

**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

## **RAPORTUL ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE ASUPRA SITUATIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE INTOCMITE PENTRU ANUL 2022**

Cifrele pe 2022 includ rezultatele financiare consolidate elaborate de companie in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”). Situatiile financiare consolidate ale Grupului Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Quality Control S.R.L. si Rompetrol Logistics S.R.L. (impreuna cu subsidiara Rompetrol Gas S.R.L.).

### **ISTORIC**

Rompetrol Rafinare S.A., companie membra a grupului KMG International, opereaza rafinaria Petromidia, fiind localizata in Navodari, judetul Constanta. Incepand cu 1 decembrie 2007 compania opereaza si rafinaria Vega situata in Ploiesti, judetul Prahova. Incepand cu data de 1 ianuarie 2014, Rompetrol Rafinare S.A. a preluat instalatiile operationale (de productie polimeri si utilitati) ale Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

Rafinaria Petromidia prelucreaza o larga varietate de titeiuri cu diferite continuturi de sulf. Aprovizionarea cu titei se realizeaza in cea mai mare parte prin terminalul marin construit de Grupul KMG International in Marea Neagra, in apropierea rafinarii Petromidia, iar diferenta prin facilitatile Oil Terminal din portul Constanta. In ceea ce priveste produsele obtinute, ele pot fi livrate pe calea ferata, auto si via mare. Rafinaria Vega este o rafinarie de nisa specializata in productia de solventi, hexan si bitum (fiind singurul producator roman). Prin divizia sa de petrochimie, compania este singurul producator de polipropilena si polietilena din Romania.

La finele anului 2008 compania a incheiat si lucrarile de extindere cu 350% a capacitatii de tranzit a produselor finite prin portul Midia, prin construirea a doua noi dane de incarcare–descarcare produse petroliere, Dana 9B si Dana 9C. In 2012 Rompetrol Rafinare SA a finalizat amplul proces de modernizare ceea ce a permis extinderea capacitatii de rafinare pana la 5 milioane tone titei/an si eficientizarea si concentrarea productiei pe produsele petroliere cerute de piata.

Rafinaria Petromidia a continuat programele de optimizare a proceselor de productie (cresterea capacitatii de procesare impreuna cu cresterea productivitatii de produse valoroase; reducerea pierderilor tehnologice, optimizare retetelor de materii prime; aprovizionarea constanta cu titei, materii prime alternative si alte materii prime; optimizarea functiunilor unitatilor de distributie; atenuarea evenimentelor de capacitate redusa / oprire planificata / evenimente neplanificate) si eficientizare a costurilor de operare (eficienta energetica si reducerea costurilor de procesare), programe continuate cu succes pana in prezent.

Compania foloseste cele mai bune practici pentru atragerea, pastrarea si motivarea angajatilor sai, care sunt principalii contribuabili la dezvoltarea grupului. Compania este pe deplin angajata in responsabilitatile sale pentru dezvoltarea lor si pentru comunitatile in care isi desfasoara activitatea.

In anul 2019, Rafinaria Petromidia a aniversat 40 de ani de activitate, perioada in care a crescut, devenind cea mai mare unitate de profil din Romania si una dintre cele mai moderne din regiunea Marii Negre iar in anul 2020 rafinaria Vega a aniversat 115 ani de activitate, reprezentand un reper important in sectorul energetic romanesc.

Numarul de angajati ai Rompetrol Rafinare S.A., impreuna cu cel al filialelor sale, la sfarsitul anului 2022 a fost de 1.882.


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

## ACTIUNILE COMPANIEI SI LISTAREA LA BURSA

Incepand cu data de 07 aprilie 2004, actiunile Societatii sunt tranzactionate pe piata reglementata administrata de Bursa de Valori Bucuresti S.A. ("BVB") sub simbolul emitent - "RRC" si cod ISIN ROPTRMACNOR5.

Actiunile Rompetrol Rafinare sunt tranzactionate in totalitate la categoria Standard a Bursei de Valori Bucuresti. La data de 31.12.2022, numarul total de actiuni emise de Rompetrol Rafinare este de 26.559.205.726, reprezentand o valoare totala a capitalului social de 2.655.920.572,60 lei. Actiunile Societatii sunt comune, nominative, emise in forma dematerializata, a caror evidenta este tinuta de DEPOZITARUL CENTRAL S.A. Bucuresti, in calitate de registru independent, autorizata de Autoritatea de Supraveghere Financiara.

Activitatea desfasurata de RRC in anul 2022, in calitate de emitent de valori mobiliare pe piata de capital din Romania, se prezinta astfel:

- in anul 2022, au avut loc un numar total de 1.563 tranzactii cu actiuni RRC, cu un numar mediu zilnic de 7 tranzactii;
- volumul total ajustat al actiunilor RRC tranzactionate in anul 2022 a fost de 11.329.859 actiuni (cu cca. 40% mai putin decat in 2021 cand a fost inregistrat un volum total de 18.775.685 actiuni);
- valoarea totala a tranzactiilor in anul 2022 cu actiuni RRC a fost de 870.670 lei (cu cca. 42% mai putin decat in anul 2021 cand valoarea totala a tranzactiilor a fost de 1.496.267 lei);
- pretul unei actiuni in cursul anului 2022 s-a situat intre valoarea maxima de 0,085 lei (22 noiembrie 2022) si valoarea minima 0,063 lei (7 martie 2022);
- tranzactiile RRC in anul 2022, au fost incheiate doar pe piata REGS;

Capitalizarea bursiera<sup>1</sup> in ultima zi de tranzactionare din anii 2020, 2021 si 2022 este prezentata in tabelul de mai jos.

| Actiunile Rompetrol Rafinare                  | 2020           | 2021                        | 2022                        |
|---|----------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Numar de actiuni                              | 44.109.205.726 | 26.559.205.726 <sup>2</sup> | 26.559.205.726 <sup>3</sup> |
| Capitalizare bursiera, mil. lei <sup>4</sup>  | 1.940,81       | 2.177,85                    | 2.124,74                    |
| Capitalizare bursiera, mil. Euro <sup>5</sup> | 398,16         | 440,06                      | 429,60                      |
| Pret la sfarsitul anului, lei                 | 0,044          | 0,082                       | 0,080                       |

<sup>1</sup> Capitalizarea reprezinta valoarea totala de piata a Societatii (numar actiuni \* pretul de piata al actiunii).

<sup>2</sup> La data de 8 decembrie 2021 Depozitarul Central a inregistrat reducerea capitalului social de la un numar de 44.109.205.726 actiuni la 26.559.205.726 actiuni. Mentionam ca reducerea capitalului social s-a efectuat in cota tuturor actionarilor inregistrati in Registrul Rompetrol Rafinare la data de 7 decembrie 2021, proportional cu cota de participare la capitalul social la aceasta data.

<sup>3</sup> La data de 30 decembrie 2022 (ultima zi de tranzactionare din 2022) numarul total al actiunilor emise de RRC era identic cu cel inregistrat la data de 30 decembrie 2021 (ultima zi de tranzactionare din 2021).

<sup>4</sup> Calculat pe baza pretului actiunii in ultima zi de tranzactionare din anul analizat, respectiv 30 decembrie 2022.

<sup>5</sup> Calculat la cursul euro (4,9458 lei) aplicabil in ultima sedinta de tranzactionare din anul analizat, respectiv 30 decembrie 2022.


**rompetrol**

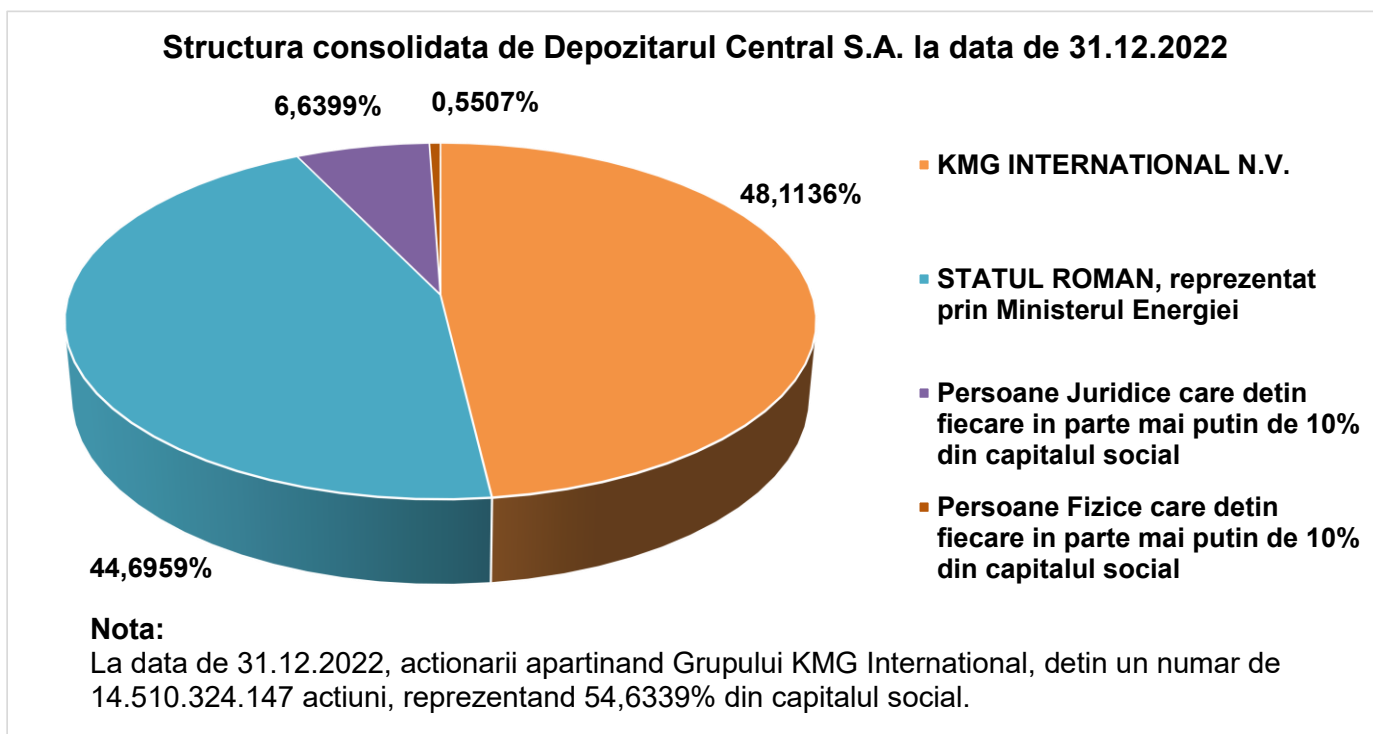
 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

## PRETUL MEDIU PONDERAT

Pretul mediu ponderat (PMP)<sup>6</sup> al actiunilor RRC in cursul anului 2022 = 0,0768 lei/actiune luand in considerare tranzactiile realizate la Bursa de Valori Bucuresti pe piata principala a pietei reglementate (REGS).

