2026 – 30.04.2030. Realegerea domnului Yedil Utekov în calitate de administrator al Societății a fost aprobată de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 29 aprilie 2026. Și pe perioada 01.01.2026 – 30.04.2026, funcția de Președinte al Consiliului de Administrație a fost deținută tot de domnul Yedil Utekov.

Administratorii Societății aflați în funcție la data de 30 iunie 2026 sunt:

- **Yedil Utekov**, Președinte al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Adrian Tohănean**, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Nazar Mukhametkali**², membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Botagoz Sakhariyeva**, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**³, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv.

² Dl. **Nazar Mukhametkali** a fost administrator interimar al Consiliului de Administrație în perioada 25 noiembrie 2025 – 29 ianuarie 2026, apoi ales administrator permanent prin Hotărârea nr. 1/2026 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 30 ianuarie 2026, pentru un mandat care a expirat în 30 aprilie 2026. A fost reales la data de 29 aprilie 2026, pentru un nou mandat de 4 ani, respectiv din 1 mai 2026 până la 30 aprilie 2030

³ Propus în Consiliul de Administrație al Societății de acționarul semnificativ Statul Român prin Ministrului Energiei. Dl. **Bogdan Cătălin Steriopol** a fost administrator interimar al Consiliului de Administrație în perioada 4 iunie 2020 – 18 septembrie 2020, apoi ales administrator permanent prin Hotărârea nr. 6/2020 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 18 septembrie 2020, pentru un mandat care a expirat în 30 aprilie 2022. A fost reales la data de 28 aprilie 2022, pentru un nou mandat de 4 ani, respectiv din 1 mai 2022 până la 30 aprilie 2026 și reales la data de 29 aprilie 2026 pentru un nou mandat de 4 ani, începând cu 1 mai 2026



- **Mihail-Silviu Pocora⁴**, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv
- **Alexandru Cordoș⁵**, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv

La data întocmirii prezentului Raport semestrial, nu au intervenit modificări în componența Consiliului de Administrație față de 30 iunie 2026.

• **Comitetele înființate la nivelul Consiliului de Administrație**

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de două comitete consultative și anume: Comitetul de Audit și Comitetul de Strategie, fiind însărcinate cu desfășurarea de analize și cu elaborarea de recomandări pentru Consiliul de Administrație, în domeniile specifice, având obligația de a înainta periodic rapoarte de activitate membrilor Consiliului de Administrație.

➤ **Comitetul de Audit**

Pe parcursul primului semestru al anului 2026, structura Comitetului de Audit a suferit următoarele modificări:

Pentru perioada 1 ianuarie 2026 – 12 februarie 2026, structura Comitetului de Audit a fost următoarea:

- **Dan Alexandru Iancu - Președinte;**
- **Adrian Tohănean**, administrator neexecutiv, ales prin Decizia nr. 2 adoptată de Consiliul de Administrație în data de 3 mai 2023 - *Membru*;

Pentru perioada 13 februarie – 30 iunie 2026, structura Comitetului de Audit a fost următoarea:

- **Dan Alexandru Iancu – Președinte**
- **Adrian Tohănean⁶ - Membru;**
- **Mihail Silviu Pocora⁷ - Membru**

⁴ Propus în Consiliul de Administrație al Societății de acționarul semnificativ Statul Român prin Ministrului Energiei.

⁵ Propus în Consiliul de Administrație al Societății de acționarul semnificativ Statul Român prin Ministrului Energiei.

⁶ Ales prin Decizia nr. 2 adoptată de CA în 3 mai 2022. Reales prin Decizia Consiliului de Administrație din 22 mai 2026

⁷ Ales prin Decizia Consiliului de Administrație din 12 februarie 2026. Reales în funcția de membru al Comitetului de Audit prin Decizia CA din 22 mai 2026 pentru un nou mandat începând din 01.05.2026 și până la 30.04.2030



Astfel, structura Comitetului de Audit la 30 iunie 2026 este următoarea:

- **Dan Alexandru Iancu** - *Președinte*;
- **Adrian Tohănean**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Mihail Silviu Pocora**, administrator neexecutiv - *Membru*.

➤ **Comitetul de Strategie:**

Pe parcursul primului semestru al anului 2026, structura Comitetului de Strategie a suferit următoarele modificări:

Pentru perioada 1 ianuarie 2026 – 29 ianuarie 2026, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Yedil Utekov**, administrator neexecutiv - *Președinte*;
- **Tamila Mikulich**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Nazar Mukhametkali**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Constantin Saragea**, administrator neexecutiv – *Membru*;

Pentru perioada 30 ianuarie 2026 – 12 februarie 2026, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Yedil Utekov**, administrator neexecutiv - *Președinte*;
- **Tamila Mikulich**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Nazar Mukhametkali**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv independent – *Membru*;

Pentru perioada 13 februarie 2026 – 30 aprilie 2026, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Yedil Utekov**, administrator neexecutiv - *Președinte*;
- **Tamila Mikulich**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Nazar Mukhametkali**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Alexandru Cordoș**, administrator neexecutiv – *Membru*;



Pentru perioada 1 mai 2026 – 30 iunie 2026, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Yedil Utekov**, administrator neexecutiv - *Președinte*;
- **Botagoz Sakhariyeva**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Nazar Mukhametkali**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Alexandru Cordoș**, administrator neexecutiv – *Membru*

• **Modificări cu privire la Conducerea Executivă**

În conformitate cu dispozițiile Actului Constitutiv al Societății, **singurele funcții cărora li se delegă conducerea societății în temeiul dispozițiilor art. 143 din Legea 31/1991 privind societățile sunt cele de Director General și Director Economic**. Orice altă funcție de director în cadrul societății (director resurse umane, director comercial, director administrativ, director IT, etc.), indiferent de denumirea acesteia, nu implică și conducerea societății.

Durata mandatului Directorilor Executivi nu poate depăși durata mandatului administratorilor care i-au împuternicit.

Directorul General

Pe parcursul semestrului I 2026, funcția de Director General al Rompetrol Rafinare S.A. a fost ocupată de Domnul **Sorin Graure**.

Începând cu **8 iulie 2025**, funcția de Director General al Rompetrol Rafinare S.A. este ocupată de Domnul **Sorin Graure**. **Începând cu 01.05.2026, domnul Sorin Graure a fost renumit Director General**, pentru un mandat de 4 ani, respectiv pentru perioada 01.05.2026 – 30.04.2030.

Conform Actului Constitutiv, Directorului General al Societății i se subordonează direct celelalte structuri organizatorice ale Societății și este la rândul său subordonat direct Consiliului de Administrație.



Directorul Economic

Pe parcursul semestrului I 2026, funcția de Director Economic al Rompetrol Rafinare S.A. a fost ocupată de următoarele persoane:

- Domnul **Alexandru Stavarache** – până la data de 31 mai 2026⁸;
- Domnul **Alexandru-Cornel Anton** – începând cu 1 iunie 2026 și până la 30 aprilie 2030

• **Modificări cu privire la Auditorul Financiar al Societății**

Pe parcursul semestrului I 2026 nu au fost adoptate Hotărâri cu privire la alegerea unui nou Auditor Financiar al Rompetrol Rafinare S.A.

Astfel, conform **Hotărârii nr. 5/2025** adoptată de **Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 29 aprilie 2025** s-a aprobat alegerea **PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L.**, cu sediul în București, sector 1, Bd. Poligrafiei nr. 1A, Ana Tower, etajul 24/3, EUID ROONRC.J40/17223/1993, C.I.F. RO4282940, **în calitate de auditor financiar al Rompetrol Rafinare S.A., pe o perioadă de 4 (patru) ani, respectiv pentru auditarea situațiilor financiare ale Societății pentru exercițiile financiare 2025 - 2028, atât pentru desfășurarea auditului statutar cât și în scopul asigurării raportării privind durabilitatea cu privire la perioada anterior menționată, începând cu data acestei Adunări.**

⁸ In perioada 1 mai – 31 mai 2026 a deținut funcția de Director Economic Interimar



5. EVENIMENTE IMPORTANTE - SEMESTRUL I 2026

5.1. PĂRȚI AFILIAȚE

Vânzările și cumpărările către și de la părțile afiliate reprezintă parte a activității curente și sunt efectuate pe o bază care consideră că termenii și condițiile de piață sunt aplicabile la natura bunurilor și serviciilor furnizate sau primite.

A. La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, Societatea avea următoarele solduri cu părțile afiliate:

	Creante	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
KazMunayGas Trading AG	167.703.983	148.866.013
Rompetrol Downstream SRL	1.052.950.978	856.275.440
Rompetrol Petrochemicals SRL	481	481
KMG International NV	-	970.353
Rompetrol Gas SRL	36.831.961	44.432.097
Rompetrol Moldova ICS	74.143.037	91.181.758
Rompetrol Bulgaria JSC	150	223.999
Rominerv SRL	3.231.449	1.469.055
Rompetrol Quality Control SRL	185.605	180.230
Rompetrol Logistics SRL	2.655	2.650
Midia Marine Terminal SRL	1.348.891	2.116.505
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	274.985	274.985
KMG Rompetrol SRL	115.732.288	154.373.958
Global Security Systems SA	608.469	607.509
Rompetrol Energy SA	58.578.190	104.858.715
Byron Shipping SRL	2.126	2.535
Oilfield Exploration Business Solutions SA	3.237.807	3.063.285
Rompetrol Financial Group SRL	11.737	11.352
KMG Rompetrol Services Center SRL	46.597	43.857
KMG Rompetrol Development SRL	1.252.099	-
Total	1.516.143.486	1.408.954.778

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORTUL SEMESTRIAL INDIVIDUAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
Pentru semestrul I 2026



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

	Datorii	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
KazMunayGas Trading AG	2.800.160.301	2.687.602.343
Rompetrol Downstream SRL	28.048.614	90.741.232
Rompetrol Petrochemicals SRL	6.981.531	6.981.531
KMG International NV	877.492	-
Rompetrol Gas SRL	32.370.860	35.346.942
Rompetrol Moldova ICS	80.158.974	115.727.810
Rominserv SRL	202.546.299	84.528.059
Rompetrol Quality Control SRL	4.953.966	10.067.538
Rompetrol Logistics SRL	2.709	63.305.788
Midia Marine Terminal SRL	9.840.271	12.611.416
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	415	415
KMG Rompetrol SRL- datorie cash pooling	2.443.357.835	2.229.864.862
KMG Rompetrol SRL - dobanda cash pooling	16.064.032	15.727.066
KMG Rompetrol SRL - datorii comerciale	7.073.638	25.521.769
Global Security Systems SA	1.348.557	1.348.557
Global Security Systems Fire Services SRL	1.859.020	1.859.020
KMG Rompetrol Development SRL	-	2.204.829
Rompetrol Energy SA	89.800.388	79.611.196
KMG Rompetrol Services Center SRL	1.472.929	2.753.633
Rompetrol Bulgaria JSC	5.713	209.394
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	10.346	10.346
Total	5.726.933.889	5.466.023.747

Societatea derulează un Contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă și bancă, unde KMG Rompetrol S.R.L. este "Societate coordonatoare" și Rompetrol Rafinare S.A. este Societate Participantă; maturitate 4 august 2027, cu prelungirea automată anuală a scadenței.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORTUL SEMESTRIAL INDIVIDUAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
Pentru semestrul I 2026



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

B. În primul semestru din 2026, respectiv primul semestru din 2025, Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate.

Denumirea partii afiliate	Natura tranzacției, vanzari / achizitii	Vanzari		Achizitii	
		ianuarie - iunie 2026	ianuarie - iunie 2025	ianuarie - iunie 2026	ianuarie - iunie 2025
KazMunayGas Trading AG	Materii prime / Produse petroliere	917.178.957	2.480.616.632	7.733.028.276	6.404.069.242
Rompetrol Downstream S.R.L.	Produse petroliere, chirie, utilitati si altele	4.092.725.721	3.003.027.786	1.357.170	1.232.680
KMG International N.V.	Servicii de management	-	-	4.100.820	6.870.607
Rompetrol Gas SRL	Operare rampe, propan, / Produse petroliere, chirie, donanda imprumut, altele	259.264.819	252.615.240	1.200.528	1.279.661
Rompetrol Moldova ICS	Produse petroliere	1.263.738.190	760.523.230	3.572	212
Rompetrol Bulgaria JSC	Produse petroliere	2.388.222	1.092.430	-	-
Rominserv S.R.L.	Mentenanța, achizitii imobilizari corporale / Chirie, utilitati, refacturari	1.581.881	1.573.068	319.621.827	139.574.549
Rompetrol Quality Control S.R.L.	Analize laborator/Chirie, utilitati, alte servicii	940.803	1.050.986	26.438.079	26.393.627
Rompetrol Logistics S.R.L.	Transport, chirii/Chirie, utilitati	8.712	14.106	97.839	82.162
Midia Marine Terminal S.R.L.	Prestatii portuare/ Chirie, utilitati, refacturari ,altele	814.322	1.179.637	51.077.965	50.220.903
Rompetrol Well Services S.A.	Altele	-	-	149	126
Rompetrol Energy S.A.	Utilitati/ Produse petroliere	52.778.676	82.259.925	355.595.173	144.097.974
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management , servicii IT, dobanda cash pooling	18.898.307	5.878.140	145.770.924	109.082.453
Global Security Systems S.A.	Paza, curierat, curatenie	793	822	6.360.340	6.366.496
Global Security Systems Fire Services SRL	PSI	-	-	5.526.104	5.534.514
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Altele	2.640	-	-	-
Byron Shipping S.R.L.	Altele	10.495	13.043	-	-
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii suport	221.262	228.176	6.996.932	6.417.062
		6.610.553.799	6.590.073.221	8.657.175.698	6.901.222.268

Ministerul Finanțelor Publice din Romania (“MFPR”) a deținut 44,6959% din acțiunile Rompetrol Rafinare S.A. din septembrie 2010 și până în iulie 2012. Începând cu iulie 2012, printr-o Ordonanță de Guvern, acționarul a devenit Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri (“MECMA”) până în mai 2013, când, ca urmare a reorganizării MECMA, noul acționar a devenit Ministerul Economiei (“ME”). Ulterior a fost redenumit în Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri („MEIMMMA”) și mai apoi redenumit în Ministerul Energiei („ME”). Conform OUG 68/06.11.2019 a fost redenumit în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri („MEEMA”) iar în prezent se numește Ministerul Energiei (“ME”).