## ACTIONARIATUL ROMPETROL RAFINARE

Structura actionarilor semnificativi ai Societatii este prezentata in graficul de mai jos:



## ACTIUNI PROPRII

ROMPETROL RAFINARE S.A. detinea la data de 31.12.2022 un numar de 3.698.582 actiuni proprii, cu o valoare nominala de 0,10 lei fiecare, in valoare de 369.858,20 lei, reprezentand 0,01393% din capitalul social al Societatii.

In anul 2022, Societatea nu a tranzactionat (cumparat, respectiv vandut) actiuni proprii.

<sup>6</sup> Calculat ca raport dintre Total Valoare tranzactionata si Total volum tranzactionat.


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

In anul 2022, Rompetrol Rafinare nu a rascumparat si nici nu a anulat actiuni proprii.

## NUMARUL SI VALOAREA NOMINALA A ACTIUNILOR EMISE DE SOCIETATEA MAMA, DETINUTE DE FILIALE

In anul 2022, filialele societatii nu au detinut actiuni emise de Rompetrol Rafinare.

## CALENDARUL FINANCIAR PROPUȘ PENTRU ANUL 2023

| Calendar financiar   | Data  |
|--|---|
| Prezentarea rezultatelor preliminare, neauditate, individuale si consolidate, pentru anul 2022 si Trimestrul IV 2022 | 28 februarie 2023<br>Marti  |
| Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor pentru aprobarea rezultatelor financiare anuale 2022                       | 27 aprilie 2023 (prima convocare)<br>28 aprilie 2023 (a doua convocare)<br>Joi/Vineri |
| Publicarea Raportului Anual 2022   | 28 aprilie 2023<br>Vineri   |
| Prezentarea rezultatelor pentru primul trimestru 2023  | 15 mai 2023<br>Luni   |
| Prezentarea rezultatelor semestrului I si trimestrului II 2023   | 14 august 2023<br>Luni  |
| Prezentarea rezultatelor pentru trimestrul III si ianuarie – septembrie 2023   | 15 noiembrie 2023<br>Miercuri   |
| Conferinte telefonice si/sau intalniri cu investitorii si analistii financiari, dupa caz                             | La solicitare   |

## GUVERNANTA CORPORATIVA

Raportul Guvernantei Corporative al Rompetrol Rafinare S.A. pentru anul 2022 este intocmit in baza Codului de Guvernanta Corporativa („CGC” sau „Codul”), a Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, a regulamentelor si instructiunilor emise de Autoritatea de Supraveghere Financiara – „ASF” si a reglementarilor bursiere.

Declaratia „Aplici sau Explici” prezinta stadiul conformarii Societatii cu noile prevederi ale CGC BVB. Rompetrol Rafinare va continua sa evalueze prevederile Codului si orice progres ulterior pe care Societatea il va face in realizarea conformarii cu acesta va fi raportat catre piata. De asemenea vor fi raportate si aspectele “negative” (de la conformitate la neconformitate).

In cursul anului 2022, Rompetrol Rafinare a continuat procesul de implementare a bunelor practici de guvernanta corporativa astfel incat practicile interne sa corespunda din punct de vedere calitativ noilor cerinte aferente calitatii de societate admisa la tranzactionare la BVB.

## RAPORT DE SUSTENABILITATE

Raportul Administratorilor nu include raportul de sustenabilitate, acesta urmand a fi depus la o data ulterioara datei aprobarii Situatiilor financiare de catre Consiliul de Administratie.

**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

## PREZENTAREA ADMINISTRATORILOR SOCIETATII

Consiliul de Administratie este responsabil pentru indeplinirea tuturor masurilor necesare desfasurarii activitatii Societatii, cat si pentru supravegherea activitatii. Componenta, organizarea, atributiile si responsabilitatile acestuia sunt stabilite de Actul Constitutiv al Societatii, disponibil pe website-ul nostru (<https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>), sectiunea Relatia cu Investitorii/Guvernanta Corporativa, subsectiunea Documente de Guvernanta Corporativa).

Incepand cu 1 mai 2022, conform Deciziei nr. 6/2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din 28 aprilie 2022, s-a aprobat modificarea componentei numerice a Consiliului de Administratie, de la un numar de 5 (cinci) membri la 7 (sapte) membri, precum si modificarea si respectiv actualizarea art. 14.1 din Actul Constitutiv al Societatii privind numarul de administratori ai Societatii. Până la finele anului 2022, cele 2 noi pozitii de administratori înființate în temeiul Hotărârii nr. 6/2022 AGEA din 28 aprilie 2022 au rămas vacante până la data de 31 decembrie 2022.

La data de 31 decembrie 2022, componenta Consiliului de Administratie era urmatoarea:

- **Yedil Utekov**, cetatean al statului Kazahstan, Presedinte al Consiliului de Administratie;
- **Askar Abilov**, cetatean al statului Kazahstan, membru al Consiliului de Administratie;
- **Felix Crudu-Tesloveanu**, cetatean roman, membru executiv al Consiliului de Administratie, exercitand si functia de Director General al Societatii (incepand cu 1 ianuarie 2020);
- **Nicolae Bogdan Codrut Stanescu**, cetatean roman, membru al Consiliului de Administratie;
- **Bogdan-Catalin Steriopol**, cetatean roman, membru al Consiliului de Administratie.

## COMITETE CONSULTATIVE

In activitatea sa, Consiliul de Administratie este sprijinit de doua comitete consultative si anume: Comitetul de Audit si Comitetul de Strategie, fiind insarcinate cu desfasurarea de analize si cu elaborarea de recomandari pentru Consiliul de Administratie, in domeniile specifice, avand obligatia de a inainta periodic rapoarte de activitate membrilor Consiliului de Administratie.

### ***Comitetul Consultativ de Audit***

Comitetul a fost constituit in baza Deciziei nr. 1 a Consiliului de Administratie din 13 aprilie 2018.

### ***Comitetul Consultativ de Strategie***

Comitetul a fost constituit in baza Deciziei nr. 4 a Consiliului de Administratie din 20 aprilie 2019.

Prezentarea detaliata a atributiilor si responsabilitatilor Comitetelor Consultative se regaseste in Regulamentele de organizare si functionare aprobate de Consiliul de Administratie, reglementari publicate pe pagina de internet a Societatii <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, sectiunea Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Documente de Guvernanta Corporativa.



## INFORMATII DESPRE ADUNAREA GENERALA A ACTIONARILOR SI DREPTURILE ACTIONARILOR

Organismele corporative ale RRC, societate administrata in sistem unitar, sunt structurate dupa cum urmeaza: Adunarea Generala a Actionarilor, care este cel mai inalt forum decizional al societatii si Consiliul de Administratie.

### *Adunarea Generala a Actionarilor ("AGA")*

Adunarea Generala a Actionarilor este principalul organism de guvernare corporativa a Societatii, cu atributii de decizie asupra activitatii detaliate in Actul Constitutiv al Societatii.

Din punct de vedere al structurii sale, in functie de aspectele ce necesita aprobarea actionarilor, Adunarea Generala a Actionarilor poate fi ordinara sau extraordinara.

### *Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor ("AGOA")*

Conform articolului 11 din Actul Constitutiv al Societatii actualizat, coroborat cu prevederile legale aplicabile, Adunarea Generala Ordinara se intruneste cel putin o data pe an, in termenul imperativ prevazut de lege, si are urmatoarele atributii principale:

- a) sa discute, sa aprobe sau sa modifice situatiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de consiliul de administratie si de auditorul financiar, si sa fixeze dividendul;
- b) sa aleaga si sa revoce administratorii Societatii;
- c) sa numeasca si sa fixeze durata minima a contractului de audit financiar, precum si sa revoce auditorul financiar;
- d) sa fixeze pentru fiecare exercitiu in curs remuneratia convenita administratorilor;
- e) sa se pronunte asupra gestiunii administratorilor;
- f) sa stabileasca bugetul de venituri si cheltuieli si, dupa caz, programul de activitate, pe exercitiul financiar urmator;
- g) sa hotarasca gajarea, inchirierea sau desfiintarea uneia sau a mai multor unitati ale Societatii;
- h) aproba limitele maxime ale remuneratiei persoanelor care ocupa/exercita functii de conducere atunci cand legea prevede acest lucru;
- i) aproba Politica de remunerare pentru administratori si directori executivi.

### *Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor ("AGEA")*

Adunarea Generala Extraordinara are urmatoarele atributii:

- a) schimbarea formei juridice a societatii;
- b) mutarea sediului societatii;
- c) schimbarea obiectului de activitate al societatii;
- d) infiintarea sau desfiintarea unor sedii secundare: sucursale, agentii, reprezentante sau alte asemenea unitati fara personalitate juridica;
- e) prelungirea duratei societatii;
- f) majorarea capitalului social;
- g) reducerea capitalului social sau reintregirea lui prin emisiune de noi actiuni;
- h) fuziunea cu alte societati sau divizarea societatii;
- i) dizolvarea anticipata a societatii;
- j) conversia actiunilor dintr-o categorie in cealalta;
- k) conversia unei categorii de obligatiuni in alta categorie sau in actiuni;
- l) emisiunea de obligatiuni;


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

- m) oricare alta modificare a Actului constitutiv sau oricare alta hotarare pentru care este ceruta aprobarea adunarii generale extraordinare a actionarilor.

Adunarea Generala Extraordinara deleaga Consiliului de Administratie exercitiul atributiilor prevazute la literele b) si c) ale alineatului de mai sus din cuprinsul Actului Constitutiv actualizat.

De asemenea, Adunarea Generala Extraordinara poate delega administratorilor majorarea capitalului social, in conformitate cu dispozitiile art. 86 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

Convocarea, functionarea, procesul de vot precum si alte prevederi referitoare la AGA sunt detaliate in Actul Constitutiv al Rompetrol Rafinare S.A. precum si in "*Regulamentul privind desfasurarea Adunarii Generale si respectarea drepturilor actionarilor Rompetrol Rafinare S.A.*" publicat pe pagina de internet a Societatii, in cadrul sectiunii Relatia cu investitorii – Guvernanta Corporativa – Documente de Guvernanta Corporativa.

## **ACTIUNILE SI DREPTURILE ACTIONARILOR**

Drepturile actionarilor Rompetrol Rafinare sunt cele conferite de Legea nr. 31/1990 privind societatile, Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, Regulamentul A.S.F. nr. 5/2018, alte regulamente si instructiuni emise de A.S.F., de Codul Bursier, si alte reglementari legale in vigoare.

Toti detinatorii de actiuni RRC sunt tratati in mod echitabil. Toate actiunile emise confera detinatorilor drepturi egale.

Fiecare actiune subscrisa si platita de actionari, potrivit legii, confera acestora dreptul la un vot in adunarea generala a actionarilor, dreptul de a alege si de a fi alesi in organele de conducere, dreptul de a participa la distribuirea profitului conform prevederilor Actului Constitutiv al Societatii si dispozitiilor legale, precum si alte drepturi prevazute de Actul Constitutiv si de prevederile legale aplicabile.

Dobandirea de catre o persoana, in mod direct sau indirect, astfel prevazut de lege, a dreptului de proprietate asupra unei actiuni are ca efect dobandirea de drept a statutului de actionar al societatii cu toate drepturile si obligatiile care decurg din aceasta calitate, potrivit legii si a Actului Constitutiv.

Actionarul care, intr-o anumita operatiune, are, fie personal, fie ca reprezentant al unei alte persoane, un interes contrar fata de interesul Societatii, va trebui sa se abtina de la deliberarile privind aceea operatiune.

Actiunile emise in forma dematerializata sunt tranzactionate pe o piata reglementata in conformitate cu legislatia pietei de capital. Drepturile si obligatiile legate de actiuni urmeaza actiunile in cazul trecerii lor in proprietatea altor persoane. Actionarii au dreptul la o completa informare in Adunarea Generala a Actionarilor asupra situatiei Societatii. In cazul emisiunii de noi actiuni, actionarii existenti au drept de preferinta la subscriere, in conditiile legii, proportional cu procentul de actiuni detinute in Societate.

Toti detinatorii de instrumente financiare emise de Rompetrol Rafinare din aceeasi tip si clasa de titluri beneficiaza de tratament egal, iar Societatea depune permanent eforturi pentru o comunicare transparenta in vederea exercitarii drepturilor in mod echitabil.

Societatea a creat pe pagina proprie de internet o sectiune speciala, denumita „Relatia cu Investitorii”, unde informatiile relevante cu privire la procedurile privind accesul si participarea la Adunarea Generala a Actionarilor (AGA), convocarile AGA, completarile ordinii de zi ale AGA, raspunsurile Consiliului de Administratie la intrebarile adresate de actionari, rapoartele curente, rapoartele anuale, semestriale si trimestriale, situatiile financiare, exercitarea drepturilor de vot in AGA, materialele de pe agenda AGA, modele de procura speciala, calendarul financiar, guvernanta corporativa, etc. ale RRC, sunt permanent actualizate si sunt accesibile, in acest mod contribuind la informarea transparenta si echitabila a investitorilor.



**rompetrol**

KazMunayGas  
International  
Group Member

Principalele drepturi ale actionarilor in legatura cu AGA sunt:

➤ *Dreptul de informare despre o viitoare AGA*

Actionarii RRC sunt informati despre o viitoare AGA prin intermediul Convocatorului publicat in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a si intr-un ziar de circulatie nationala cu cel putin 30 de zile inainte de data adunarii; de asemenea, Convocatorul se publica pe website-ul Societatii in sectiunea „Relatia cu Investitorii” si se transmite la Autoritatea de Supraveghere Financiara si la Bursa de Valori Bucuresti.

➤ *Dreptul de acces la informatie*

Documentele si materialele informative se publica pe pagina de internet.

➤ *Dreptul de a completa ordinea de zi a AGA;*

Unul sau mai multi actionari reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social are/au dreptul, in conditiile legii, sa solicite Consiliului de Administratie al Societatii: a) de a introduce puncte suplimentare pe ordinea de zi a adunarii generale, cu conditia ca fiecare punct sa fie insotit de o justificare sau de un proiect de hotarare propus spre adoptare de adunarea generala; si b) de a prezenta proiecte de hotarare pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a adunarii generale.

➤ *Dreptul de a participa la AGA*

Actionarii inregistrati in lista actionarilor RRC la data de referinta comunicata in Convocatorul AGA si primita de la Depozitarul Central au dreptul de a participa personal sau prin reprezentant la AGA.

➤ *Dreptul de vot*

Fiecare actiune inregistrata pe numele actionarului la data de referinta confera un drept de vot in AGA. Actionarii Rompetrol Rafinare isi pot exercita dreptul de vot dupa cum urmeaza:

1. Vot direct – personal, in cadrul AGA;
2. Vot prin reprezentant cu imputernicire speciala sau generala;
3. Vot prin corespondenta.

➤ *Dreptul de a adresa intrebari*

Fiecare actionar, indiferent de participatia la capitalul social, are dreptul sa adreseze intrebari referitoare la punctele de pe ordinea de zi a adunarilor generale, iar Societatea poate raspunde la intrebarile adresate de actionari prin postarea raspunsului pe website-ul Societatii. Intrebarile trebuie sa fie pertinente, sa aiba legatura cu punctele de pe ordinea de zi, sa nu lezeze confidentialitatea si interesele comerciale ale Societatii si sa fie formulate in scris, fie prin posta sau servicii de curierat, fie prin mijloace electronice. De asemenea, in convocatorul adunarii generale este mentionat termenul pana la care actionarii isi pot exercita drepturile mai sus mentionate.



**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

Actionarii au dreptul de a participa efectiv si de a vota in cadrul AGA si de a fi informati cu privire la regulile, inclusiv procedurile de vot, care guverneaza AGA. Fiecare actiune confera un drept de vot, un dividend. Nu exista actiuni preferentiale fara drept de vot sau actiuni care confera dreptul la mai mult de un vot.

In situatia in care Adunarea Generala a Actionarilor aproba distribuirea de dividende din profitul net realizat de Societate, sunt indreptatiti sa primeasca dividende toti actionarii inregistrati in Registrul Actionarilor la data de inregistrare hotarata de adunarea generala care aproba si valoarea dividendelor si termenul in care acestea se platesc actionarilor.

## CONTACT PENTRU RELATIA CU INVESTITORII

Rapoartele anuale, semestriale si trimestriale se pun la dispozitia actionarilor, la solicitarea acestora. Solicitarile se pot efectua si in format electronic, prin e-mail la adresa:

[Investor.Relations.RRC@rompetrol.com](mailto:Investor.Relations.RRC@rompetrol.com).

## STRATEGIE

In urma unei evaluari detaliate, exista o perspectiva economica favorabila, cu un impact pozitiv asupra cererii de carburanti rutieri pe termen mediu, determinata de cresterea ratei de motorizare si a ratelor mici de electrificare in Europa Centrala si de Est. Dezvoltarea extinsa accelerata a canalelor controlabile in Romania ramane o directie importanta de dezvoltare pana in 2025, pentru a asigura atenuarea fluctuatiilor marjei de petrol si rafinarie si pentru a creste profitabilitatea volumelor sistemului.

Pe termen lung (2030+) cererea de combustibili rutieri va fi afectata negativ de scaderea populatiei, rata mai mare de electrificare, precum si imbunatatirea eficientei energetice a vehiculelor. Scaderea cererii de combustibili pune presiune asupra volumelor de rafinare, utilizarii si marjelor.

Pe baza perspectivelor pietei si a pozitiei actuale, KMG International are doua obiective principale:

- Pe termen scurt si mediu, cresterea integrarii verticale si inceperea diversificarii afacerilor;
- Pe termen mediu-lung, continuarea tranzitiei de la un jucator diversificat din zona downstream la un furnizor de energie.

Pentru a raspunde acestor obiective, au fost definite proiecte, corespunzatoare unor orizonturi de timp diferite, cu cea mai mare prioritate pentru proiectele pe termen scurt si mediu derulate pe pietele existente si activele curente.

Principalele oportunitati de afaceri ale Grupului KMG International preconizate pana in 2030 si cerintele de investitii sunt:

- E-mobilitate. Primul proiect prioritar al Grupului se refera la incarcarea vehiculelor electrice (VE) in reseaua proprie a KMG International. Se preconizeaza extinderea treptata in afara retelei pana in 2030. Au fost definite mai multe grupuri de statii, de exemplu, grupuri de statii pe autostrazi cu putere instalata mai mare (pana la 300 kW), grupuri de statii pe rute principale si secundare cu pana la 150 kW, in timp ce grupul de statii din afara retelei este vizat pentru puteri medii de incarcare de ~50 kW. Cu o strategie de angajament timpurie fata de mobilitatea electrica, Rompetrol se poate impune ca un jucator important, pe termen lung, pe o piata in plina expansiune si poate valorifica locatiile optime existente.