Astfel, MFPR, MECMA, ME, MEIMMMA, MEEMA și alte autorități sunt considerate ca fiind parte afiliată Grupului. Nu exista tranzacții sau solduri la final de perioadă, altele decât cele care rezultă din cerințele fiscale și legislative din Romania, cu MFPR, MECMA, ME, MEIMMMA,



MEEMA și alte autorități din România, în perioada în care MFPR, MECMA, ME, MEIMMMA și MEEMA au fost părți afiliate.

În ceea ce privesc **achizițiile în relația cu părțile afiliate** în valoare de **8.657.175.698 lei înregistrate în primul semestrul I din 2026 față de 6.901.222.268 lei în semestrul I 2025**, au înregistrat o creștere de 25% care se datorează în principal tranzacțiilor derulate cu entitatea KazMunayGas Trading AG, principalul furnizor de țiței și a altor materii prime pentru Rompetrol Rafinare S.A. În contextul majorării cotațiilor de țiței achiziționat și procesat de Companie, în primul semestru al anului 2026 față de aceeași perioadă din 2025, valoarea tranzacțiilor cu KazMunayGas Trading AG a crescut cu aproape 21% în primele 6 luni din 2026 față de valoarea înregistrată în aceeași perioadă din 2025.

În ceea ce privesc **vânzările în relația cu părțile afiliate** în valoare de **6.610.553.799 lei înregistrate în primul semestru din 2026 față de 6.590.073.221 lei în semestrul I 2025**, caracterizate printr valori semnificativ apropiate, acestea se datorează în principal tranzacțiilor de vânzare de produse petroliere. Principalii clienți ai Rompetrol Rafinare S.A. sunt reprezentați de părțile afiliate KazMunayGas Trading AG, Rompetrol Downstream S.R.L, Rompetrol Gas S.R.L, Rompetrol Bulgaria și Rompetrol Moldova ICS. Menținerea valorii tranzacțiilor în relația cu părțile afiliate în primele 6 luni ale anului 2026 față de aceeași perioadă a anului 2025 a fost determinată în principal de consolidarea vânzarilor la intern pentru asigurarea necesarului de produse petroliere pe piața din România, concomitent cu diminuarea volumelor vândute la export.

5.2. ASPECTE LEGALE

Societatea este implicată în diverse proceduri juridice apărute în cursul normal al activității.

Conducerea, împreună cu consultanții juridici, monitorizează permanent evoluția acestor litigii și constituie provizioane în situațiile în care este probabilă o ieșire de resurse economice și aceasta poate fi estimată în mod fiabil.

În perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026, nu au existat modificări semnificative în evaluarea de către Societate a expunerilor juridice, cu excepția aspectelor prezentate mai jos.

Litigii fiscale

Societatea continuă să fie implicat în litigii privind taxa de solidaritate (windfall tax) și impozitul pe cifra de afaceri. Aceste cazuri se află în diferite etape procedurale, inclusiv sesizări adresate Curții Constituționale a României și, după caz, Curții de Justiție a Uniunii Europene. Conducerea continuă să monitorizeze evoluția acestor litigii împreună cu consultanții juridici. Litigiile sunt în



curs de soluționare și până la data aprobării acestor situații financiare interinare individuale nu au fost pronunțate hotărâri definitive.

Incidente operaționale

Societatea rămâne implicat în anumite proceduri judiciare legate de incidente operaționale anterioare produse la rafinăria Petromidia. Pe baza stadiului actual al procedurilor și a consultanței juridice primite, conducerea consideră că provizioanele recunoscute sunt adecvate.

Aspecte juridice legate de mediu

Societatea continuă să monitorizeze procedurile judiciare referitoare la proiectul de ecologizare a lagunelor Vega și la serviciile de tratare a apelor uzate aferente rafinării Vega. Până la data aprobării acestor situații financiare interimare individuale nu au fost identificate modificări semnificative.

Litigiu inițiat de un acționar

În februarie 2026, Rompetrol Rafinare S.A. a primit o cerere de chemare în judecată formulată de acționarul Ilias Kuldzhanov, prin care se solicită anularea Hotărârii AGEA nr. 6/2025 privind contractul de achiziție țiței cu KazMunayGas Trading AG (KMGT) pentru perioada 2026–2030. Societatea a depus întâmpinare, iar termenul de judecată este stabilit pentru data de 27 octombrie 2026.

La data de 15 mai 2026, același acționar a inițiat o acțiune separată în instanță în fața Tribunalului Constanța (dosar nr. 2757/118/2026), solicitând anularea hotărârilor adoptate de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 29 aprilie 2026. Procedurile judiciare sunt în curs de desfășurare.

5.3. Alte Tranzacții semnificative

În mod constant și regulat au loc tranzacții semnificative, având ca obiect achiziția de țiței și materii prime, vanzarea de produse petroliere, furnizarea de bunuri și servicii, cu companii din Grupul KMG International.

De asemenea, alte tranzacții majore încheiate de Societate cu persoanele cu care acționează în mod concertat sau în care au fost implicate aceste persoane în perioada de timp raportată, au fost cele supuse aprobării Consiliului de Administrație conform prevederilor legale și ale dispozițiilor Actului Constitutiv, informații prezentate în secțiunea privind “*Principalele decizii ale Consiliului de Administrație (CA) RRC*”



5.4. Evenimente ulterioare datei bilanțului

- ✓ Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 30 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.
- ✓ Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 27,96 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.
- ✓ Împrumutul acordat de Rompetrol Gas S.R.L. către Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 12 milioane RON pentru a asigura disponibilitatea la timp a fondurilor necesare plății impozitului pe cifra de afaceri pentru trimestrul II al anului 2024 a fost prelungită până la data de 25 iulie 2027.
- ✓ Ulterior datei de 30 iunie 2026, Societatea a încheiat cu Ministerul Energiei un contract de finanțare parțială nerambursabilă pentru implementarea unui proiect de construire a unei centrale electrice fotovoltaice cu instalație de stocare a energiei și infrastructura aferentă în Județul Prahova, Municipiul Ploiești. Valoarea proiectului se ridică la 26,9 milioane RON cu TVA inclus din care valoarea maximă asigurată de Ministerul Energiei prin Fondul de modernizare este de 6,9 milioane RON.

5.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societății

În perioada analizată nu a avut loc actualizarea Actului Constitutiv al Rompetrol Rafinare S.A.



6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.06.2026

Denumire indicator	Mod de calcul	U.M	Valoare 30.06.2026*)
1. Indicatorul lichidității curente	Active circulante/ Datorii Curente	x	0,47
2. Indicatorul lichidității de îndatorare			
2.1. Indicatorul gradului de îndatorare (1)	Capital împrumutat/ Capital propriu x100	%	111,52%
2.2. Indicatorul gradului de îndatorare (2)	Capital împrumutat/ Capital angajat x100	%	92,00%
2.3. Indicatorul gradului de îndatorare (3)	Împrumuturi, net*** / Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	%	52,72%
3. Viteza de rotație a debitelor - clienți	Sold mediu clienți/ Cifra de afaceri x 180	zile	29,31
4. Viteza de rotație a activelor**)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate		2,77

*) În baza Situațiilor Financiare Interimare Individuale la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026;

**) Viteza de rotație a activelor este calculată prin anuallizarea cifrei de afaceri aferenta perioadei ianuarie-iunie 2026 (360 zile/180 zile).

***) Diferența dintre Împrumuturi (mai puțin împrumuturile de la acționari și părțile afiliate) și Casa și conturi la bănci



7. ANEXE

Anexa 1 – Situația poziției financiare la 30 iunie 2026

	Lei	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Imobilizări necorporale	69.308.792	69.644.213
Fond comercial	152.720	152.720
Imobilizări corporale	2.838.911.296	2.763.838.341
Drepturi de utilizare a activelor	59.414.970	53.466.253
Investiții în filiale	3.615.958.524	3.651.530.174
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	92.218.012	92.218.012
Creanțe pe termen lung	487.036.641	544.026.880
Total active imobilizate	7.163.000.955	7.174.876.593
Stocuri, net	990.661.136	1.133.073.651
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.985.062.260	1.893.394.531
Instrumente financiare derivate	6.703.876	65.383.334
Casa și conturi la bănci	380.248.107	202.434.632
Total active circulante	3.362.675.379	3.294.286.148
TOTAL ACTIVE	10.525.676.334	10.469.162.741
Capital social subscris	2.655.920.573	2.655.920.573
Prime de capital	232.637.107	232.637.107
Rezerve din reevaluare, net de impactul din impozitul pe profit amânat	430.929.930	431.603.729
Alte rezerve	3.093.032.906	3.553.293.629
Pierdere reportată	(5.048.134.899)	(5.317.487.722)
Profit / (Pierdere) net(ă) în an	(171.524.853)	268.679.025
Total capitaluri proprii	1.192.860.764	1.824.646.341
Împrumut de la bănci pe termen lung	1.330.291.847	1.192.198.656
Provizioane	490.044.205	489.207.604
Datorii leasing	63.679.613	57.585.433
Alte datorii pe termen lung	268.228.237	314.210.197
Total datorii pe termen lung	2.152.243.902	2.053.201.890
Datorii comerciale și alte datorii	6.291.874.939	5.942.645.164
Datorii contractuale	277.957.683	397.421.662
Datorii leasing	4.086.494	2.764.852
Instrumente financiare derivate	396.483.469	-
Împrumut de la societati afiliate pe termen scurt	30.812.180	30.818.507
Împrumut de la bănci pe termen scurt	175.733.631	205.873.083
Impozitul pe profit de plată	3.623.272	11.791.242
Total datorii curente	7.180.571.668	6.591.314.510
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	10.525.676.334	10.469.162.741



Anexa 2 – Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

	Lei	
	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Cifra de afaceri din contracte cu clienții	9.932.659.315	8.333.129.202
Costul producție vândute	(9.425.005.643)	(8.283.855.952)
Profit brut	507.653.672	49.273.250
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(270.401.539)	(197.121.516)
Alte cheltuieli operaționale	(175.482.852)	(103.866.847)
Alte venituri operaționale	85.391.390	134.789.267
Profit / (pierdere) operațional/ă	147.160.671	(116.925.846)
Cheltuieli financiare	(199.869.770)	(212.120.377)
Venituri financiare	111.257.804	27.219.758
(Pierderi) / caștiguri din diferențele de curs valutar, net	(226.730.294)	442.126.053
Profit / (pierdere) brut/ă înainte de impozitare	(168.181.589)	140.299.588
Impozitul pe profit	(3.343.264)	(6.649.952)
Profit / (pierdere) net/ă a perioadei	(171.524.853)	133.649.636
Rezultatul pe acțiune (bani/acțiune)		
De bază	(0,65)	0,50
Diluat	(0,23)	0,18



Anexa 3 – Cash flow

	Lei	
	30 iunie 2026	30 iunie 2025
Rezultatul net înainte de impozitare	(168.181.589)	140.299.588
<i>Ajustări pentru:</i>		
Depreciere și amortizare	174.762.612	222.024.784
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	33.353.291	(23.692.277)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	473.711	(5.288.087)
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale, net	-	(19.738.358)
Provizion pentru mediu și alte datorii	836.600	-
Cheltuieli privind penalități	7.106.967	2.186.826
Rata de actualizare leasing	1.184.423	863.836
Cheltuieli cu dobânzi și comisioane bancare	198.685.348	211.256.541
Venituri din dobânzi	(45.458.512)	(23.385.309)
Venituri din dividende	(65.799.292)	(3.834.449)
Pierdere / (câștig) din cedarea activelor	(10.975)	213.674
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	5.636.180	214.439
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	137.668.345	(289.226.298)
Numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant	280.257.108	211.894.910
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>		
Creanțe și cheltuieli în avans	2.935.346	(460.849.052)
Stocuri	103.423.043	614.728.989
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale	(158.664.809)	28.210.132
Modificări nete în capitalul circulant:	(52.306.420)	182.090.069
Impozitul pe profit plătit / recuperat	(11.651.238)	105.021
Intrări nete de numerar din activitatea de exploatare	216.299.450	394.090.000
Flux de numerar din activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări corporale	(246.807.235)	(41.629.559)
Achiziții de imobilizări necorporale	(201.940)	(260.341)
Încasări din imobilizări financiare	35.571.650	-
Dividende primite	2.498.211	-
Dobânzi încasate	45.458.512	23.385.309
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	13.472	-
Flux de numerar utilizat/generat din creanțe cash pooling	44.295.976	(50.670.797)
Ieșiri nete de numerar din activitatea de investiții	(119.171.354)	(69.175.388)
Flux de numerar din activitatea de finanțare		
Flux de numerar utilizat/generat din datorii cash pooling	210.573.500	410.329.541
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci	(30.164.881)	(47.641.463)
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci	117.440.227	1.210.031.805
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci	(15.184.282)	(1.236.626.923)
Rambursări de leasing	(3.293.836)	(2.388.565)
Dobânzi și comisioane bancare plătite	(198.685.348)	(211.256.541)
Intrări nete de numerar din activitatea de finanțare	80.685.380	122.447.854
Creștere netă a disponibilităților	177.813.475	447.362.465
Numerar la începutul perioadei	202.434.632	401.448.104
Numerar la sfârșitul perioadei	380.248.107	848.810.569



Notă:

I) Precizăm că situațiile financiare individuale au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”) și nu au fost auditate