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

- Biocombustibili și e-carburanți. Grupul se așteaptă să investească în producția de bioetanol și biodiesel. Coprocesarea materiilor prime bio de generația 1 și 2 precum și construcția unei fabrici, pe baza de materie primă celulozică de a doua generație (paie de cereale, cum ar fi graul, orzul).

- Energie cu emisii reduse de carbon. KMG International a avut în vedere investiții în generarea de energie regenerabilă (parcuri eoliene pe uscat și ferme solare fotovoltaice cu o capacitate totală de ~200 MW), precum și generarea de energie fotovoltaică la fața locului. Proiectul permite acoperirea unei părți din cererea internă a rafinării Petromidia și a rețelei de retail într-un mod eficient din punct de vedere al costurilor, prin dezvoltarea capacităților de generare solară fotovoltaică la fața locului.

Proiectele preselectate ale Grupului KMG International se ridică la peste 600 milioane USD, cea mai mare parte fiind atribuită proiectelor prioritare.

Diversificarea prin investiții în oportunități prioritizate va îmbunătăți reziliența și sustenabilitatea pe termen lung a Grupului, ceea ce, la rândul său, va duce la îmbunătățirea profitabilității și a capacității de a oferi produse și servicii cu valoare adăugată în următoarele decenii. Cu toate acestea, se va aștepta un efort semnificativ din partea Grupului până în 2026 pentru a lansa primul val de proiecte.

Unul dintre proiectele majore aflate în prezent în construcție este centrala de cogenerare de pe platforma Petromidia. Centrala va avea un rol major în stabilizarea producției și distribuției de energie electrică în regiune, prin asigurarea nevoilor energetice ale platformei, dar și prin injectarea surplusului de energie electrică în rețeaua națională. Proiectul, în valoare de peste 140 milioane USD, este finanțat de Fondul de Investiții în Energie Kazah-Roman. Proiectul este o investiție în facilitățile existente și va integra activele Termocentralei Midia, precum și personalul acesteia, pentru exploatarea echipamentelor noii centrale. Construcția a început în mai 2021 și se așteaptă să fie finalizată în august 2023.

Pentru a-și implementa cu succes strategia de decarbonizare și a face față contextului în schimbare generat de proiectele de decarbonizare selectate, au fost puse în aplicare anumite măsuri pentru a se asigura că au fost atrase noi capacități și experiențe, au fost alocate procese și resurse suficiente. Având în vedere ambițiile mari și complexitatea strategiei, precum și necesitatea de a accelera și de a supraexecuta programele operationale pentru a dovedi excelența în execuție, a fost necesar ca programe complexe să fie derulate în paralel.

## PERSPECTIVE PENTRU 2023

Operațiuni de Grup: Grupul va continua să-și îmbunătățească performanța operațională și să continue inițiativele operationale care au fost identificate și puse în mișcare acum câțiva ani, cum ar fi: planificarea și optimizarea producției în rafinărie, eficiența energetică și eficiența organizațională, dezvoltarea rețelei de distribuție, creșterea profitabilității pentru non-combustibili, creșterea profitabilității, după cum urmează:

- ✓ Total materie primă planificată pentru procesare în 2023 estimată la 5,68 milioane tone, corespunzător unei procesări zilnice de 16 mii tone, cu +0,42 milioane tone peste nivelul de 5,26 milioane tone realizat în anul 2022 (340 de zile de operare în 2022 comparativ cu programarea de 355 zile pentru anul 2023);
- ✓ Randamentul produselor albe de 85,1%, cu -0,5% mai mic decât realizatul anului 2022;
- ✓ Vânzări planificate pentru Downstream România de 2,35 milioane tone, cu +18% creștere comparativ cu 2022;
- ✓ Marja non-fuel pentru Downstream România în 2023 estimată la 43,1 milioane USD, +25% comparativ cu 2022.


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

Avand in vedere bugetul Grupului pentru anul 2023, strategia de dezvoltare pe termen mediu, precum si alte aspecte mentionate mai sus, managementul Grupului considera ca intocmirea situatiilor financiare se face pe baza principiului continuitatii activitatii.

## PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

| Financiar                        | 2022          | 2021          | %    | 2022           | 2021           | %    |
|----------------------------------|---------------|---------------|------|----------------|----------------|------|
|                                  | USD           | USD           |      | RON            | RON            |      |
| Cifra de afaceri bruta           | 6.572.037.534 | 4.619.086.978 | 42%  | 30.458.765.153 | 21.407.620.508 | 42%  |
| Cifra de afaceri neta            | 5.361.328.254 | 3.348.256.153 | 60%  | 24.847.611.928 | 15.517.827.968 | 60%  |
| EBITDA                           | 464.457.570   | 106.794.756   | 335% | 2.152.575.056  | 494.950.977    | 335% |
| Marja EBITDA                     | 8,7%          | 3,2%          |      | 8,7%           | 3,2%           |      |
| EBIT                             | 264.315.488   | (106.533.450) | N/A  | 1.224.996.560  | (493.739.931)  | N/A  |
| Profit / (Pierdere) net(a)       | 90.343.782    | (186.783.895) | N/A  | 418.707.293    | (865.668.640)  | N/A  |
| Marja profit / (pierdere) net(a) | 1,7%          | -5,6%         |      | 1,7%           | -5,6%          |      |

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in anul 2022 o cifra de afaceri consolidata bruta de peste 6,5 miliarde USD, fiind in crestere cu 42% comparativ cu anul 2021, ca rezultat al cotațiilor de piata mai mari comparativ cu perioadele similare ale anului trecut.

In ceea ce priveste conditiile de piata din 2022, au existat o serie de factori care au avut un impact asupra rezultatelor preliminare ale Rompetrol Rafinare. In primul rand, sanctiunile UE care influenteaza oferta de titei de pe piata. La inceputul lunii februarie 2022, piata a inceput sa reactioneze la evenimentele din regiune si a existat o evitare clara a tranzactionarii si/sau cumpararii de titei rusesc de pe piata, chiar inainte de implementarea oricaror sanctiuni specifice asupra titeiului rusesc Urals. Compania a luat toate masurile pentru a respecta legislatia in vigoare si pentru a asigura furnizarea corespunzatoare de titei in rafinaria Petromidia si pentru a functiona la capacitate optima, asigurand astfel prioritar nevoile de combustibil ale pietei romanesti.

In ceea ce priveste piata energiei care are impact asupra sectorului de rafinare, incepand cu 2021 Europa se confrunta cu o criza energetica fara precedent, care nu poate fi depasita cu usurinta. O influenta asupra rezultatelor anului 2022 a fost generata de cresterea preturilor la utilitati, in special la gaze naturale si energie electrica. Cu toate acestea, pentru a reduce efectele negative ale pietei de energie asupra consumatorilor, inclusiv cei industriali precum Societatea, statul roman a aplicat pe parcursul anului 2022 o serie de masuri si scheme de suport dedicate pietei de energie si gaze naturale.

In cursul anului 2022 situatia geopolitica la nivel international a determinat o volatilitate semnificativa a preturilor din industria petrolului, cu implicatii asupra rezultatului operatiunilor din instrumentele de hedging. Pretul titeiului a crescut in anul 2022 la niveluri observate ultima data in 2008, iar titeiul sulfuros Urals in comparatie cu Dated Brent s-a miscat intr-un interval foarte larg in trimestrul I, atingand niveluri minime istorice. Pe de alta parte, marja de rafinare a crescut la niveluri record ca urmare a crack-urilor puternice la produsele petroliere, consecinta a aprovizionarii reduse si a


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

cresterii mobilitatii in tarile europene, si din cauza prabusirii diferentialului Urals-Dated Brent la un minim istoric de -34 USD/bbl., in timp ce nivelul sau mediu din ultimii 10 ani este de -1 USD/bbl.

Avand in vedere ca Rompetrol Rafinare este supusa contributiei de solidaritate astfel cum este reglementata prin Ordonanta de Urgenta a Guvernului 186 din 28 decembrie 2022 („OUG 186”), masura intemeiata pe prevederile Regulamentului Consiliului (UE) 2022/1854, Rompetrol Rafinare a estimat o contributie de 124,6 milioane USD, tinand cont de normele actuale ale OUG 186. In plus, filiala sa, Rompetrol Quality Control SRL, a inregistrat in mod preliminar o estimare a acestei contributii in suma de 0,29 milioane USD. Nivelul efectiv al contributiei urmeaza sa fie stabilit pana la data de 25 iunie 2023, termenul legal de declarare si plata a contributiei, si se va face in conformitate cu prevederile legii care va aproba OUG 186.

## MEDIUL DE AFACERI GLOBAL

|  |         | 2022   | 2021  | %    |
|--|---------|--------|-------|------|
| Titei Brent Dated                          | USD/bbl | 101,3  | 70,9  | 43%  |
| Titei CPC Blend CIF                        | USD/bbl | 94,2   | 68,8  | 37%  |
| Diferential Brent-CPC                      | USD/bbl | 7,2    | 2,1   | 244% |
| Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med | USD/t   | 985    | 670   | 47%  |
| Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med      | USD/t   | 1.037  | 580   | 79%  |
| Curs mediu RON/USD                         |         | 4,69   | 4,16  | 13%  |
| Curs de inchidere RON/USD                  |         | 4,63   | 4,37  | 6%   |
| Curs mediu RON/EURO                        |         | 4,93   | 4,92  | 0%   |
| Curs de inchidere RON/EURO                 |         | 4,95   | 4,95  | 0%   |
| Paritatea USD/EURO                         |         | 1,07   | 1,13  | -6%  |
| Rata inflatiei in Romania*                 |         | 16,37% | 8,19% | 100% |

Sursa: Platts, \* INSSE (Rata de inflatie in Romania este calculata pe baza IPC – Indicele Preturilor de Consum)

Titeiul de tip Brent a crescut cu aproximativ +30,4 USD/bbl. (+42,9%) in anul 2022 fata de anul 2021 si s-a situat la un nivel mediu de 101,3 USD/bbl.