**Președinte al Consiliului de Administrație
al ROMPETROL RAFINARE S.A.
Yedil UTEKOV**

**Director General
Sorin GRAURE**

**Director Economic
Alexandru – Cornel ANTON**

ROMPETROL RAFINARE SA

**SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE**

**Întocmite în conformitate cu
Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016**

30 Iunie 2026

CUPRINS:	Pagina
Situația Individuală Poziției financiare	3
Situația Individuală a Contului de profit și pierdere	4
Situația Individuală a Altor elemente ale rezultatului global	5
Situația Individuală a Fluxurilor de trezorerie	6
Situația Individuală a Modificărilor capitalurilor proprii	7
Note explicative la Situațiile financiare individuale	8 - 41

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A POZITIEI FINANCIARE
la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Note	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Imobilizări necorporale	3	69.308.792	69.644.213
Fond comercial	4	152.720	152.720
Imobilizări corporale	5	2.838.911.296	2.763.838.341
Drepturi de utilizare a activelor	6	59.414.970	53.466.253
Investiții în filiale	8	3.615.958.524	3.651.530.174
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	25	92.218.012	92.218.012
Creanțe pe termen lung	7	487.036.641	544.026.880
Total active imobilizate		7.163.000.955	7.174.876.593
Stocuri, net	9	990.661.136	1.133.073.651
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	1.985.062.260	1.893.394.531
Instrumente financiare derivate	32	6.703.876	65.383.334
Casa și conturi la bănci	11	380.248.107	202.434.632
Total active circulante		3.362.675.379	3.294.286.148
TOTAL ACTIVE		10.525.676.334	10.469.162.741
Capital social subscris	12	2.655.920.573	2.655.920.573
Prime de capital	12	232.637.107	232.637.107
Rezerve din reevaluare, net de impactul din impozitul pe profit amânat	12	430.929.930	431.603.729
Alte rezerve	12	3.093.032.906	3.553.293.629
Pierdere reportată		(5.048.134.899)	(5.317.487.722)
Rezultatul exercițiului curent		(171.524.853)	268.679.025
Total capitaluri proprii		1.192.860.764	1.824.646.341
Împrumut de la bănci pe termen lung	16	1.330.291.847	1.192.198.656
Provizioane	18	490.044.205	489.207.604
Datorii leasing	17	63.679.613	57.585.433
Alte datorii pe termen lung	19	268.228.237	314.210.197
Total datorii pe termen lung		2.152.243.902	2.053.201.890
Datorii comerciale și alte datorii	13	6.291.874.939	5.942.645.164
Datorii contractuale	14	277.957.683	397.421.662
Datorii leasing	17	4.086.494	2.764.852
Instrumente financiare derivate	32	396.483.469	-
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	15	30.812.180	30.818.507
Împrumut de la bănci pe termen scurt	15	175.733.631	205.873.083
Impozitul pe profit de plată	25	3.623.272	11.791.242
Total datorii curente		7.180.571.668	6.591.314.510
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII		10.525.676.334	10.469.162.741

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE

pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Note	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Cifra de afaceri din contracte cu clienții	20	9.932.659.315	8.333.129.202
Costul producție vândute	21	(9.425.005.643)	(8.283.855.952)
Profit brut		507.653.672	49.273.250
Cheltuieli de desfacere și general administrative	22	(270.401.539)	(197.121.516)
Alte cheltuieli operaționale	23	(175.482.852)	(103.866.847)
Alte venituri operaționale	23	85.391.390	134.789.267
Profit / (pierdere) operațional/ă		147.160.671	(116.925.846)
Cheltuieli financiare	24	(199.869.770)	(212.120.377)
Venituri financiare	24	111.257.804	27.219.758
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	24	(226.730.294)	442.126.053
Profit / (pierdere) brut/ă înainte de impozitare		(168.181.589)	140.299.588
Impozitul pe profit	25	(3.343.264)	(6.649.952)
Profit / (pierdere) net/ă a perioadei		(171.524.853)	133.649.636
Rezultatul pe acțiune (bani/acțiune)			
De bază	28	(0,65)	0,50
Diluat	28	(0,23)	0,18

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A ALTOR ELEMENTE ALE
REZULTATULUI GLOBAL

pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	ianuarie - iunie 2026	ianuarie - iunie 2025
Profit / (pierdere) net/ă	(171.524.853)	133.649.636
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
<i>Alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>		
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	(460.260.723)	(23.481.352)
Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):	(460.260.723)	(23.481.352)
<i>Alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>		
Total alte elemente ale rezultatului global al exercițiului, net de impozite	(460.260.723)	(23.481.352)
Total rezultat global al exercițiului, net de impozite	(631.785.576)	110.168.284

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A FLUXURILOR DE
TREZORERIE

pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Note	30 iunie 2026	30 iunie 2025
Rezultatul net înainte de impozitare		(168.181.589)	140.299.588
<i>Ajustări pentru:</i>			
Depreciere și amortizare	21, 22	174.762.612	222.024.784
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	23	33.353.291	(23.692.277)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	23	473.711	(5.288.087)
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale, net		-	(19.738.358)
Provizion pentru mediu și alte datorii	18	836.600	-
Cheltuieli privind penalități		7.106.967	2.186.826
Rata de actualizare leasing	17	1.184.423	863.836
Cheltuieli cu dobânzi și comisioane bancare		198.685.348	211.256.541
Venituri din dobânzi		(45.458.512)	(23.385.309)
Venituri din dividende		(65.799.292)	(3.834.449)
Pierdere / (câștig) din cedarea activelor	23	(10.975)	213.674
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	23	5.636.180	214.439
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	24	137.668.345	(289.226.298)
Numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		280.257.108	211.894.910
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>			
Creanțe și cheltuieli în avans		2.935.346	(460.849.052)
Stocuri		103.423.043	614.728.989
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale		(158.664.809)	28.210.132
Modificări nete în capitalul circulant:		(52.306.420)	182.090.069
Impozitul pe profit plătit / recuperat		(11.651.238)	105.021
Intrări nete de numerar din activitatea de exploatare		216.299.450	394.090.000
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale		(246.807.235)	(41.629.559)
Achiziții de imobilizări necorporale		(201.940)	(260.341)
Încasări din imobilizări financiare		35.571.650	-
Dividende primite		2.498.211	-
Dobânzi încasate		45.458.512	23.385.309
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale		13.472	-
Flux de numerar utilizat/generat din creanțe cash pooling		44.295.976	(50.670.797)
(Ieșiri) nete de numerar din activitatea de investiții		(119.171.354)	(69.175.388)
Flux de numerar din activitatea de finanțare			
Flux de numerar utilizat/generat din datorii cash pooling		210.573.500	410.329.541
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci		(30.164.881)	(47.641.463)
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci		117.440.227	1.210.031.805
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci		(15.184.282)	(1.236.626.923)
Rambursări de leasing		(3.293.836)	(2.388.565)
Dobânzi și comisioane bancare plătite		(198.685.348)	(211.256.541)
Intrări nete de numerar din activitatea de finanțare		80.685.380	122.447.854
Creștere netă a disponibilităților		177.813.475	447.362.465
Numerar la începutul perioadei		202.434.632	401.448.104
Numerar la sfârșitul perioadei		380.248.107	848.810.569

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
la 30 iunie 2026 și 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Capital subscris	Prima de capital	Pierdere reportata	Rezerve din reevaluare nete de impozitul pe profit amânat aferent reevaluării, recunoscute în capitaluri proprii	Alte rezerve	Total capitaluri
1 ianuarie 2025	2.655.920.573	232.637.107	(5.380.156.767)	508.991.799	3.466.473.085	1.483.865.797
Profit net pe sem I 2025	-	-	133.649.636	-	-	133.649.636
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	-	-	-	-	(23.481.352)	(23.481.352)
Total alte elemente ale rezultatului global sem I 2025	-	-	-	-	(23.481.352)	(23.481.352)
Total rezultat global al exercițiului sem I 2025	-	-	133.649.636	-	(23.481.352)	110.168.284
30 iunie 2025	2.655.920.573	232.637.107	(5.246.507.131)	508.991.799	3.442.991.733	1.594.034.081
1 ianuarie 2026	2.655.920.573	232.637.107	(5.048.808.697)	431.603.729	3.553.293.629	1.824.646.341
Pierdere netă pe sem I 2026	-	-	(171.524.853)	-	-	(171.524.853)
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	-	-	-	-	(460.260.723)	(460.260.723)
Total alte elemente ale rezultatului global sem I 2026	-	-	-	-	(460.260.723)	(460.260.723)
Total rezultat global al exercițiului sem I 2026	-	-	(171.524.853)	-	(460.260.723)	(631.785.576)
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată, transferat în rezultatul reportat	-	-	673.798	(673.798)	-	-
30 iunie 2026	2.655.920.573	232.637.107	(5.219.659.752)	430.929.931	3.093.032.906	1.192.860.765

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef

1. PREZENTARE GENERALA

Rompetrol Rafinare SA (denumită în continuare "Societatea") este o societate înființată în conformitate cu legile din România. "Societatea" operează două rafinării Petromidia și Vega cât și sectorul petrochimic. Rafinăria Petromidia este rafinăria cu cea mai mare capacitate (de 5 milioane tone țiței/an capacitate instalată) și singura pe litoralul românesc al Mării Neagre, care prelucrează, în exclusivitate, țiței provenit din import și produce carburanți auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere și unele produse petrochimice. Rafinăria Petromidia a fost proiectată și construită în perioada 1975 - 1977, fiind ulterior modernizată la începutul anilor '90 și în perioada 2005 - 2012. Rafinăria Vega se află în Ploiești și este una dintre cele mai vechi rafinării din România. Rafinăria Vega este o rafinărie de nișă specializată în producția de solvenți, hexan și bitum (fiind singurul producător român).

Rompetrol Rafinare SA are amplasate toate instalațiile de producție în România. Numărul de angajați al Societății la 30 iunie 2026 este de 1.181, respectiv 1.194 la 31 decembrie 2025.

Sediul societății Rompetrol Rafinare SA este Bd Năvodari nr 215, Năvodari, Constanța, România.

Rompetrol Rafinare SA este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București din anul 2004.

Societatea este parte a grupului KMG International. Situațiile financiare anuale consolidate sunt întocmite la nivelul societății mamă KMG International N.V. având sediul social la World Trade Center, Strawinskylaan 807, Tower A, etaj 8, 1077 XX, Amsterdam, Olanda.

Părintele ultim al KMG International N.V. este Societatea "National Welfare Fund Samruk Kazyna" JSC, cu sediul în Kazakhstan.

Rompetrol Rafinare SA este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București.

Societatea întocmește de asemenea situații financiare consolidate care au caracter public și sunt disponibile pe website-ul societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, secțiunea Relația cu Investitorii.

2. BAZELE DE ÎNTOCMIRE ȘI POLITICILE CONTABILE

a) Reguli de întocmire și declarație de conformitate

Începând cu anul încheiat la 31 decembrie 2012, situațiile financiare individuale ale Societății sunt întocmite în conformitate cu prevederile Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 modificat ulterior prin Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară aplicabile societăților ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată. Aceste prevederi sunt în concordanță cu cerințele Standardelor Internaționale de Raportare Financiară așa cum sunt aprobate de Uniunea Europeană, cu excepția dispozițiilor din IAS 21 *Efectele variației cursurilor de schimb valutar* în ceea ce privește moneda funcțională.

În scopul pregătirii acestor situații financiare, în conformitate cu cerințele legislative românești, moneda funcțională a Societății este considerat a fi leul românesc (RON).

Situațiile financiare interimare individuale simplificate au fost întocmite pe baza costului istoric, cu excepția instrumentelor financiare și a investițiilor în filiale care sunt clasificate și măsurate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere și, respectiv, al imobilizărilor corporale care sunt recunoscute la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global.

Situațiile financiare interimare individuale simplificate sunt prezentate în lei românești (RON) și toate sumele sunt rotunjite la cel mai apropiat quantum în RON, cu excepția cazului în care se precizează altfel.

2. BAZELE DE ÎNTOCMIRE ȘI POLITICILE CONTABILE (continuare)

Situațiile financiare interimare individuale simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 „Raportarea financiară interimară”, nu includ toate informațiile și prezentările necesare pentru situațiile financiare individuale anuale și trebuie citite împreună cu situațiile financiare individuale anuale ale Societății aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

Situațiile financiare interimare individuale simplificate aferente primelor șase luni ale anului 2026 sunt neauditate și nu au fost supuse unei revizuii externe.

b) Principiul continuității

Aceste situații financiare interimare individuale simplificate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

Conducerea a evaluat capacitatea Societății de a-și continua activitatea și a concluzionat că sunt disponibile resurse adecvate pentru a-și susține operațiunile și pentru a-și îndeplini obligațiile pe măsură ce acestea devin scadente. Prin urmare, aceste situații financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

c) Schimbarea politicilor contabile

Politicile contabile adoptate sunt în concordanță cu cele ale exercițiului financiar precedent. Modificările cu data de aplicare începând cu 1 ianuarie 2026 nu au avut un impact material asupra situațiilor financiare interimare individuale.

d) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare și care nu au fost adoptate înainte de termen

Societatea nu a adoptat înainte de termen standarde/interpretări care nu sunt încă în vigoare, indiferent dacă au fost aprobate de Uniunea Europeană sau nu. Conducerea este în proces de evaluare a impactului la nivel Societății.

e) Raționamente profesionale semnificative, estimări și ipoteze

Întocmirea situațiilor financiare interimare individuale necesită conducerii utilizarea de raționamente, estimări și ipoteze care afectează valorile raportate ale activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor.

La data de 30 iunie 2026, nu au fost identificate modificări semnificative în raționamentele, estimările sau ipotezele utilizate, comparativ cu 31 decembrie 2025.