Sanctiunile economice ale UE, incheiate cu interzicerea tranzactionarii si/sau cumpararii de titei rusesc de pe piata, modificata prin reglementarile Uniunii Europene (cu scutiile aplicate) si reactia pietei au condus la o crestere brusca a diferentialului Brent-Urals, care, a incetat astfel sa mai fie un indicator adecvat al pretului de piata pentru titeiul Urals provenit din alte tari decat Federatia Rusa, asa cum este cazul titeiului din Kazahstan. Astfel incepand cu luna iulie 2022, Rompetrol Rafinare a modificat cotatia Platts pe baza careia se stabilesc preturile achizitiilor de titei, pentru titiul Kazakh (KEBCO) avand sursa de la KMG NC, de la Urals la CPC, in urma reactiei pietei la evenimentele din regiune.

**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

Cotatia CPC a crescut cu +25,3 USD/bbl. (+36,8%) in anul 2022 fata de anul 2021 si s-a situat la un nivel mediu de 94,2 USD/bbl.

In ianuarie, titeiul de tip Dated Brent a inregistrat cresteri de la 79 la 92,5 USD/bbl., cel mai mare nivel din 2014, si cea mai buna performanta a lunii ianuarie din ultimii 30 de ani, crestere bazata pe combinatia dintre o cerere globala ridicata si o scadere a stocului de titei din SUA la cel mai mic nivel din 2018.

Contextul regional actual a avut un efect extrem de volatil asupra pietelor si a alimentat temerea unei prabusiri a ofertei, propulsand preturile la cel mai mare nivel din 2008. Cotatiile Dated Brent au ajuns pana la 137,6 USD/bbl. pe 8 martie.

Pe 2 martie, OPEC+ a aprobat cresterea productiei de 400.000-bpd, crestere programata pentru luna aprilie, decizie luata intr-un timp record de 13 minute.

In trimestrul II din anul 2022, intr-o piata a titeiului foarte stransa, in care stocurile globale raman aproape de minimele multi-anzuale, liderii Uniunii Europene au convenit sa implementeze o interdictie partiala a importurilor de titei din Federatia Rusa, in timp ce China a redus si mai mult restrictiile anti-COVID, sprijinind cererea.

Un alt factor ce a determinat cresterea pretului titeiului a venit dupa ce OPEC+ nu a reusit sa creasca deloc productia in timpul trimestrului II, deoarece membrii au ramas afectati de constrangeri de capacitate.

Intre timp, titeiul rusesc continua sa se distribuie pe alte piete, astfel ca rafinariile indiene, chineze si turcesti si-au intensificat aprovizionarea cu Urals in timpul trimestrului II, aproximativ cantitatea cu care rafinariile europene si-au redus aprovizionarea.

Titeiul de tip Dated Brent a avut o tendinta descendenta in trimestrul III, coborand sub nivelul de 90 USD/bbl. pentru prima data din ianuarie, deoarece ingrijorarea ca o recesiune globala ar putea afecta cererea de energie a surclasat problemele persistente ale ofertei de titei.

In timpul trimestrului IV, politica Covid Zero din China a tinut sub control cererea de petrol pe masura ce calatoriile au scazut. Masurile stricte asupra raspandirii virusului in China au continuat sa sufoce economia, daunand sperantelor ca cererea de marfuri cheie isi va reveni curand.

Sentimentul de scadere s-a asternut asupra sectorului de marfuri, si datorita inflatiei care se profila in SUA si riscul de recesiune ce au starnit ingrijorari cu privire la perspectivele cererii. O crestere a dolarului a adaugat, de asemenea, presiune, facand petrolul mai putin atractiv pentru investitori.

Astfel titeiul de tip Dated Brent a avut o tendinta descendenta si in trimestrul IV, coborand sub nivelul de 80 USD/bbl. pentru prima data din decembrie 2021, si datorita faptului ca Uniunea Europeana a luat in considerare un plafon de pret mai mare decat se astepta in piata in ce priveste titeiul rusesc (60 USD/bbl.)

Pe 4 decembrie, OPEC a convenit sa mentina productia la nivelurile actuale, facand o pauza in a reduce stocurile de pe piata globala.

In ce priveste marja europeana de rafinare, pana in februarie 2022 fluctua in intervale normale, in jurul mediei de 23 USD/t. Incepand cu 24 februarie, insa, a inregistrat cresteri record, atingand 252 USD/t, in urma colapsului diferentialului Urals-Dated Brent. Aceasta a crescut cu +113 USD/t in anul 2022 fata de anul 2021 si s-a situat la un nivel mediu de +128 USD/t.

**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

Pe parcursul anului 2022 marjele de rafinare in Europa au fost foarte puternice pe fondul cresterilor de cotationi pentru produsele petroliere principale, benzina si motorina. Redresarea continua a cererii de produse rafinate comparativ cu 2021, combinata cu scaderile de importuri ale titeiului si produselor rusesti si a stocurilor scazute din Europa, au continuat sa impingam marjele spre niveluri record.

Marjele au fost sustinute de actiuni de greva la patru dintre cele sase rafinarii din Franta, care au adaugat presiune pe piata motorinei si a combustibililor de incalzit. De asemenea, grevele la rafinariile din Rotterdam, Marea Britanie si Italia au exacerbata din nou lipsa aprovizionarii cu produse finite inainte de sfarsitul anului.

Marja de benzina a crescut in 2022, suportul venind din exporturile catre SUA cererea crescand peste media ultimilor 5 ani. De asemenea, stocurile de benzina din zona ARA (Amsterdam, Rotterdam si Antwerp) au fost la un nivel mai mic decat media din 2021, fapt care a ajutat marjele europene. Cu toate acestea, in trimestrul III marja de benzina a scazut la cel mai mic nivel din februarie 2021, deoarece livrarile trans-atlantice au scazut si cererea interna din nord-vestul Europei nu a fost suficient de puternica pentru a compensa complet exporturile slabe. In trimestrul IV, marja de benzina a crescut pana la nivele nemaintalnite din iulie, atunci cand cererea de benzina este de obicei cea mai puternica, datorita continuarii scaderii stocurilor din regiunea Amsterdam – Rotterdam – Antwerp (ARA). Stocurile au scazut pana la cel mai mic nivel din aprilie din cauza importurilor mari din SUA, deoarece Florida a fost afectata de uraganul Ian.

In trimestrul IV, marja de motorina a atins cel mai mare nivel istoric de 746 USD/MT, deoarece aprovizionarile au fost foarte reduse inainte de intrarea in iarna. Stocurile de middle distillates, unde este inclusa si motorina, se aflau la minimele sezoniere ale ultimilor 5 ani si cererea de motorina finita, alaturi de motorina bruta, a crescut si ar putea continua aceasta tendinta in iarna, deoarece comerciantii isi fac stocuri din cauza temerilor legate de deficitul de stocuri mai tarziu in cursul anului. In cursul lunii decembrie, incetinirea sezoniera a activitatii industriale, coroborata cu temerile de recesiune, au tras putin in jos marjele, dar acestea au ramas totusi la un nivel ridicat si vor continua sa fie puternice din cauza comutarii incalzirii pe gaz cu cea pe motorina in timpul iernii.

In trimestrul IV marja de jet a atins, de asemenea, valori istorice record (814 USD/MT), deoarece rafinariile au continuat sa minimizeze randamentele de jet si sa le maximizeze pe cele de motorina. Mobilitatea aeriana s-a redresat in intreaga regiune, traficul aerian european situandu-se la 97% din nivelul anului 2019 la sfarsitul lunii octombrie, fiind cel mai apropiat de nivelurile pre-pandemice, potrivit Eurocontrol.

Aversiunea globala fata de risc a crescut abrupt in ultima decada a lunii februarie, iar sentimentul investitorilor financiari fata de pietele din Europa Centrala si de Est s-a inrautatat considerabil pe parcursul anului in contextul situatiei geopolitice si odata cu instituirea sanctiunilor internationale.

Pe acest fond cursul de schimb RON/USD s-a situat la un nivel mediu de 4,6923 pentru intreg anul 2022.

In ceea ce priveste cursul de schimb RON/EUR, pe plan intern, acesta s-a mentinut relativ stabil, pe palierul de sus, osciland intre 4,8215 si 4,9492 si avand un nivel mediu de 4,9313 in anul 2022.

In Romania inflatia a ajuns in cursul anului 2022 la un nivel de 16,37%, calculat pe baza IPC, adica Indicele Preturilor de Consum.