2. BAZELE DE ÎNTOCMIRE ȘI POLITICILE CONTABILE (continuare)

f) Tranzacții în moneda străină

În scopul pregătirii acestor situații financiare, în conformitate cu cerințele legislative românești, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON).

Cursurile de schimb RON / USD și RON / EUR sunt următoarele:

Valuta	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
RON / USD	4,6010	4,3417
RON / EUR	5,2438	5,0985

Societatea își translatează tranzacțiile și soldurile în moneda străină, în moneda funcțională prin aplicarea cursului de schimb dintre moneda funcțională și moneda străină la data tranzacției.

Diferențele de curs valutar rezultate din convertirea activelor și pasivelor monetare sau raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost inițial înregistrate în cursul perioadei, sau raportate în situațiile financiare anterioare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care apar.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

3. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Programe informaticice/ licențe	Certificate CO2 și alte intangibile	Imobilizări necorporale în curs	Total
Cost				
Sold inițial la 1 ianuarie 2025	75.298.939	68.156.868	625.982	144.081.789
Creșteri	268.335	-	918.575	1.186.910
Sold final la 31 decembrie 2025	75.567.274	68.156.868	1.544.557	145.268.698
Creșteri	83.939	-	118.000	201.939
Sold final la 30 iunie 2026	75.651.213	68.156.868	1.662.557	145.470.638
Amortizare cumulată				
Sold inițial la 1 ianuarie 2025	(69.210.187)	(5.069.339)	-	(74.279.526)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(1.255.708)	(89.250)	-	(1.344.959)
Sold final la 31 decembrie 2025	(70.465.895)	(5.158.590)	-	(75.624.484)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(528.316)	(9.046)	-	(537.362)
Sold final la 30 iunie 2026	(70.994.211)	(5.167.636)	-	(76.161.846)
Valoare contabilă netă				
La data de 31 decembrie 2025	5.101.379	62.998.278	1.544.557	69.644.214
Sold final la 30 iunie 2026	4.657.002	62.989.232	1.662.557	69.308.791

4. FONDUL COMERCIAL

Fondul comercial în valoare de 152.720 RON reprezintă fracțiuni din fondurile de comerț ale societăților comerciale Oilfield Exploration Business Solutions SA (fosta Rompetrol SA), Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Well Services SA în urma achiziționării acțiunilor de la aceste societăți în Rom Oil SA

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri	Construcții	Instalații și echipamente	Mobilier și altele	Imobilizări corporale în curs	Total
Cost sau evaluare						
La 1 ianuarie 2025	207.096.153	925.970.518	2.103.927.930	6.358.328	220.680.984	3.464.033.914
Achiziții	-	-	5.147.885	137.453	169.126.894	174.412.233
Transferuri din imobilizări în curs	-	48.921.685	122.664.314	638.470	(172.227.410)	(2.941)
leșiri	-	-	(37.036.282)	-	-	(37.036.282)
Transferuri și reclasificări*	-	181.210.824	(179.931.545)	74.066	-	1.353.345
La 31 decembrie 2025	207.096.153	1.156.103.026	2.014.772.302	7.208.318	217.580.468	3.602.760.268
Achiziții	-	-	15.442.567	6.528	231.362.496	246.811.591
Transferuri din imobilizări în curs	-	6.648.646	13.264.697	5.411.502	(25.329.199)	(4.354)
leșiri	-	(2.365)	(521.588)	(21.093)	-	(545.046)
Transferuri și reclasificări*	-	-	481.810	-	-	481.810
La 30 iunie 2026	207.096.153	1.162.749.308	2.043.439.787	12.605.255	423.613.766	3.849.504.269
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2025	(6.107.665)	(140.018.006)	(320.045.500)	(978.773)	(14.570.759)	(481.720.703)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(4.123.019)	(154.437.350)	(249.524.143)	(745.668)	-	(408.830.179)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	36.822.608	-	-	36.822.608
Ajustări de depreciere	-	14.338.731	5.399.627	-	(3.578.667)	16.159.691
Anularea amortizării acumulate în raport cu valoarea contabilă brută a activelor reevaluate*	-	-	(1.353.345)	-	-	(1.353.345)
La 31 decembrie 2025	(10.230.684)	(280.116.625)	(528.700.752)	(1.724.441)	(18.149.426)	(838.921.927)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(219.132)	(55.769.800)	(115.249.852)	(506.472)	-	(171.745.256)
Amortizarea aferentă activelor cedate/ casate	-	2.365	535.862	17.795	-	556.021
Transferuri și reclasificări*	-	-	(481.810)	-	-	(481.810)
La 30 iunie 2026	(10.449.816)	(335.884.060)	(643.896.552)	(2.213.118)	(18.149.426)	(1.010.592.972)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	196.865.469	875.986.402	1.486.071.550	5.483.877	199.431.042	2.763.838.340
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	196.646.337	826.865.248	1.399.543.235	10.392.137	405.464.340	2.838.911.296

*) Include transferul la / de la instalații și echipamente la / de la dreptul de utilizare a activelor în valoare de 0,48 milioane RON (2025: 1,35 milioane RON).

**) Transferurile și reclasificările din 2025 se referă în principal la alocarea activelor capitalizate în legătură cu revizia generală a rafinăriei. După finalizarea procesului de capitalizare, activele au fost reclassificate în categoriile corespunzătoare de imobilizări corporale. Reclasificarea nu a avut niciun impact asupra valorii contabile totale a imobilizărilor corporale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- Imobilizări în curs

Tabelele de mai jos detaliază principalele achiziții semnificative pentru imobilizări în curs și principalele proiecte rămase în imobilizări în curs la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025:

Imobilizări în curs la 30 iunie 2025

Sume în milioane RON

Din care:

BU Refining Shutdown 2026_PEM-LLI
 Expirări autorizări ISCIR
 Reabilitare rezervoare
 2026 Catalyst Replacement Package (SD 2026)
 LDPE – K102 hyper compressor rehabilitation
 Reparații Capitale Urgente în Rompetrol Rafinare
 Înlocuire echipamente statice platforma rafinării
 Înlocuire echipamente strategice (rotori)
 Montarea echipamentelor electrice
 Emergency CAPEX MHC shutdown 2025 CO Boiler
 Alte proiecte

Adiții în cursul anului	Sold la 30 iunie 2026
231,36	423,61
108,32	114,69
45,93	69,31
36,06	53,58
1,26	12,98
0,15	12,37
11,66	11,66
3,17	7,97
-	6,09
3,08	4,22
-	2,03
21,73	128,71

Imobilizări în curs la 31 decembrie 2025

Sume în milioane RON

Din care:

Expirări autorizări ISCIR
 Reabilitare rezervoare
 Înlocuirea catalizatori pachetul 2026 (SD 2026)
 LDPE – K102 reabilitare hiper compresor
 BU Refining Revizie Generală 2024
 Montarea echipamentelor electrice
 BU Refining Shutdown 2026_PEM-LLI
 Noul HPE Synergy PEM 2025
 Înlocuire echipamente strategice (rotori)
 Pachetul de stingere a incendiilor
 RQC Echipamente laboratoare
 Înlocuire echipamente statice platforma rafinării
 Înlocuirea catalizatori în rafinărie
 Restaurarea de urgență a capacității de stocare a țițeiului 100
 Modernizarea punctelor de prelevare din unitățile de rafinărie
 Expertiza liniilor pentru țevi în DGRS - DEA și MEA
 Swing HDPE to PP
 Implementarea sistemului de alarmă conform standardului din 2022
 CAPEX MHC 2025 Cazan CO2
 Co-polymer production in PP unit
 Slow Down 2025 – instalațiile HB, FG, RC și CX
 PEM Opex to CAPEX 2025-PEM
 Alte proiecte

Adiții în cursul anului	Sold la 31 decembrie 2025
169,13	217,58
29,02	24,39
22,63	17,88
13,64	12,63
12,22	12,22
(0,28)	11,74
0,03	7,89
6,37	6,37
6,27	6,27
0,00	6,09
1,31	5,72
5,28	5,14
4,80	4,80
0,00	4,58
4,45	4,50
1,11	4,41
3,44	3,44
0,00	3,18
0,23	3,03
2,03	2,03
1,77	1,77
7,18	0,69
14,65	0,00
32,96	68,81

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

leșiri

Nu au existat ieșiri semnificative de imobilizări corporale în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

- Mijloace fixe gajate

La 30 iunie 2026, Societatea a gajat imobilizări corporale în valoare netă contabilă de 579.888.372 RON (624.444.807 RON în 2025) pentru asigurarea facilităților de credit acordate Societății.

5.1 TESTUL DE DEPRECIERE

Societatea efectuează testarea pentru deprecierea fondului comercial și a activelor nemonetare anual, la data de 31 decembrie, sau atunci când există indicatori de depreciere.

Conducerea a evaluat performanța unităților generatoare de numerar Rafinării și Petrochimie, precum și condițiile de piață relevante în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026 și a concluzionat că nu există indicatori de depreciere.

În consecință, nu a fost efectuat niciun test de depreciere în cursul perioadei.

6. DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR

	Terenuri, clădiri și construcții speciale	Instalații și echipamente	Vehicule și alte	Total
Cost sau evaluare inițial				
la 01 ianuarie 2025	60.979.574	3.528.340	2.751.744	67.259.658
Adiții	445.545	-	434.819	880.364
Remăsurare și alte ajustări	8.065.306	106.873	-	8.172.179
leșiri	-	-	(1.513.573)	(1.513.573)
la 31 decembrie 2025	69.490.424	3.635.213	1.672.990	74.798.627
Adiții	226.570	-	7.561.702	7.788.272
Remăsurare și alte ajustări	6.360	896.470	(262.392)	640.438
leșiri	-	-	(742.459)	(742.459)
la 30 iunie 2026	69.723.353	4.531.683	8.229.842	82.484.878
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere				
la 01 ianuarie 2025	(14.220.886)	(2.936.616)	(2.288.120)	(19.445.622)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(2.433.249)	(487.208)	(479.869)	(3.400.326)
Amortizare aferentă drepturilor de utilizare încetate	-	-	1.513.573	1.513.573
la 31 decembrie 2025	(16.654.135)	(3.423.824)	(1.254.415)	(21.332.374)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(1.388.317)	(246.018)	(845.658)	(2.479.993)
Amortizare aferentă drepturilor de utilizare încetate	-	-	742.459	742.459
la 30 iunie 2026	(18.042.452)	(3.669.842)	(1.357.614)	(23.069.908)
				-
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	52.836.289	211.389	418.575	53.466.253
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	51.680.902	861.841	6.872.228	59.414.970

Aditiile din această perioadă reprezintă, în principal, contracte încheiate de Societate pentru închiriere vehicule. Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor pentru următoarele categorii principale de leasing operațional.

6. DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR (continuare)

Terenuri, clădiri și categorii speciale de construcții includ în principal:

- Chirie pentru utilizarea portului maritim - danele din Portul Midia

Categoria instalațiilor și echipamentelor include în principal echipamente pentru stații industriale de pompare a apei.

Vehiculele și alte categorii includ în principal acordurile privind închirierea parcului auto și autospeciale de stins incendii.

7. CREANȚE IMOBILIZATE

Detaliile creanțelor imobilizate pe termen lung la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 sunt următoarele:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Cash colateral – creanțe pe termen lung	486.817.678	542.389.751
Plăți anticipate pe termen lung	218.963	1.637.129
Total	487.036.641	544.026.880

Cash colateral - creanțe pe termen lung reprezintă în principal garanții în numerar constituite pentru scrisori de garanție bancară emise în favoarea Agenției Naționale de Administrare Fiscală (ANAF), în legătură cu eşalonarea la plată a obligațiilor fiscale acordată Rompetrol Rafinare S.A.

Scăderea înregistrată în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 reflectă în principal rambursarea parțială a obligațiilor fiscale amânate și reducerea aferentă a garanțiilor bancare, aprobate de ANAF.

Soldul include, de asemenea, alte depozite colaterale constituite la bănci pentru a garanta obligații față de terți.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

8. INVESTIȚII ÎN FILIALE

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Investiții în subsidiare	3.615.958.524	3.651.530.174
Total	3.615.958.524	3.651.530.174

Rompetrol Rafinare aplică IFRS 9, astfel investițiile în filiale sunt evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere (FVTPL).

Detalii privind filialele la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 sunt după cum urmează:

Domeniu de activitate		Participare la		Sold la	Sold la
		30 iunie 2026	31 decembrie 2025	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Rompetrol Downstream SRL	Vânzări de carburanți	99,99%	99,99%	2.777.473.786	2.777.473.786
Rompetrol Petrochemicals SRL	Fabricarea produselor petrochimice	100,00%	100,00%	479.676.404	479.676.404
Rom Oil SA	Servicii închiriere	99,99%	99,99%	58.990.106	58.990.106
Rompetrol Logistics SRL	Operațiuni logistice	66,19%	66,19%	266.354.467	301.926.117
Rompetrol Quality Control SRL	Controlul calității produselor petroliere	70,91%	70,91%	33.463.761	33.463.761
Total titluri de participare				3.615.958.524	3.651.530.174

**Notă: toate filialele sunt companii românești. Societatea deține o participație indirectă de 66,2% în Rompetrol Gas SRL prin intermediul Rompetrol Logistics SRL, care deține 100% din capitalul social al Rompetrol Gas SRL, precum și o participație indirectă la Global Security Sistem S.A. și Global Security Systems Fire Services S.R.L. prin intermediul Rompetrol Logistics SRL.*

La data efectuării analizei, la 31 decembrie 2025, valorile juste ale filialelor se bazează pe evaluările efectuate de Ernst & Young Service SRL, un evaluator independent acreditat care are experiență de evaluare pentru proprietăți similare. Valorile juste ale investițiilor de capital necotate au fost estimate utilizând un model DCF (Discounted Cash Flow – Fluxuri de numerar actualizate) pentru Rompetrol Downstream SRL, Rom Oil SA și Rompetrol Quality Control SRL, în timp ce pentru Rompetrol Petrochemicals SRL și Rompetrol Logistics SRL valorile juste au fost estimate folosind metoda activului net. De asemenea, participația indirectă deținută în Rompetrol Gas SRL a fost estimată utilizând un modelul DCF. Evaluarea folosind modelul DCF impune conducerii să facă anumite ipoteze cu privire la datele de intrare ale modelului, inclusiv fluxurile de trezorerie prognozate, rata de actualizare, riscul de credit și volatilitatea. Probabilitățile diferitelor estimări din cadrul intervalului pot fi evaluate în mod rezonabil și sunt utilizate în estimarea de către conducere a valorii juste pentru aceste investiții de capital necotate. Având în vedere că tehnicile utilizate pentru valoarea justă a investițiilor în filiale nu se bazează pe date observabile de piață, valorile juste sunt clasificate la Nivelul 3.

În cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026, Rompetrol Logistics SRL a efectuat o reducere a capitalului social în valoare de 35,6 milioane RON și a distribuit dividende acționarilor săi. Aceste tranzacții nu au avut ca rezultat nicio modificare a participațiilor efective deținute de Societate, respectiv a controlului asupra filialei.

- *leșiri aferente vânzării de filiale și lichidări*

În semestru I 2026 nu au avut loc vânzări de filiale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

9. STOCURI, NET

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Țiței și alte materii prime (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	348.152.215	727.526.355
Produse finite (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	410.413.722	255.662.795
Producție în curs de execuție (la cost)	183.836.146	104.172.401
Piese de schimb (la cost minus deprecierea stocurilor)	15.388.594	14.929.957
Alte materiale consumabile (la cost minus deprecierea stocurilor)	27.068.018	25.631.091
Mărfuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	31.468	40.665
Alte stocuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	5.770.973	5.110.387
Total	990.661.136	1.133.073.651

Stocurile, inclusiv producția în curs de execuție sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă.

Soldul stocurilor reflectă efectul combinat al factorilor operaționali și de piață. Ca urmare a reviziei generale planificate a rafinăriei din martie 2026, stocurile de țiței au scăzut pe măsură ce rezervele acumulate înainte de oprire au fost consumate, în timp ce producția în curs de execuție și stocurile de anumite produse au crescut după repornirea operațiunilor rafinăriei. Valorile stocurilor au fost, de asemenea, susținute de prețurile mai mari la țiței și produse petroliere comparativ cu perioada corespunzătoare a anului precedent.

Variația ajustărilor pentru deprecierea stocurilor în perioada 2026 și 2025 este prezentată mai jos:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	(141.411.144)	(135.777.469)
Ajustări de depreciere înregistrate în cursul anului	(118.219.615)	(122.049.719)
Reluarea ajustărilor de depreciere în cursul anului	84.866.324	116.416.044
Sold la sfârșitul perioadei	(174.764.435)	(141.411.144)

Ajustarea pentru deprecierea stocurilor a crescut în cursul perioadei ca urmare a efectului net al depreciierilor de stocuri și al reluărilor la venituri recunoscute pe baza evaluării valorii realizabile nete efectuate la data raportării.

10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Active financiare:		
Creanțe comerciale	1.740.602.666	1.500.711.378
Debitori diverși	17.705.706	45.697.162
Alte creanțe	244.799.001	357.675.334
Minus: Ajustare pentru pierderi de credit așteptate	(46.104.967)	(45.584.826)
Subtotal – Active financiare	1.957.002.406	1.858.499.048
Active non-financiare:		
Avansuri plătite furnizorilor	8.388.919	24.074.680
TVA de recuperat	19.670.935	10.820.803
Subtotal – Active non-financiare	28.059.854	34.895.483
Total	1.985.062.260	1.893.394.531

10. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE (continuare)

Debitori diverşi

În categoria debitori diverşi este inclusă suma de 14,8 milioane RON (2025: 0 milioane RON) reprezentând datorii şi penalităţi plătite către ANAF după raportul general privind inspecţia fiscală care acoperă perioada 2017 – Octombrie 2022; suma este provizionată integral la 30 iunie 2026.

Suma de 43 milioane RON de la 31.12.2025 referitoare la Omniasig Vienna Insurance Group pentru cererea de despăgubire de asigurare legată de incidentul din 21 iunie 2023 care a avut loc la rafinăria Petromidia a fost încasată integral până la 30.06.2026.

Avansuri plătite furnizorilor

În anul 2026 din suma totală de 8,4 milioane RON (2025: 24,1 milioane RON) reprezentând avansuri plătite furnizorilor, 8,0 milioane RON (2025: 21,0 milioane RON) se referă la achiziţia de materii prime, utilităţi, proiecte de investiţii şi altele.

Creanţe cash pooling

Din soldul pentru alte creanţe în sumă de 244,8 milioane RON (2025: 357,7 milioane RON), 112.6 milioane RON (2025: 155,4 milioane RON) fac referinţă la creanţe cash pooling. Creanţele din cash pooling reprezintă solduri generate de participarea Societăţii la acordul de cash pooling intra-grup în cadrul sistemului de trezorerie al KMG International Group. La data raportării, poziţia globală a Societăţii în cadrul acordului de cash pooling reprezintă o poziţie netă de plată, având în vedere că Societatea este un beneficiar net de fonduri din structura de cash pooling.

Alte creanţe

De asemenea, în categoria altor creanţe este inclusă suma de 86,8 milioane RON (2025: 165,8 milioane RON) reprezentând accize plătite în avans de către Rompetrol Rafinare, sumă care se decontează la scurt timp după încheierea exerciţiului financiar al perioadei, pe măsură ce produsele petroliere aferente sunt vândute.

Ajustări pentru pierderi de credit aşteptate

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Creanţe comerciale		
Valoare contabilă brută	1.740.602.666	1.500.711.378
Ajustare pentru pierderi de credit aşteptate	(39.344.212)	(38.824.070)
Creanţe comerciale, net	1.701.258.454	1.461.887.308
Debitori diverşi şi alte creanţe		
Debitori diverşi	17.705.706	45.697.162
Alte creanţe	244.799.001	357.675.334
Ajustări pentru debitori diverşi şi alte creanţe	(6.760.756)	(6.760.756)
Debitori diverşi şi alte creanţe, net	255.743.951	396.611.740
Total ajustări pentru pierderi de credit aşteptate	(46.104.968)	(45.584.826)

Din valoarea totală a altor creanţe şi debitori diverşi în valoare de 262,5 milioane RON (2025: 403,4 milioane RON) suma de 6,8 milioane RON este provizionată (2025: 6,8 milioane RON).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)

Mișcarea ajustărilor pentru pierderi de credit așteptate aferente creanțelor comerciale și a ajustărilor pentru debitori diverși și alte creanțe este după cum urmează:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	(45.584.826)	(74.959.713)
Ajustări de valoare pentru deprecierea creanțelor	(517.640)	(1.552.381)
Provizioane reversate	43.929	30.853.119
Diferențe de curs	(46.430)	74.149
Sold la sfârșitul perioadei	(46.104.967)	(45.584.826)

11. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Conturi la bănci	377.448.059	202.169.523
Casa	12.097	1.445
Sume în tranzit	2.172.762	-
Alte valori de trezorerie	615.189	263.664
Total	380.248.107	202.434.632

Alte valori de trezorerie reprezintă în cea mai mare parte cecuri și bilete la ordin în curs de decontare, cu o maturitate reziduală scurtă (sub 90 de zile), care prezintă un risc nesemnificativ de modificare a valorii ca urmare a fluctuațiilor ratelor dobânzii sau a riscului de credit.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

12. CAPITALURI PROPRII

La data de 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 capitalul social este format din 26.559.205.726 acțiuni ordinare, autorizate, emise și în întregime vărsate, cu o valoare nominală de 0,1 RON per acțiune.

Structura acționariatului la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 este următoarea:

Acționari	Procent deținut (%)	Sume statutare în [RON]
KMG International N.V. ("KMGI")	48,11	1.277.857.773
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70	1.187.087.758
Rompetrol Financial Group SRL	6,47	171.851.155
Rompetrol Well Services SA	0,05	1.323.486
Rompetrol Rafinare SA	0,01	369.858
Alții (în afară de societăți din grupul KMGI și de Statul Român)	0,66	17.430.542
Total	100	2.655.920.573

Împrumut Hibrid

Societatea deține un împrumut hybrid subordonat de la acționarul său majoritar, KMG International N.V.; cu scadență pe termen lung.

Nu au fost înregistrate alte modificări semnificative în componentele capitalurilor proprii în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026, cu excepția celor prezentate în Situația modificărilor Capitalurilor proprii.

13. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Datorii financiare:		
Datorii comerciale	3.291.170.823	3.123.479.216
Datorii Cash pooling (intra-grup)	2.459.421.867	2.245.591.928
Alte datorii	11.037.371	71.265.024
Subtotal – Datorii financiare	5.761.630.061	5.440.336.168
Datorii non-financiare:		
TVA de plată	437.946.205	405.735.864
Fond special produse petroliere	27.560.632	27.560.632
Taxe de plată	39.819.487	30.299.721
Datorii cu personalul și asigurări sociale	24.918.554	38.712.779
Subtotal – Datorii non-financiare	530.244.878	502.308.996
Total Datorii comerciale și Alte datorii	6.291.874.939	5.942.645.164

Datorii privind cash pooling-ul

Societatea derulează un contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă, unde KMG Rompetrol SRL este "Societate coordonatoare" și companiile din Grup societăți participante. Soldul la 30 iunie 2026 este de 2.459,42 milioane RON (2025: 2.245,59 milioane RON). Poziția de creanță brută corespundă a Societății în cadrul aceluiași acord de cash pooling este prezentată în Nota 10 – Creanțe comerciale și alte creanțe.

Datorii comerciale

Linia de datorii comerciale include datorii în legătură cu KazMunayGas Trading AG în valoare de 2.628 milioane RON la 30 iunie 2026 (2025: 2.646 milioane RON), pentru achiziția de țiței. Acest sold constituie componenta cea mai semnificativă a soldului datoriilor comerciale, reprezentând aproximativ 80% din totalul datoriilor comerciale la data raportării (2025: aproximativ 85%).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

14. DATORII CONTRACTUALE

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Avansuri pe termen scurt de la alți clienți	277.957.682	397.421.662
Total avansuri pe termen scurt	277.957.682	397.421.662

Datoriile contractuale se refera la plăți încasate în avans în baza obligațiilor contractuale. Datoriile contractuale sunt recunoscute în venituri pe măsură ce (atunci când) Societatea își execută obligațiile contractuale.

Avansurile pe termen scurt de la alți clienți reprezintă, în principal, plăți în avans primite de la clienți terți pentru produse petroliere și accizele aferente, înainte de livrare.

15. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Rompetrol GAS SRL	30.614.462	30.614.462
Împrumuturile în valoare de 30,6 milioane RON în scopul acoperirii fondurilor necesare pentru plata impozitului pe cifra de afaceri aferent trimestrului I și trimestrul II 2024. Scadența împrumuturilor este pe o perioadă de 12 luni. Dobânda de plată	197.718	204.045
TOTAL	30.812.180	30.818.507

Împrumuturi bancare pe termen scurt

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Banca Transilvania	103.924.359	128.983.487
Facilitate pe termen scurt de tip revolving în valoare de 30 mil EUR pentru activitatea curentă, emisie de credite și scrisori de garanție, scadență la 26 iulie 2026; garanție asupra soldurilor creditoare ale tuturor conturilor curente; garanție corporativă necondiționată și irevocabilă emisă de KMG International NV; ipotecă asupra instalației cocsare întârziată; garanție reală mobilă asupra instalației și echipamente; ipotecă asupra imobil teren în suprafață de 30.380,96 m ² ; cesiune a drepturilor de despăgubire din asigurare		
Banca Transilvania	43.236.139	42.038.112
Facilitate de credit pe termen scurt de tip cash și non-cash în valoare de 27.961.890 EUR pentru activitatea curentă, emisie de credite și scrisori de garanție, scadență la 26 iulie 2026; garanție asupra soldurilor creditoare ale tuturor conturilor curente; garanție corporativă necondiționată și irevocabilă emisă de KMG International NV; cesiune a drepturilor de despăgubire din asigurare; ipoteca de rang I asupra instalațiilor: HDV = 9.300.000 eur; DAV = 14.300.000 eur; DGRS = 7.300.000 eur; AFPE = 16.080.000 eur; GA (G1+G3) = 5.200.000 eur; ON202 = 5.700.000 eur; garanție asupra teren și construcții - 181.000 eur; garanție asupra echipamentelor; garanție reală mobilă asupra bunurilor mobile de producție-10,9 mil EUR. Dobânda de plată	156.272	130.844
Total	147.316.771	171.152.443
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Garanti Bank	14.625.371	21.708.107
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Banca Comerciala Intessa Sanpaolo Romania	13.791.489	13.012.532
TOTAL	175.733.631	205.873.083

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Împrumuturi bancare pe termen lung

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Facilitate de credit – prin BCR (Banca Comercială Română) în calitate de agent plătit.		
Facilitate de credit în valoare de 575,8 mil. USD cu posibilitate de majorare până la 600 mil. USD având în vedere o clauză acordeon de 24,2 milioane USD. Facilitate acordată de un consorțiu de bănci, și anume Banca Comercială Română S.A. (BCR), ING Bank N.V Amsterdam – Bucharest Branch, Raiffeisen Bank S.A., UniCredit Bank S.A., S.A., Garanti Bank S.A., Banca Transilvania și Grupul Intesa Sanpaolo prin subsidiarele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S. și Exim Banca Românească. Facilitatea cuprinde următoarele două componente: I) 287,9 milioane USD având scadența 13 aprilie 2028 și II) 287,9 milioane USD, încheiată pe o perioadă de 1 an cu posibilitate anuală de prelungire. Facilitatea este garantată de stocuri, creante, depozite, statii și conturi curente."		
	1.330.291.847	1.192.198.656
TOTAL	1.330.291.847	1.192.198.656

17. OBLIGAȚII PENTRU CONTRACTE DE LEASING

	2026	2025
La 1 ianuarie	60.350.284	53.049.454
Aditii	7.006.037	873.987
Remasurare	640.438	8.172.179
Plati	(3.293.836)	(4.713.811)
Dobanda cumulata	1.184.423	1.721.895
Impact din diferente de curs	1.878.761	1.246.580
La 30 iunie / 31 decembrie	67.766.107	60.350.284
 Pe termen lung	 63.679.613	 57.585.433
Curent	4.086.494	2.764.852

Suma aferentă adităiilor de 7,01 milioane RON în semestrul I 2026 se referă la contracte pentru închiriere flotă auto și autospeciale de stins incendii.