*\*Informatiile au fost oferite de analistii de la JBC Energy GmbH si Banca Nationala a Romaniei*


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

## SEGMENTUL DE RAFINARE

|   |               | 2022          | 2021          | %     | 2022           | 2021           | %     |
|---|---------------|---------------|---------------|-------|----------------|----------------|-------|
| <b>Financiar</b>                                |               | USD           | USD           |       | RON            | RON            |       |
| Cifra de afaceri bruta                          | USD/RON       | 5.592.084.863 | 3.772.009.887 | 48%   | 25.917.076.508 | 17.481.757.021 | 48%   |
| Cifra de afaceri neta                           | USD/RON       | 4.673.930.182 | 2.725.659.137 | 71%   | 21.661.796.822 | 12.632.339.835 | 71%   |
| EBITDA  | USD/RON       | 467.592.027   | 31.598.260    | N/A   | 2.167.102.006  | 146.445.295    | N/A   |
| Marja EBITDA                                    | %             | 10,0%         | 1,2%          |       | 10,0%          | 1,2%           |       |
| EBIT  | USD/RON       | 322.216.590   | (138.461.975) | N/A   | 1.493.345.010  | (641.715.867)  | N/A   |
| Rezultat net                                    | USD/RON       | 155.227.307   | (193.616.606) | N/A   | 719.416.479    | (897.335.521)  | N/A   |
| Marja rezultatului net                          | %             | 3,3%          | -7,1%         |       | 3,3%           | -7,1%          |       |
| Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)       | USD/(RON)/t   | 135,7         | 34,4          | 294%  | 628,9          | 159,6          | 294%  |
| Marja bruta de rafinare /bbl (Petromidia)       | USD/(RON)/bbl | 18,7          | 4,7           | 294%  | 86,6           | 22,0           | 294%  |
| Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)        | USD/(RON)/t   | 93,3          | 1,8           | 5208% | 432,5          | 8,1            | 5208% |
| Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)        | USD/(RON)/bbl | 12,8          | 0,2           | 5208% | 59,5           | 1,1            | 5208% |
| <b>Operational</b>                              |               |               |               |       |                |                |       |
| Materii prime procesate in rafinaria Petromidia | Kt            | 5.258         | 4.586         | 15%   |                |                |       |
| Materii prime procesate in rafinaria Vega       | Kt            | 373           | 321           | 16%   |                |                |       |
| Productie benzina                               | Kt            | 1.417         | 1.135         | 25%   |                |                |       |
| Productie combustibil diesel & jet              | Kt            | 2.674         | 2.480         | 8%    |                |                |       |
| Vanzari carburanti- intern                      | Kt            | 2.419         | 2.333         | 4%    |                |                |       |
| Vanzari carburanti- export                      | Kt            | 1.445         | 1.167         | 24%   |                |                |       |
| Export - carburanti                             | %             | 37%           | 33%           |       |                |                |       |
| Intern - carburanti                             | %             | 63%           | 67%           |       |                |                |       |

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societății Rompetrol Rafinare referitoare la rafinariile Petromidia și Vega. Rompetrol Rafinare calculează marja brută de rafinare după cum urmează - (Vanzari de produse petroliere – Costul materiei prime) / Volumul vanzarilor. Marja neta de rafinare este profitul operational (EBITDA) impartit la volumul vanzarilor.

Cifra de afaceri bruta a segmentului de rafinare a atins aproximativ 5,6 miliarde USD in anul 2022, fiind in crestere cu 48% comparativ cu anul 2021, in principal ca rezultat al cotațiilor de piata mai mari comparativ cu anul trecut.

Rafinaria Petromidia a finalizat cu succes revizia planificata pentru 2022 (11 martie 2022 – 4 aprilie 2022).

Functionarea rafinării Petromidia a fost optimizata considerand marjele de rafinare favorabile. Astfel, in anul 2022, supusul total de materie prima al rafinării Petromidia a fost de 5,26 milioane tone, mai mare cu 0,67 milioane de tone fata de anul 2021, insemnand crestere de aproximativ 14,67%, corelat cu numarul de zile de functionare al rafinării

**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

in anul 2022; gradul de utilizare a capacitatii de rafinare din rafinaria Petromidia pentru anul 2022 a fost de 87% corelat si cu numarul de zile de functionare.

La nivelul anului 2022 rafinaria Petromidia a inregistrat principalii parametrii tehnologici si operationali, dupa cum urmeaza:

- ✓ randamentul produselor albe obtinute de 85,55%wt;
- ✓ randament de Jet de 6,5% - valoare record datorita retetelor optimizate de titei si motorine, cu 3,1% mai mare decat in 2021;
- ✓ pierdere tehnologica de 0,80%wt, valoare istorica inregistrata dupa implementarea "Pachetului 2010" ce a fost mai mica cu 0,02% fata de anul anterior;
- ✓ indicele intensitatii energetice 96,2%.

In ceea ce priveste rafinaria Vega (singurul producator intern de bitum si hexan), procesarea totala de materie prima a fost de 372.920 tone in anul 2022, in crestere cu 16,16% fata de anul trecut.

In anul 2022 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost in crestere cu 15,72% fata de anul trecut.

Rafinaria Vega a dezvoltat un produs nou in anul 2022 (n-heptan) ca parte a procesului de dezvoltare continua, pentru a fi utilizat pentru productia de polimeri in divizia de Petrochimie.

Rafinaria Vega a inregistrat rezultate operationale foarte bune in anul 2022, pentru principalii parametrii tehnologici si operationali, cum ar fi:

- ✓ pierdere tehnologica de 0,62%;
- ✓ consum energetic de 2,34 GJ/t;
- ✓ disponibilitate mecanica 98,69%.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 1,56 miliarde USD in anul 2022.




**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

## SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

|                               |         | 2022         | 2021         | %     | 2022          | 2021         | %     |
|-------------------------------|---------|--------------|--------------|-------|---------------|--------------|-------|
|                               |         | USD          | USD          |       | RON           | RON          |       |
| <b>Financiar</b>              |         |              |              |       |               |              |       |
| Cifra de afaceri bruta        | USD/RON | 202.248.543  | 186.396.379  | 9%    | 937.341.096   | 863.872.658  | 9%    |
| EBITDA                        | USD/RON | (66.597.392) | 1.260.196    | N/A   | (308.652.274) | 5.840.504    | N/A   |
| EBIT                          | USD/RON | (87.900.203) | (17.257.882) | -409% | (407.382.281) | (79.983.381) | -409% |
| Profit net / (pierdere)       | USD/RON | (85.840.566) | (20.295.350) | -323% | (397.836.687) | (94.060.831) | -323% |
| <b>Operational</b>            |         |              |              |       |               |              |       |
| Propilena procesata           | Kt      | 126          | 110          | 14%   |               |              |       |
| Etilena procesata             | Kt      | 44           | 37           | 18%   |               |              |       |
| Productie totala polimeri     | Kt      | 129          | 106          | 21%   |               |              |       |
| Vanzari din productie proprie | Kt      | 138          | 111          | 24%   |               |              |       |
| Vanzari trading               | Kt      | 0,3          | 0,5          | -49%  |               |              |       |
| Total vanzari                 | Kt      | 139          | 112          | 24%   |               |              |       |
| Export                        | %       | 42%          | 39%          |       |               |              |       |
| Intern                        | %       | 58%          | 61%          |       |               |              |       |

Segmentul de petrochimie cuprinde activitatea de petrochimie din societatea Rompetrol Rafinare si activitatea societatii Rompetrol Petrochemicals SRL.

Activitatea curenta de petrochimie este desfasurata prin instalatiile PP si LDPE.

Instalatia de polietilena de joasa densitate (LDPE), din segmentul de petrochimie functioneaza 100% cu etilena din import iar instalatia de polipropilena (PP) functioneaza cu materie prima produsa si livrata intern de catre rafinaria Petromidia.

In anul 2022, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 129 mii tone, in crestere cu 21,47% fata de anul 2021.

Segmentul de petrochimie este unicul producator de polipropilena si polietilena din Romania, reusind constant sa-si majoreze cota de piata si pe categoriile secundare de produse. Strategia sa dinamica de dezvoltare asigura companiei o pozitie competitiva pe piata interna dar si pe cea regionala - zona Marii Negre si a Marii Mediterane, Europa Centrala si de Est, urmarind sa mentina avantajul competitiv odata ce piata se stabilizeaza.


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

## SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

|                                      |         | 2022          | 2021          | %    | 2022           | 2021           | %    |
|--------------------------------------|---------|---------------|---------------|------|----------------|----------------|------|
|                                      |         | USD           | USD           |      | RON            | RON            |      |
| <b>Financiar</b>                     |         |               |               |      |                |                |      |
| Cifra de afaceri bruta               | USD/RON | 3.958.874.423 | 3.256.820.738 | 22%  | 18.347.799.402 | 15.094.061.394 | 22%  |
| EBITDA                               | USD/RON | 72.145.890    | 70.792.122    | 2%   | 334.367.341    | 328.093.169    | 2%   |
| EBIT                                 | USD/RON | 41.470.803    | 46.658.284    | -11% | 192.200.583    | 216.242.482    | -11% |
| Profit net / (pierdere)              | USD/RON | 32.433.700    | 24.604.050    | 32%  | 150.317.228    | 114.029.927    | 32%  |
| <b>Operational</b>                   |         |               |               |      |                |                |      |
| Cantitati carburanti vandute retail  | Kt      | 994           | 935           | 6%   |                |                |      |
| Cantitati carburanti vandute en-gros | Kt      | 977           | 1.181         | -17% |                |                |      |
| Cantitati GPL vandute                | Kt      | 337           | 319           | 6%   |                |                |      |

Segmentul de distributie cuprinde rezultatele subsidiarelor Rompetrol Downstream, Rom Oil, Rompetrol Quality Control, Rompetrol Logistics si Rompetrol Gas

In anul 2022 cifra de afaceri bruta consolidata pentru segmentul de distributie a inregistrat peste aproximativ 4 miliarde USD, in crestere cu 22% comparativ cu anul anterior.

In anul 2022, comparativ cu anul 2021, media cotationilor Platts (FOB Med Italy) exprimate in USD (moneda de referinta) a inregistrat o crestere de +78,8% pentru motorina, respectiv, o crestere de +47% pentru benzina. Datorita deprecierei de aproximativ 12,7% a leului fata de USD (media anului 2022 vs. media anului 2021), cotationia internationala a motorinei a crescut in moneda nationala cu +101,5%, iar cotationia internationala a benzinei a crescut in moneda nationala cu +65,8% fata de anul 2021.

In ceea ce priveste vanzarile retail pe piata romaneasca, acestea au crescut cu 6% pentru anul 2022 comparativ cu anul 2021; acest lucru se datoreaza strategiei companiei de a raspunde cu prioritate nevoilor pietei din Romania si astfel compania a aplicat reducerea cu 50 de bani pe litru la statiile de pompare. In anul 2022, vanzarile en-gros au scazut fata de anul trecut.

La sfarsitul anului 2022, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea o retea de 1.257 de statii de vanzare a combustibilului, care include statii detinute de Rompetrol, Partener Rompetrol, precum si statii mobile – Rompetrol Express si baze interne (rezervoare de 9 si 20 de metri cubi situate la sedii ale firmelor din diverse domenii de activitate - transporturi, constructii, agricultura etc.)

Prin extinderea si diversificarea gamei de servicii si produse oferite, statiile Rompetrol au evoluat in ultimii 15 ani, devenind centre de servicii si furnizori de energie pentru clienti.

Rompetrol Downstream si KMG Rompetrol Development, subdivizie structurala de retail a Grupului KMG International din Romania, vor continua dezvoltarea retelei de benzinarii din Romania, sub umbrela Fondului de Investitii in Energie Kazah-Roman.

In cursul anului 2022, Rompetrol Downstream a inchiriat de la KMG Rompetrol Development 8 statii nou deschise, dintre care 1 statie a fost construita pe autostrada A1. La sfarsitul anului 2022, alte 9 statii sunt in constructie sau finalizate, ce se deschid pe parcursul anului 2023.

**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

Noile statii de pe autostrada A1 sunt dezvoltate pe un nou concept care asigura o dezvoltare naturala a brandului "hei", prin transformarea acestuia intr-un brand-umbrela si prin crearea a trei linii distinctive de servicii – "hei&gourmet" pentru serviciul asistat pentru tipul de mancare restaurant, "hei&go" pentru produsele din magazin si "hei&coffee" pentru cafea, patiserie si sandvisuri. Prin aceste linii de servicii, portofoliul de produse si servicii oferite va fi extins si diversificat cu noi preparate.

In perioada urmatoare 12 noi statii situate pe autostrada A1, vor fi inchiriate de Rompetrol Downstream de la KMG Rompetrol Development, odata ce constructia va fi finalizata; se urmareste continuarea dezvoltarii retelei de benzinarii din Romania prin alte 32 de statii in perioada 2023-2025.

In plus, compania opereaza la nivel national 6 depozite de combustibil, peste 200 de statii GPL si peste 7.000 de puncte de distributie de butelii GPL/Rompetrol pentru uz casnic.

Pe parcursul anului 2022, Rompetrol Gas si-a crescut performanta volumului vanzarilor retail cu +15,5% fata de 2021, in timp ce performanta GPL auto, GPL domestic si propan en-gros pe teritoriul Romaniei a atins 166 de tone, cu +11% peste 2021.

Rompetrol Quality Control este o companie competitiva pe piata analizelor de laborator, care ofera prin rezultatele sale, dovada de incredere atat pentru clientii terti cat si pentru companiile din Grup. In anul 2022 Rompetrol Quality Control (RQC) a continuat sa inregistreze rezultate pozitive, in scopul de a-si consolida cota de piata si pentru cresterea cifrei de afaceri si a profitabilitatii de la clientii terti, atingand cel mai inalt nivel al veniturilor non-group din ultimii ani.


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT PE ANUL 2022**

|  | 2022                 | 2021                 | %           | 2022                  | 2021                  | %           |
|--|----------------------|----------------------|-------------|-----------------------|-----------------------|-------------|
|  | USD                  | USD                  |             | RON                   | RON                   |             |
| Cifra de afaceri bruta                                   | 6.572.037.534        | 4.619.086.978        | 42%         | 30.458.765.153        | 21.407.620.508        | 42%         |
| Taxe aferente vanzarilor                                 | (1.210.709.279)      | (1.270.830.825)      | -5%         | (5.611.153.225)       | (5.889.792.541)       | -5%         |
| <b>Cifra de afaceri neta</b>                             | <b>5.361.328.254</b> | <b>3.348.256.153</b> | <b>60%</b>  | <b>24.847.611.928</b> | <b>15.517.827.968</b> | <b>60%</b>  |
| Costul vanzarilor  | (4.810.274.622)      | (3.141.182.174)      | 53%         | (22.293.698.764)      | (14.558.122.902)      | 53%         |
| <b>Marja bruta</b>                                       | <b>551.053.632</b>   | <b>207.073.980</b>   | <b>166%</b> | <b>2.553.913.164</b>  | <b>959.705.065</b>    | <b>166%</b> |
| Cheltuieli de desfacere, generale si administrative      | (244.381.904)        | (233.309.032)        | 5%          | (1.132.612.374)       | (1.081.294.041)       | 5%          |
| Alte venituri operationale                               | 231.511.855          | 23.918.589           | 868%        | 1.072.964.842         | 110.853.091           | 868%        |
| Alte cheltuieli operationale                             | (273.868.095)        | (104.216.987)        | 163%        | (1.269.269.071)       | (483.004.046)         | 163%        |
| <b>Profit operational afectat de amortizare (EBIT)</b>   | <b>264.315.488</b>   | <b>(106.533.450)</b> | <b>N/A</b>  | <b>1.224.996.560</b>  | <b>(493.739.931)</b>  | <b>N/A</b>  |
| Rezultat financiar                                       | (64.531.435)         | (52.052.049)         | 24%         | (299.077.389)         | (241.240.426)         | 24%         |
| Forex nerealizat   | 3.525.702            | 7.836.973            | -55%        | 16.340.220            | 36.321.233            | -55%        |
| Forex realizat   | 12.097.953           | (1.754.279)          | N/A         | 56.069.174            | (8.130.381)           | N/A         |
| <b>Profit/ (Pierdere) inainte de impozitul pe profit</b> | <b>215.407.708</b>   | <b>(152.502.806)</b> | <b>N/A</b>  | <b>998.328.565</b>    | <b>(706.789.505)</b>  | <b>N/A</b>  |
| Impozitul pe profit                                      | (125.063.926)        | (34.281.089)         | 265%        | (579.621.271)         | (158.879.135)         | 265%        |
| <b>Profit / (pierdere) neta</b>                          | <b>90.343.782</b>    | <b>(186.783.895)</b> | <b>N/A</b>  | <b>418.707.293</b>    | <b>(865.668.640)</b>  | <b>N/A</b>  |
| <b>EBITDA</b>  | <b>464.457.570</b>   | <b>106.794.756</b>   | <b>335%</b> | <b>2.152.575.056</b>  | <b>494.950.977</b>    | <b>335%</b> |


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2022**

|  | 31 decembrie<br>2022 | 31 decembrie<br>2021 | %           | 31 decembrie<br>2022  | 31 decembrie<br>2021  | %           |
|--|----------------------|----------------------|-------------|-----------------------|-----------------------|-------------|
| <b>Active</b>                                |                      |                      |             |                       |                       |             |
| <b>Active imobilizate</b>                    |                      |                      |             |                       |                       |             |
| Imobilizari necorporale                      | 6.943.884            | 9.469.707            | -27%        | 32.182.123            | 43.888.303            | -27%        |
| Fond comercial                               | 82.871.706           | 82.871.706           | 0%          | 384.077.209           | 384.077.209           | 0%          |
| Imobilizari corporale                        | 1.178.598.536        | 1.261.644.352        | -7%         | 5.462.332.763         | 5.847.216.906         | -7%         |
| Drept de utilizare a activelor               | 124.769.238          | 109.604.968          | 14%         | 578.255.509           | 507.975.188           | 14%         |
| Imobilizari financiare si alte imobilizari   | 3.811.865            | 3.139.455            | 21%         | 17.666.468            | 14.550.119            | 21%         |
| <b>Total active imobilizate</b>              | <b>1.396.995.228</b> | <b>1.466.730.188</b> | <b>-5%</b>  | <b>6.474.514.071</b>  | <b>6.797.707.725</b>  | <b>-5%</b>  |
| <b>Active circulante</b>                     |                      |                      |             |                       |                       |             |
| Stocuri                                      | 333.870.058          | 329.204.005          | 1%          | 1.547.354.168         | 1.525.728.880         | 1%          |
| Creante                                      | 642.376.936          | 690.550.529          | -7%         | 2.977.160.147         | 3.200.425.481         | -7%         |
| Instrumente financiare derivate              | 2.612.061            | 23.958.794           | -89%        | 12.105.857            | 111.039.427           | -89%        |
| Casa, conturi la banci                       | 16.973.215           | 50.091.261           | -66%        | 78.664.063            | 232.152.957           | -66%        |
| <b>Total active circulante</b>               | <b>995.832.269</b>   | <b>1.093.804.589</b> | <b>-9%</b>  | <b>4.615.284.235</b>  | <b>5.069.346.746</b>  | <b>-9%</b>  |
| <b>Total active</b>                          | <b>2.392.827.498</b> | <b>2.560.534.777</b> | <b>-7%</b>  | <b>11.089.798.307</b> | <b>11.867.054.471</b> | <b>-7%</b>  |
| <b>Capitaluri si datorii</b>                 |                      |                      |             |                       |                       |             |
| <b>Total capitaluri proprii</b>              | <b>536.784.519</b>   | <b>462.580.486</b>   | <b>16%</b>  | <b>2.487.781.528</b>  | <b>2.143.875.516</b>  | <b>16%</b>  |
| <b>Datorii pe termen lung</b>                |                      |                      |             |                       |                       |             |
| Imprumuturi pe termen lung                   | -                    | 191.729.052          | -100%       | -                     | 888.587.464           | -100%       |
| Provizioane                                  | 115.340.643          | 84.606.213           | 36%         | 534.557.744           | 392.115.954           | 36%         |
| Obligatii aferente angajamentelor de leasing | 120.283.737          | 108.237.081          | 11%         | 557.467.008           | 501.635.574           | 11%         |
| Alte datorii pe termen lung                  | 57.115.840           | 72.832.895           | -22%        | 264.709.072           | 337.551.336           | -22%        |
| <b>Total datorii pe termen lung</b>          | <b>292.740.220</b>   | <b>457.405.240</b>   | <b>-36%</b> | <b>1.356.733.824</b>  | <b>2.119.890.327</b>  | <b>-36%</b> |
| <b>Datorii curente</b>                       |                      |                      |             |                       |                       |             |
| Datorii comerciale si datorii asimilate      | 1.295.310.569        | 1.543.053.293        | -16%        | 6.003.246.356         | 7.151.434.789         | -16%        |
| Datorii contractuale                         | 41.914.153           | 44.880.252           | -7%         | 194.255.332           | 208.002.015           | -7%         |
| Instrumente financiare derivate              | 4.592.619            | 3.478.830            | 32%         | 21.284.951            | 16.122.987            | 32%         |
| Obligatii aferente angajamentelor de leasing | 4.723.011            | 3.679.908            | 28%         | 21.889.266            | 17.054.902            | 28%         |
| Imprumuturi pe termen scurt                  | 86.210.918           | 42.421.794           | 103%        | 399.553.119           | 196.608.047           | 103%        |
| Impozit pe profit de plata                   | 130.551.489          | 3.034.974            | 4202%       | 605.053.931           | 14.065.889            | 4202%       |
| <b>Total datorii curente</b>                 | <b>1.563.302.759</b> | <b>1.640.549.051</b> | <b>-5%</b>  | <b>7.245.282.955</b>  | <b>7.603.288.629</b>  | <b>-5%</b>  |
| <b>Total capitaluri si datorii</b>           | <b>2.392.827.498</b> | <b>2.560.534.777</b> | <b>-7%</b>  | <b>11.089.798.307</b> | <b>11.867.054.471</b> | <b>-7%</b>  |