18. PROVIZIOANE

Provizioanele au componența de mai jos:

	La 30 iunie 2026	La 31 decembrie 2025
Provizion litigii	3.600.000	3.600.000
Provizion pentru obligații la pensionare	47.995.539	47.995.539
Provizion fiscal	14.846.337	14.009.737
Provizion pentru mediu	423.602.329	423.602.329
Total	490.044.206	489.207.606

Nu au existat mișcări semnificative ale provizioanelor în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

La data de 30 iunie 2026, conducerea a reevaluat provizionul pentru protecția mediului și a concluzionat că provizionul recunoscut la 31 decembrie 2025 rămâne corespunzător.

19. ALTE DATORII PE TERMEN LUNG

La data de 30 iunie 2026, alte datorii pe termen lung ale Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 268,2 milioane RON (31 decembrie 2025: 314,2 milioane RON), se referă în principal la Decizia de modificare a amânării la plată a obligațiilor fiscale, primită de la Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF-DGAMC) la data de 29 iulie 2025.

Prin această decizie, Rompetrol Rafinare a beneficiat de o amânare la plată a obligațiilor fiscale în valoare totală de 505,6 milioane RON, pentru o perioadă de 58 de luni. Această decizie înlocuiește amânarea inițială acordată în mai 2025, care viza obligații fiscale de 26 milioane RON.

Scăderea înregistrată în cursul perioadei reflectă, în principal, reclasificarea sumelor pe baza scadenței lor contractuale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

20. CIFRA DE AFACERI NETĂ DIN CONTRACTE CU CLIEȚII

	ianuarie-iunie 2026		TOTAL 2026	ianuarie-iunie 2025		TOTAL 2025
	Rafinare	Petrochimie		Rafinare	Petrochimie	
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere finite	13.379.235.469	276.945.796	13.656.181.265	10.860.294.469	210.656.697	11.070.951.167
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	40.568.197	-	40.568.197	1.973.357	-	1.973.357
Venituri din vânzarea de utilități	20.030.217	2.235.937	22.266.153	11.406.780	-	11.406.780
Venituri din vânzarea altor produse	1.812.171	-	1.812.171	545.318	-	545.318
Venituri din alte servicii	10.538.383	-	10.538.383	9.071.246	-	9.071.246
Cifra de afaceri brută	13.452.184.436	279.181.733	13.731.366.169	10.883.291.171	210.656.697	11.093.947.868
Accize	(3.798.706.854)	-	(3.798.706.854)	(2.760.818.666)	-	(2.760.818.666)
Total Venituri, net de accize	9.653.477.582	279.181.733	9.932.659.315	8.122.472.505	210.656.697	8.333.129.202

Nu există o diferență semnificativă de timp între plată și transferul controlului asupra bunurilor sau serviciilor.

21. COSTUL PRODUCȚIEI VÂNDUTE

	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Țiței și alte materii prime	8.352.891.118	7.126.168.597
Consumabile și alte materiale	29.087.809	27.915.489
Utilități	456.685.856	381.874.972
Cheltuieli cu personalul	107.973.161	107.190.945
Transport	212.274	124.913
Mentenanță	84.147.565	92.074.303
Asigurări	9.695.347	12.039.722
Mediu	23.963.145	38.242.425
Altele	41.404.889	40.896.049
Costul producției - cash	9.106.061.164	7.826.527.415
Cheltuieli cu amortizarea	144.088.466	203.128.256
Costul producției	9.250.149.630	8.029.655.671
Minus: variația stocurilor	(298.763.245)	230.708.589
Minus: Producția proprie de imobilizări	(7.022.592)	(1.786.301)
Costul altor mărfuri vândute	39.949.902	235.628
Costul utilităților revândute	19.429.695	12.126.696
(Câștiguri)/pierderi din derivative	421.262.254	12.915.670
Total	9.425.005.643	8.283.855.952

Costul vânzărilor în semestrul I 2026 a fost afectat de revizia generală planificată a rafinăriei, efectuată în martie 2026, care a avut un impact asupra nivelurilor de producție, mișcărilor de stocuri și absorbției costurilor.

În plus, costul vânzărilor a fost influențat de evoluția prețurilor țițeiului și de condițiile de piață, precum și de impactul instrumentelor financiare derivate.

În semestrul I 2026, rezultatul realizat din instrumente financiare derivate a fost o pierdere de 421,3 milioane RON, comparativ cu o pierdere de 12,9 milioane RON în semestrul I 2025. Pierdere înregistrată în semestrul I 2026 reflectă în principal:

- o pierdere de aproximativ 230,1 milioane RON în principal aferentă operațiunilor de acoperire a riscului pentru stocurile rafinăriei; Programul de swap-uri OTC utilizat pentru protecția marjelor de rafinare, a generat o pierdere realizată de aproximativ 191,2 milioane RON;

Pierderile mai mari din semestrul I 2026 comparativ cu pierdere înregistrată în semestrul I 2025 reflectă impactul variațiilor semnificative ale prețurilor de piață asupra operațiunilor de acoperire a riscului ale Societății.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

22. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE ȘI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE LOGISTICE

	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Cheltuieli cu personalul	23.270.583	16.582.908
Utilități	41.247.042	11.108.979
Transport	40.278.181	41.031.257
Consultanță și management	31.387.000	29.008.422
Consumabile	1.585.186	1.020.378
Marketing	26.113	232.339
Taxe	3.103.432	2.865.559
Poștă și telecomunicații	-	18.988
Asigurări	3.318.014	2.062.661
Cheltuieli servicii IT	3.092.277	3.747.941
Cheltuieli de mediu	1.268.291	5.129.016
Mentenanță	15.501.755	12.177.778
Comisioane și penalități	35.084.093	10.692.593
Alte cheltuieli	40.565.430	42.546.171
Cheltuieli înainte de amortizare	239.727.395	178.224.989
Cheltuieli cu amortizarea	30.674.144	18.896.527
Total	270.401.539	197.121.516

Cheltuielile de desfacere, generale și administrative pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 au crescut comparativ cu perioada corespunzătoare a anului 2025.

Creșterea este determinată în principal de revizia programată a rafinăriei din martie 2026 la Rompetrol Rafinare S.A., care a generat o sub-absorbție a costurilor fixe de producție, conducând la recunoașterea acestora în cheltuielile de desfacere, generale și administrative.

23. ALTE VENITURI / (CHELTUIELI) OPERAȚIONALE, NET

	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Câștig din deprecierea imobilizărilor corporale	-	19.738.358
Câștig din creanțe, inclusiv provizioane	43.929	5.494.640
Câștig din deprecierea stocurilor	84.866.325	83.250.577
Altele venituri operaționale	481.136	26.305.692
Alte venituri operaționale	85.391.390	134.789.267
Pierdere din creanțe, inclusiv provizioane	(517.640)	(206.553)
Pierdere din deprecierea stocurilor	(118.219.615)	(59.772.739)
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	(5.636.180)	(214.439)
Pierdere din alte provizioane	(836.600)	-
Taxa aferenta cifrei de afaceri	(50.266.154)	(43.673.117)
Altele cheltuieli operaționale	(6.663)	-
Alte cheltuieli operaționale	(175.482.852)	(103.866.847)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	(90.091.462)	30.922.419

24. CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE ȘI DIFERENȚE DE CURS VALUTAR

	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Cheltuieli financiare		
Cheltuieli privind dobânzile	(29.159.358)	(45.131.046)
Cheltuieli privind dobânzile acționarilor și părților afiliate	(113.287.165)	(86.157.760)
Rata de actualizare leasing	(1.184.423)	(863.836)
Dobânzi de întârziere pentru datorii comerciale	(51.444.596)	(75.745.095)
Alte cheltuieli financiare	(4.794.228)	(4.222.640)
	(199.869.770)	(212.120.377)
Venituri financiare		
Venituri din dobânzi	44.505.340	22.065.490
Alte venituri financiare	66.752.464	5.154.268
	111.257.804	27.219.758
Rezultat financiar, net	(88.611.966)	(184.900.619)
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutare-nerealizate	(137.668.345)	289.226.298
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutare-realizate	(89.061.949)	152.899.755
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutare netă	(226.730.294)	442.126.053
Total	(315.342.260)	257.225.434

25. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Rata impozitului pe profit a fost 16% în anul 2026, la fel ca în 2025.

	30 iunie 2026 RON	30 iunie 2025 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:		
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit, din care	3.343.264	6.649.952
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit curent</i>	<i>3.343.264</i>	<i>6.649.952</i>
Cheltuiala / (venit) cu impozitul pe profit amânat	-	-
Total cheltuiala / (venit) cu impozitul pe profit	3.343.264	6.649.952

b) Impozitul amânat

Impozitul amânat, soldurile nete, sunt prezentate în situația poziției financiare, după cum urmează:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	92.218.012	92.218.012

Nu a fost recunoscută nicio mișcare privind impozitul amânat în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

Poziția impozitului amânat rămâne consecventă cu cea raportată la data de 31 decembrie 2025.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE

a) Segmente de afaceri

În scopuri de management, societatea este organizată pe doua segmente-rafinare și petrochimie.

30 iunie 2026 Contul de profit si pierdere

	Rafinare	Petrochimie	Sume nealocate intre cele doua segmente	Total
Cifra de afaceri netă	9.653.477.582	279.181.733	-	9.932.659.315
Costul producției vândute	(9.135.310.103)	(289.695.540)	-	(9.425.005.643)
Profit / (pierdere) brut/ă	518.167.480	(10.513.808)	-	507.653.672
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(226.055.362)	(44.346.177)	-	(270.401.539)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	(38.278.405)	(51.813.057)	-	(90.091.462)
Profit / (pierdere) operational/ă	253.833.713	(106.673.042)	-	147.160.671
Cheltuieli financiare	-	-	(199.869.770)	(199.869.770)
Venituri financiare	-	-	111.257.804	111.257.804
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	-	-	(226.730.294)	(226.730.294)
Profit / (pierdere) brut/ă	253.833.713	(106.673.042)	(315.342.260)	(168.181.589)
Impozitul pe profit	-	-	(3.343.264)	(3.343.264)
Profitul / (pierderea) exercițiului	253.833.713	(106.673.042)	(318.685.524)	(171.524.853)
Cheltuiala cu amortizarea	(159.261.810)	(15.500.800)	-	(174.762.610)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

30 iunie 2025 Contul de profit si pierdere

	Rafinare	Petrochimie	Sume nealocate intre cele doua segmente	Total
Cifra de afaceri netă	8.122.472.505	210.656.697	-	8.333.129.202
Costul producției vândute	(7.960.415.047)	(323.440.905)	-	(8.283.855.952)
Profit / (pierdere) brut/ă	162.057.458	(112.784.207)	-	49.273.250
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(174.193.176)	(22.928.340)	-	(197.121.516)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	(3.336.454)	34.258.873	-	30.922.419
Pierdere operațională	(15.472.172)	(101.453.674)	-	(116.925.846)
Cheltuieli financiare	-	-	(206.306.321)	(206.306.321)
Venituri financiare	-	-	21.405.702	21.405.702
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	-	-	442.126.053	442.126.053
Profit / (pierdere) brut/ă	(15.472.172)	(101.453.674)	257.225.434	140.299.588
Impozitul pe profit	-	-	(6.649.952)	(6.649.952)
Profitul / (pierderea) exercițiului	(15.472.172)	(101.453.674)	250.575.482	133.649.636
Cheltuiala cu amortizarea	(198.171.860)	(23.852.923)	-	(222.024.783)

b) Segmente geografice

Toate facilitățile de producție ale Societății sunt amplasate în România. Tabelul următor furnizează o analiză a cifrei de afaceri nete a Societății în funcție de piața geografică (în funcție de sediul clientului):

	30 iunie 2026	30 iunie 2025
România	6.915.611.159	4.752.575.313
Europa	2.681.779.946	3.475.700.643
Asia	335.268.210	104.853.247
Total	9.932.659.315	8.333.129.202

27. PĂRȚI AFILIATE

Părinții ultimi ai Societății sunt următorii: Compania Națională „KazMunayGas” S.A., deținător 100% al KMG International N.V., este deținută de “Fondul Suveran de investiții din Kazahstan – Samruk-Kazyna” (67,42%), Ministerul de Finanțe al Republicii Kazahstan (20%) și Banca Națională a Republicii Kazahstan (9,58%), societăți cu sediul în Kazahstan, deținute integral de statul Kazahstan, restul de 3% (din capitalul social al Companiei Naționale „KazMunayGas”) fiind reprezentat prin acțiuni tranzacționate liber pe Bursa de Valori din Kazahstan.

Conform IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate”, Societatea aplică scutirea parțială de la cerințele de prezentare a informațiilor pentru entitățile legate de guvern. În consecință, Societatea nu prezintă detalii despre tranzacțiile și soldurile individuale cu Guvernul Republicii Kazahstan și Guvernul României, și nici cu entitățile controlate, controlate în comun sau influențate semnificativ de aceste guverne.

Părțile afiliate și natura relației sunt prezentate mai jos:

Denumirea părții afiliate	Natura relației
KMG International N.V.	Acționar majoritar
Oilfield Exploration Business Solutions SA	Societate a Grupului KMG International
Rominerv SRL	Societate a Grupului KMG International
KazMunayGas Trading AG	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Well Services SA	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Bulgaria JSC	Societate a Grupului KMG International
Întreprinderea Mixtă Rompetrol Moldova SA	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Georgia LTD	Societate a Grupului KMG International
Midia Marine Terminal SRL	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Financial Group SRL	Societate a Grupului KMG International
Dyneff SAS	Societate a grupului Rompetrol France. grup în care KMG International N.V. deține 49%
KMG Rompetrol SRL	Societate a Grupului KMG International
Byron Shipping Ltd	Societate a Grupului KMG International
Byron Shipping SRL	Societate a Grupului KMG International
Midia Green Energy SA (fosta Uzină Termoelectrică Midia SA)	Societate a grupului KMG International (deținere a grupului KMG International: 43,42%)
Global Security Sistem SA	Societate a grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 51%)
Global Security Systems Fire Services SRL	Societate a grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 51%)
Rompetrol Downstream SRL	Filială a Societății
Rompetrol Petrochemicals SRL	Filială a Societății
Rom Oil SA	Filială a Societății
Rompetrol Logistics SRL	Filială a Societății
Rompetrol Quality Control SRL	Filială a Societății
Rompetrol Gas SRL	Societate a grupului KMG International
Rompetrol France SAS	Societate a grupului Rompetrol France, grup în care KMG International N.V. deține 49%
TRG Petrol Ticaret AS	Societate a grupului KMG International (deținere directă KMG International N.V.: 51%)
Rompetrol Energy SA	Societate a Grupului KMG International (deținere a grupului KMG International: 99%)
KMG Rompetrol Services Center SRL	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Renewables SRL (fostă Rompetrol Drilling SRL)	Societate a Grupului KMG International
Benon Rompetrol LLC	Societate a Grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 40%)
Statul Român și Autoritățile Române	Acționar semnificativ
Fondul de Investiții în Energie Kazah-Roman SA	Societate a Grupului KMG International
KMG Rompetrol Development SRL	Societate a Grupului KMG International

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Vânzările către și achizițiile de la părțile afiliate sunt efectuate în cursul normal al activității și sunt efectuate pe o bază care ia în considerare termenii și condițiile predominante de pe piață ca fiind aplicabile naturii bunurilor și serviciilor furnizate sau primite.

A. La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 Societatea avea următoarele solduri cu părțile afiliate:

	Creante	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
KazMunayGas Trading AG	167.703.983	148.866.013
Rompetrol Downstream SRL	1.052.950.978	856.275.440
Rompetrol Petrochemicals SRL	481	481
KMG International NV	-	970.353
Rompetrol Gas SRL	36.831.961	44.432.097
Rompetrol Moldova ICS	74.143.037	91.181.758
Rompetrol Bulgaria JSC	150	223.999
Rominerv SRL	3.231.449	1.469.055
Rompetrol Quality Control SRL	185.605	180.230
Rompetrol Logistics SRL	2.655	2.650
Midia Marine Terminal SRL	1.348.891	2.116.505
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	274.985	274.985
KMG Rompetrol SRL	115.732.288	154.373.958
Global Security Systems SA	608.469	607.509
Rompetrol Energy SA	58.578.190	104.858.715
Byron Shipping SRL	2.126	2.535
Oilfield Exploration Business Solutions SA	3.237.807	3.063.285
Rompetrol Financial Group SRL	11.737	11.352
KMG Rompetrol Services Center SRL	46.597	43.857
KMG Rompetrol Development SRL	1.252.099	-
Total	1.516.143.486	1.408.954.778

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Datorii	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
KazMunayGas Trading AG	2.800.160.301	2.687.602.343
Rompetrol Downstream SRL	28.048.614	90.741.232
Rompetrol Petrochemicals SRL	6.981.531	6.981.531
KMG International NV	877.492	-
Rompetrol Gas SRL	32.370.860	35.346.942
Rompetrol Moldova ICS	80.158.974	115.727.810
Rominserv SRL	202.546.299	84.528.059
Rompetrol Quality Control SRL	4.953.966	10.067.538
Rompetrol Logistics SRL	2.709	63.305.788
Midia Marine Terminal SRL	9.840.271	12.611.416
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	415	415
KMG Rompetrol SRL- datorie cash pooling	2.443.357.835	2.229.864.862
KMG Rompetrol SRL - dobanda cash pooling	16.064.032	15.727.066
KMG Rompetrol SRL - datorii comerciale	7.073.638	25.521.769
Global Security Systems SA	1.348.557	1.348.557
Global Security Systems Fire Services SRL	1.859.020	1.859.020
KMG Rompetrol Development SRL	-	2.204.829
Rompetrol Energy SA	89.800.388	79.611.196
KMG Rompetrol Services Center SRL	1.472.929	2.753.633
Rompetrol Bulgaria JSC	5.713	209.394
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	10.346	10.346
Total	5.726.933.889	5.466.023.747

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

B. În perioada încheiată la 30 iunie 2026 respectiv 30 iunie 2025, Societatea Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate.

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei, vanzari / achizitii	Vanzari		Achizitii	
		ianuarie - iunie 2026	ianuarie - iunie 2025	ianuarie - iunie 2026	ianuarie - iunie 2025
KazMunayGas Trading AG	Materii prime / Produse petroliere	917.178.957	2.480.616.632	7.733.028.276	6.404.069.242
Rompetrol Downstream S.R.L.	Produse petroliere,chirie,utilitati si altele	4.092.725.721	3.003.027.786	1.357.170	1.232.680
KMG International N.V.	Servicii de management	-	-	4.100.820	6.870.607
Rompetrol Gas SRL	Operare rampe,propan, / Produse petroliere, chirie, donanda imprumut, altele	259.264.819	252.615.240	1.200.528	1.279.661
Rompetrol Moldova ICS	Produse petroliere	1.263.738.190	760.523.230	3.572	212
Rompetrol Bulgaria JSC	Produse petroliere	2.388.222	1.092.430	-	-
Rominserv S.R.L.	Mentenanata,achizitii imobilizari corporale /Chirie, utilitati, refacturari	1.581.881	1.573.068	319.621.827	139.574.549
Rompetrol Quality Control S.R.L.	Analize laborator/Chirie, utilitati,alte servicii	940.803	1.050.986	26.438.079	26.393.627
Rompetrol Logistics S.R.L	Transport,chirii/Chirie,utilitati	8.712	14.106	97.839	82.162
Midia Marine Terminal S.R.L.	Prestatii portuare/ Chirie,utilitati, refacturari ,altele	814.322	1.179.637	51.077.965	50.220.903
Rompetrol Well Services S.A.	Altele	-	-	149	126
Rompetrol Energy S.A.	Utilitati/ Produse petroliere	52.778.676	82.259.925	355.595.173	144.097.974
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management , servicii IT, dobanda cash pooling	18.898.307	5.878.140	145.770.924	109.082.453
Global Security Systems S.A.	Paza, curierat, curatenie	793	822	6.360.340	6.366.496
Global Security Systems Fire Services SRL	PSI	-	-	5.526.104	5.534.514
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Altele	2.640	-	-	-
Byron Shipping S.R.L.	Contrastalii/Chirie, refacturare alte servicii	10.495	13.043	-	-
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii suport	221.262	228.176	6.996.932	6.417.062
		6.610.553.799	6.590.073.221	8.657.175.698	6.901.222.268

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Natura tranzacțiilor de vânzări constă în vânzări de produse petroliere. Vânzările către părțile afiliate includ și taxele aferente vânzării.

Ministerul Finanțelor Publice din România ("MFPR") a deținut 44,6959% din acțiunile Rompetrol Rafinare SA din septembrie 2010 și până în iulie 2012. Începând cu iulie 2012, printr-o Ordonanță de Guvern, acționarul a devenit Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri ("MECMA") până în mai 2013, când, ca urmare a reorganizării MECMA, noul acționar a devenit Ministerul Economie ("ME"). Ulterior a fost redenumit în Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de afaceri, apoi redenumit în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri conform OUG 68/06.11.2019. În prezent se numește Ministerul Energiei conform OUG 212/2020.

Astfel, MFPR, MECMA, ME și alte autorități sunt considerate ca fiind parte afiliată Grupului. Nu există tranzacții sau solduri la final de perioadă, altele decât cele care rezultă din cerințele fiscale și legislative din România, cu MFPR, MECMA, ME și alte autorități din România, în perioada în care MFPR, MECMA și ME au fost părți afiliate.

Vânzările către și achizițiile de la părțile afiliate sunt efectuate în cursul normal al activității și sunt efectuate pe o bază care ia în considerare termenii și condițiile predominante de pe piață ca fiind aplicabile naturii bunurilor și serviciilor furnizate sau primite. Soldurile restante la sfârșitul anului sunt negarantate, fără dobânda și decontarea are loc în numerar. Nu au existat garanții oferite sau primite pentru creanțe sau datorii cu părțile afiliate.

28. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune de bază aferent acționarilor majoritari ai societății se bazează pe următoarele date:

	30 iunie 2026	30 iunie 2025
Pierdereă cuvenită acționarilor majoritari	(171.524.853)	133.649.636
Număr de acțiuni		
Număr mediu de acțiuni pentru calculul rezultatului pe acțiune de bază	26.559.205.726	26.559.205.726
Numărul mediu ponderat de acțiuni utilizat pentru calculul rezultatului diluat pe acțiune	74.126.448.244	74.126.448.244
Rezultat pe acțiune ((bani)/acțiune)		
De bază	(0,65)	0,50
Diluat	(0,23)	0,18

Rezultatul diluat pe acțiune este calculat presupunând conversia ipotetică a împrumutului hibrid în acțiuni ordinare, în conformitate cu IAS 33. Această ipoteză nu reflectă nicio modificare reală sau preconizată în structura acționariatului Societății.

29. DATORII CONTINGENTE

Rompetrol Rafinare SA - Active aflate sub sechestrul asigurător – Conversia obligațiunilor

La data raportării, Rompetrol Rafinare S.A. nu are active mobile sau imobile supuse unor măsuri asigurătorii instituite de ANAF în legătură cu aspectele privind conversia obligațiunilor.

Ca urmare a încheierii Memorandumului de Înțelegere (MoU) între Statul Român și KMGI N.V. la data de 15 februarie 2013 (aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 35/2014), Ministerul Finanțelor și-a asumat obligația de a renunța la toate litigiile și de a anula toate măsurile de executare silită aferente conversiei obligațiunilor, astfel cum au fost reflectate anterior în situațiile financiare ale Rompetrol Rafinare S.A. Având în vedere acest angajament și faptul că Grupul KMGI și-a îndeplinit în mod corespunzător obligațiile asumate prin MoU, Rompetrol Rafinare S.A. a formulat o solicitare oficială către autoritățile române pentru anularea sechestrului asigurător instituit asupra activelor sale.

Întrucât inițial nu a fost primit un răspuns favorabil, Societatea a inițiat proceduri judiciare. Litigiul a fost soluționat definitiv de către Înalta Curte de Casație și Justiție, care, la data de 31 ianuarie 2025, a respins irevocabil toate recursurile formulate de ANAF și a menținut hotărârea pronunțată anterior prin care ANAF era obligată să emită o decizie de anulare a titlului executoriu și de ridicare a măsurilor asigurătorii instituite asupra activelor Societății. În consecință, la data de 3 martie 2025, ANAF a inițiat formalitățile necesare pentru ridicarea sechestrului asupra activelor Societății. La data aprobării acestor situații financiare individuale, niciun activ al Societății, mobil sau imobil, nu mai este supus unor măsuri asigurătorii instituite de ANAF în legătură cu acest litigiu.

30. ASPECTE LEGALE

Societatea este implicată în diverse proceduri juridice apărute în cursul normal al activității.

Conducerea, împreună cu consultanții juridici, monitorizează permanent evoluția acestor litigii și constituie provizioane în situațiile în care este probabilă o ieșire de resurse economice și aceasta poate fi estimată în mod fiabil.

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026, nu au existat modificări semnificative în evaluarea de către Societate a expunerilor juridice, cu excepția aspectelor prezentate mai jos.

Litigii fiscale

Societatea continuă să fie implicat în litigii privind taxa de solidaritate (windfall tax) și impozitul pe cifra de afaceri. Aceste cazuri se află în diferite etape procedurale, inclusiv sesizări adresate Curții Constituționale a României și, după caz, Curții de Justiție a Uniunii Europene. Conducerea continuă să monitorizeze evoluția acestor litigii împreună cu consultanții juridici. Litigiile sunt în curs de soluționare și până la data aprobării acestor situații financiare interimare individuale nu au fost pronunțate hotărâri definitive.

Incidente operaționale

Societatea rămâne implicat în anumite proceduri judiciare legate de incidente operaționale anterioare produse la rafinăria Petromidia. Pe baza stadiului actual al procedurilor și a consultanței juridice primite, conducerea consideră că provizioanele recunoscute sunt adecvate.

Aspecte juridice legate de mediu

Societatea continuă să monitorizeze procedurile judiciare referitoare la proiectul de ecologizare a lagunelor Vega și la serviciile de tratare a apelor uzate aferente rafinării Vega. Până la data aprobării acestor situații financiare interimare individuale nu au fost identificate modificări semnificative.

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiu inițiat de un acționar

În februarie 2026, Rompetrol Rafinare S.A. a primit o cerere de chemare în judecată formulată de acționarul Ilias Kuldzhanov, prin care se solicită anularea Hotărârii AGEA nr. 6/2025 privind contractul de achiziție țiței cu KazMunayGas Trading AG (KMGT) pentru perioada 2026–2030. Societatea a depus întâmpinare, iar termenul de judecată este stabilit pentru data de 27 octombrie 2026.

La data de 15 mai 2026, același acționar a inițiat o acțiune separată în instanță în fața Tribunalului Constanța (dosar nr. 2757/118/2026), solicitând anularea hotărârilor adoptate de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 29 aprilie 2026. Procedurile judiciare sunt în curs de desfășurare.

31. ANGAJAMENTE

Riscuri și obligații de mediu

Activitățile Societății sunt supuse reglementărilor de mediu locale, naționale și europene. Societatea a recunoscut provizioane pentru obligațiile de mediu cunoscute, care sunt probabile și pot fi estimate în mod rezonabil, conform prezentării din Nota 18.

La data de 30 iunie 2026, conducerea a evaluat obligațiile de mediu și a concluzionat că provizionul de mediu recunoscut la 31 decembrie 2025 rămâne corespunzător.

Schimbările climatice și tranziția energetică

Societatea continuă să monitorizeze impactul aspectelor legate de schimbările climatice, al evoluțiilor privind tranziția energetică și al cerințelor de reglementare aferente asupra operațiunilor sale, a poziției financiare și a planurilor de investiții viitoare.

În cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026, nu au fost identificate modificări semnificative în evaluarea de către Societate a riscurilor legate de schimbările climatice, comparativ cu 31 decembrie 2025.

Riscuri de război și conflict

Societatea continuă să monitorizeze evoluțiile geopolitice, inclusiv conflictul în desfășurare dintre Rusia și Ucraina și tensiunile din Orientul Mijlociu, precum și impactul potențial al acestora asupra piețelor de energie, a lanțurilor de aprovizionare și a fluxurilor comerciale.

Pe baza informațiilor disponibile la data de 30 iunie 2026, conducerea nu a identificat niciun impact direct semnificativ al acestor evenimente asupra operațiunilor sau poziției financiare a Societății.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

A) RISCUL DE CAPITAL

Societatea gestionează capitalul astfel încât să se asigure că va putea să-și continue activitatea și în același timp să maximizeze câștigul acționarilor prin optimizarea împrumuturilor și a capitalurilor. Structura capitalului în cadrul Societății este formată din datorii (vezi Notele 15 și 16), numerar și echivalente de numerar și capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății, incluzând capitalul social, rezerve și rezultatul reportat așa cum sunt prezentate în "Situația a modificărilor capitalurilor proprii".

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

B) INDICATORUL GRADULUI DE ÎNDATORARE

Indicatorul gradului de îndatorare la sfârșitul perioadei se prezintă astfel:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Împrumuturi (mai puțin împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	1.506.025.478	1.398.071.739
Casa și conturi la bănci	(380.248.107)	(202.434.632)
Împrumuturi, net	1.125.777.371	1.195.637.107
Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	1.223.672.944	1.855.464.848
Indicatorul gradului de îndatorare	92,0%	64,4%

Metoda de calcul conform anexei 13A din Regulamentul ASF nr.5/2018

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Împrumuturi peste un an	1.330.291.847	1.192.198.656
Capitaluri proprii	1.192.860.764	1.824.646.341
Indicatorul gradului de îndatorare	111,52%	65,34%

C) INSTRUMENTE FINANCIARE

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Active financiare		
Investiții în filiale	3.615.958.524	3.651.530.174
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.957.002.406	1.858.499.048
Creanțe pe termen lung	487.036.641	544.026.880
Instrumente financiare derivate	6.703.876	65.383.334
Casa și conturi la bănci	380.248.107	202.434.632
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	6.446.949.554	6.321.874.069
Datorii financiare	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	30.812.180	30.818.507
Instrumente financiare derivate	396.483.469	-
Datorii comerciale și alte datorii	5.761.630.061	5.440.336.168
Împrumuturi pe termen scurt	175.733.631	205.873.083
Împrumuturi pe termen lung	1.330.291.847	1.192.198.656
Datorii leasing	67.766.107	60.350.285
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.762.717.295	6.929.576.699

Creanțele comerciale și alte creanțe sunt prezentate la valoarea recuperabilă netă iar următoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

- TVA de recuperat;
- Impozit pe profit de recuperat;
- Alte taxe de recuperat.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Similar pentru datorii comerciale și alte datorii următoarele categorii nu sunt considerate datorii financiare:

- Accize;
- Fond special pentru produse petroliere;
- TVA de plată;
- Impozit pe profit de plată;
- Taxe salariale de plată;
- Alte taxe;

Valoarea contabilă a acestor instrumente este aproximativ egală cu valoarea lor justă.

Valoarea justă a activelor și datoriilor financiare este inclusă la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat într-o tranzacție curentă între părți, alta decât în cazul unei vânzări constrânse sau lichidări.

Următoarele metode și ipoteze au fost folosite în vederea estimării valorii juste:

- Valoarea contabilă pentru numerar și depozite pe termen scurt, creanțe comerciale, datorii comerciale și alte datorii este aproximată în mare măsură prin scadențele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justă a activelor financiare disponibile necotate în vederea vânzării este estimată folosind metode de evaluare corespunzătoare.
- Societatea efectuează operațiuni cu instrumente financiare derivate cu diverși parteneri. La 30 iunie 2026 valoarea marcată la piață a poziției deschise a derivatelor se referă la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justă.

Ierarhia valorii juste

Societatea folosește următoarea ierarhie pentru determinarea și prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluării:

- **Nivelul 1:** prețuri necotate (neajustate) pe o piață activă pentru active și datorii identice;
- **Nivelul 2:** alte metode pentru care toate intrările care au un efect important asupra valorii juste au la bază date din piață observabile fie direct, fie indirect;
- **Nivelul 3:** metode care utilizează intrările cu un efect important asupra valorii juste înregistrate, care nu au la bază date observabile de piață.

	30 iunie 2026	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Investiții în filiale	3.615.958.524	-	-	3.615.958.524
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.957.002.406	-	1.957.002.406	-
Creanțe pe termen lung	487.036.641	-	487.036.641	-
Instrumente financiare derivate	6.703.876	-	6.703.876	-
Casa și conturi la bănci	380.248.107	-	380.248.107	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	6.446.949.554	-	2.830.991.030	3.615.958.524
Datorii financiare				
Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt	30.812.180	-	30.812.180	-
Instrumente financiare derivate	396.483.469	-	396.483.469	-
Datorii comerciale și alte datorii	5.761.630.061	-	5.761.630.061	-
Împrumuturi pe termen scurt	175.733.631	-	175.733.631	-
Împrumuturi pe termen lung	1.330.291.847	-	1.330.291.847	-
Datorii leasing	67.766.107	-	67.766.107	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.762.717.295	-	7.762.717.295	-

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

	31 decembrie 2025	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Investiții în filiale	3.651.530.174	-	-	3.651.530.174
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.858.499.048	-	1.858.499.048	-
Creanțe pe termen lung	544.026.880	-	544.026.880	-
Instrumente financiare derivate	65.383.334	-	65.383.334	-
Casa și conturi la bănci	202.434.632	-	202.434.632	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	6.321.874.069	-	2.670.343.894	3.651.530.174
Datorii financiare				
Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt	30.818.507	-	30.818.507	-
Datorii comerciale și alte datorii	5.440.336.168	-	5.440.336.168	-
Împrumuturi pe termen scurt	205.873.083	-	205.873.083	-
Împrumuturi pe termen lung	1.192.198.656	-	1.192.198.656	-
Datorii leasing	60.350.285	-	60.350.285	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	6.929.576.699	-	6.929.576.699	-

La data de 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, nu au existat transferuri între nivelul 1 și nivelul 2 de evaluare a valorii juste, și nu s-au efectuat transferuri în și din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

D) INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Societatea folosește diverse instrumente derivate pentru managementul riscului pentru țitei și produsele aferente.

Instrumentele financiare derivate sunt inițial evaluate la valoarea justă la data din contract, și reevaluate la valoarea justă la datele de raportare ulterioare. Schimbările valorii juste a instrumentelor financiare derivate pentru acoperirea valorii juste sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global.

Impactul instrumentelor derivate pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 este inclus în costul vânzărilor (a se vedea Nota 21).

E) RISCUL DE PIAȚĂ

Activitățile Societății o expun unei varietăți de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotațiilor internaționale la țitei și produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare și a ratelor dobânzilor. Obiectivul general al Societății în ceea ce privește managementul riscului este de a reduce la minim potențialele influențe negative asupra performanțelor financiare ale Societății.

F) GESTIONAREA RISCULUI VALUTAR

În scopul pregătirii acestor situații financiare, în conformitate cu cerințele legislative românești, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON).

Importurile de țitei, împrumuturile și o parte semnificativă a vânzărilor de produse petroliere sunt denominate în valuta străină, în principal în dolari SUA. Prin urmare, pentru datorii în valută Societatea este expusă riscului de apreciere a monedei americane în detrimentul monedei locale în timp ce pentru creanțe în valută Societatea este expusă riscului de depreciere a monedei americane. În plus, anumite active și datorii sunt exprimate în valute, și sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele care rezultă sunt debitate sau creditate în contul de profit și pierdere, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria Societății este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor Societății în valuta străină.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

G) ANALIZA DE SENZITIVITATE LA RISCUL VALUTAR

Societatea este expusă la riscul de fluctuație al monedelor USD și EUR.

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Societății la o creștere și scădere cu 5% în cursul de schimb al RON cu principalele monede străine. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denumite în valută și ajustează translatarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 5% a cursurilor de schimb. O sumă pozitivă în tabelul mai jos arată o creștere în profit și a celorlalte capitaluri proprii generată de o variație pozitivă a cursului de schimb RON/USD cu 5% și generată de o variație negativă a cursului de schimb RON/EUR cu 5%. Pentru o scădere cu 5% a cursului de schimb RON față de USD și o creștere a cursului de schimb RON față de EUR cu 5% rezultă un impact negativ în profit cu aceeași valoare.

	USD		EUR	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
RON				
5%	(164.077.463)	(144.258.038)	(74.494.291)	(67.675.484)
(5%)	164.077.463	144.258.038	74.494.291	67.675.484

H) RISCUL DE RATĂ A DOBÂNZII

Riscul de valoare justă determinat de rata dobânzilor reprezintă riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza modificării ratei dobânzii de piață comparativ cu rata dobânzii care se aplică acelui instrument financiar. Riscul de fluxuri de numerar determinat de rata dobânzii este riscul ca și costurile cu dobânzile să fluctueze în timp. Societatea are datorii pe termen lung și scurt care generează dobânzi la rate fixe și variabile ale dobânzilor, și care expun Societatea atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost întocmită pe baza instrumentelor financiare la data raportării. Pentru datoriile purtătoare de dobânzi variabile, analiza a fost întocmită pornind de la ipoteza că valoarea datoriei în sold la data de raportare a existat pe tot parcursul anului.

Dacă ratele dobânzilor ar fi variat cu + / - 50 de puncte și toate celelalte variabile ar fi rămas constante, rezultatul net al Societății la 30 iunie 2026 ar descrește/crește cu 29,5 milioane RON (2025: descreștere/creștere cu 26,8 milioane RON).

I) RISCUL DE PREȚ AL MATERILOR PRIME ȘI PRODUSELOR PETROLIERE

Societatea este expusă riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare.

Societatea continuă să aplice politica sa de acoperire a riscurilor pentru a atenua aceste riscuri. Nu au fost identificate modificări semnificative în abordarea gestionării riscurilor în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

K) RISCUL DE CREDIT

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu își va îndeplini obligațiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vânzare-cumpărare, ceea ce va duce la înregistrarea de pierderi financiare. Societatea este expusă riscului de credit din activitățile operaționale mai ales din creanțe comerciale și din activități de finanțare, incluzând depozite bancare, tranzacții de schimb în valută străină și alte instrumente financiare.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Creanțe comerciale

Soldurile clienților restanți sunt urmărite cu regularitate. Necesitatea înregistrării unor provizioane pentru clienți este analizată în mod obișnuit atât individual cât și colectiv în baza scadenței.

Cash pooling și depozite la bănci

Riscul de credit aferent activităților bancare și instituțiilor financiare este gestionat de trezoreria Societății în conformitate cu politicile Societății.

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 30 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.

Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 27,96 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.

Împrumutul acordat de Rompetrol Gas S.R.L. către Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 12 milioane RON pentru a asigura disponibilitatea la timp a fondurilor necesare plății impozitului pe cifra de afaceri pentru trimestrul II al anului 2024 a fost prelungită până la data de 25 iulie 2027.

Ulterior datei de 30 iunie 2026, Societatea a încheiat cu Ministerul Energiei un contract de finanțare parțială nerambursabilă pentru implementarea unui proiect de construire a unei centrale electrice fotovoltaice cu instalație de stocare a energiei și infrastructura aferentă în Județul Prahova, Municipiul Ploiești. Valoarea proiectului se ridică la 26,9 milioane RON cu TVA inclus din care valoarea maximă asigurată de Ministerul Energiei prin Fondul de modernizare este de 6,9 milioane RON.

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef



DECLARAȚIE

Subsemnatii, Yedil Utekov, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, Sorin Graure, în calitate de Director General și Alexandru-Cornel Anton, Director Economic al Rompetrol Rafinare S.A, având în vedere art. 67, alin (2) lit. c) din Legea nr 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiunile de piață, republicată,

Prin prezenta declarăm că, după cunoștințele noastre, situațiile financiar-contabile semestriale simplificate individuale și consolidate la data de 30.06.2026 neaudiate, întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Rompetrol Rafinare S.A. și respectiv ale subsidiarelor sale incluse în procesul de consolidare a situațiilor financiare, și Rapoartele Consiliului de Administrație (asupra situațiilor financiare individuale întocmite conform Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conform cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") și asupra celor consolidate întocmite conform IFRS) prezintă în mod corect și complet informațiile despre activitatea Societății în semestrul I 2026.

Președinte al Consiliului de Administrație al
Rompetrol Rafinare S.A.

Yedil Utekov

Director General

Sorin Graure

Director Economic

Alexandru-Cornel Anton

Data: 12 august 2026