**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

## MANAGEMENTUL RISCULUI

Activitatile Grupului il expun unei varietati de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea preturilor la titei si produse petroliere, modificarea ratelor de schimb intre valute si a ratelor la dobanzi. Obiectivul principal al managementului de risc la nivelul intregului Grup este de a minimiza potentialele influente negative asupra performantelor financiare ale societatilor Grupului si de a dezvolta o cultura a constientizarii riscurilor in care toate partile interesate contribuie in mod proactiv la protejarea rezultatelor financiare ale Grupului de volatilitatea pietei, la minimizarea pierderilor viitoare si la optimizarea randamentelor pentru a maximiza valoarea actionarilor.

Scenarii de criza au fost dezvoltate si implementate la toate nivelurile si a fost efectuata o monitorizare atenta a situatiilor. Obiectivul principal a fost asigurarea sanatatii si sigurantei tuturor angajatilor, dar, de asemenea, au fost luate mai multe masuri pentru a asigura continuitatea afacerii: optimizarea costurilor, adaptarea productiei si vanzarilor la noul mediu, gestionarea corecta a numerarului si a soldului creantelor si datorilor pentru a asigura corectitudinea lichiditatii si functionarea afacerii.

### RISCUL DETERMINAT DE RATA DOBANZII

Riscul de valoare justa determinat de rata dobanzilor reprezinta riscul ca valoarea unui instrument financiar sa fluctueze din cauza modificarii ratei dobanzii de piata comparativ cu rata dobanzii care se aplica acelu instrument financiar. Riscul de lichiditati determinat de rata dobanzii este riscul ca si costurile cu dobanzile sa fluctueze in timp. Grupul are datorii pe termen lung si scurt care genereaza dobanzi la rate fixe si variabile ale dobanzilor, si care expun Grupul atat riscului de flux de numerar cat si riscului de valoare justa.

### RISCUL VARIATIILOR DE CURS VALUTAR

Moneda functionala a Grupului este USD, iar importurile de titei si o parte semnificativa a produselor petroliere sunt denuminate in principal in dolari US, astfel nu exista o expunere mare fata de riscul de valuta. In plus, anumite active si datorii sunt denuminate in valute, si sunt apoi retranslatate la cursul de schimb de la data raportarii. Diferentele care rezulta sunt debitate sau creditate in contul de profit si pierdere consolidat, dar nu afecteaza fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabila pentru realizarea tranzactiilor Grupului in valuta straina.

### RISCUL DE LICHIDITATE SI CASH-FLOW

Riscul de lichiditate deriva din posibilitatea ca surse financiare sa nu poata fi disponibile astfel incat sa onoreze la timp obligatiile scadente. Managementul firmei urmareste zilnic cu ajutorul cash-ului previzionat nivelul lichiditatii si asigurarea indeplinirii obligatiilor fata de furnizori, bugetul statului, bugetele locale etc conform exigibilitatii acestora. Coeficientii de lichiditate curenta si imediata sunt monitorizati permanent.

Cunoasterea efectelor acestor riscuri constituie una din preocuparile conducerii societatii Rompetrol Rafinare SA in desfasurarea fara sincope a activitatii economico-financiare. Rompetrol Rafinare este parte din facilitatea cash pooling din cadrul grupului KMG International si prin urmare poate acoperi iesiri neprevizionate de numerar prin trageri din facilitate.

Riscul este gestionat prin procese financiare, proiectii ale fluxurilor de numerar si teste de stres, mentinand un buffer de numerar suficient, revizuire periodice ale conditiilor pietei si proceselor de planificare si investitii. Lichiditatea a fost pusa sub presiune in acest an din cauza declansarii razboiului din Ucraina ce a determinat miscari adverse ale pietei, dar au fost implementate masuri adecvate de gestionare a numerarului atat in domeniile operationale, cat si in cele financiare.

**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

## RISCU DE CREDIT

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu isi va indeplini obligatiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vanzare-cumparare, ceea ce va duce la inregistrarea de pierderi financiare. Grupul este expus riscului de credit din activitatile operationale mai ales din creante comerciale si din activitati de finantare, incluzand depozite bancare, tranzactii de schimb in valuta straina si alte instrumente financiare.

- *Creante Comerciale*

Grupul este expus riscului de credit. Soldurile clientilor restanti sunt urmarite cu regularitate. Necesitatea inregistrarii unor provizioane pentru clienti este analizata in mod obisnuit atat individual cat si colectiv in baza scadentei.

- *Instrumente financiare si depozite la banci*

Riscul de credit aferent activitatilor bancare si institutiilor financiare este gestionat de trezoreria Grupului in conformitate cu politicile Grupului.

## RISCU DE PRET AL MATERIILOR PRIME SI AL PRODUSELOR PETROLIERE

Grupul este expus riscului modificarii pretului titeiului, a produselor petroliere si a marjelor de rafinare. Activitatile operationale ale Grupului necesita achizitia continua de titei pentru utilizarea acestuia in productie precum si pentru livrarile catre clientii sai. Datorita cresterii semnificative a volatilitatii pretului petrolului, managementul a dezvoltat o politica privind managementul riscului care a fost prezentata Consiliului de Administratie al Grupului si care a fost aprobata in aspectele sale esentiale in 2010, iar la un nivel mai detaliat in februarie 2011. Incepand cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor in cadrul Rompetrol Rafinare iar in anul 2014 un program de acoperire a riscurilor a fost implementat in Rompetrol Downstream.

In conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de materii prime si produse petroliere, riscul de pret pentru aceste stocuri care depasesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare si stoc optim pentru Rompetrol Downstream) este acoperit folosind contracte futures tranzactionate pe piata bursiera ICE Exchange, impreuna cu un numar de instrumente extrabursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt detinute in orice moment in cadrul Grupului, prin urmare, fluctuatiile de pret nu vor afecta fluxul de numerar.

Activitatile de risc management sunt separate in tranzactii fizice efective (achizitionarea de materii prime si vanzarile de produse petroliere catre terte parti sau companii din grup) si tranzactii financiare (avand ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzactie fizica efectiva este acoperita printr-o pozitie futures in functie de parametrii de expunere stabiliti de management (pe baza cantitatilor fizice vandute sau cumparate).

Grupul vinde sau cumpara un numar echivalent de contracte futures in functie de pozitia actuala de la momentul respectiv. Acesta tranzactie financiara se face numai pentru a acoperi riscul de pret si nu pentru a obtine profit speculativ prin tranzactionarea acestor instrumente.


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

La nivel de Grup, impactul net al activitatii de acoperire a riscurilor a fost pozitiv, de 84,2 milioane USD in 2022, in principal cauzat de tranzactiile de acoperire pentru diferentialul Urals-Dated Brent (78,3 milioane USD). Actiunea militara a Rusiei impotriva Ucrainei incepand cu 24 februarie 2022 a dus la prabusirea fara precedent a diferentialului Urals la -34\$/bbl., declansata de scaderea cererii de titei rusec. Grupul a reusit sa inchida 75% din pozitiile de acoperire pentru diferentialul Urals pe 18 martie 2022 la -5,9 USD/bbl. Dupa aceea, rafinaria a reusit sa cumpere titei greu la discounturi mai bune, intre -15 si -25\$/bbl., rezultand un castig mai mare pe partea fizica fata de pierderea de pe hartie din tranzactiile de acoperire. Programul de acoperire impotriva riscurilor pentru 2022 include: acoperirea stocurilor pana in martie 2022, acoperirea marjei de rafinarie pentru 860 mii tone si acoperirea diferentialului Urals-Dated Brent pentru 14,15 milioane bbl.

Activitatea de rafinare a Grupului este expusa cresterii preturilor certificatelor EUA. Emisiile de CO2 ale rafinarii Rompetrol sunt compensate cu certificate EUA. Ca masura de atenuare, Departamentul de Management al Riscului Financiar monitorizeaza piata certificatelor EUA pentru a acoperi deficitul EUA al rafinarii pentru prima parte a fazei IV (2021-2025). Cand pretul de piata se va incadra in nivelul tinta al Grupului, se vor efectua operatiuni de acoperirea impotriva riscurilor.

## RISCU OPERATIONAL

Riscul operational deriva din posibilitatea producerii de accidente, erori, functionari deficitare, precum si din influentele mediului asupra rezultatelor operationale si financiare; Rompetrol Rafinare SA a continuat un proces amplu de modernizare a tehnologiei rafinarii, avand ca obiectiv cresterea volumului productiei, diminuarea pierderilor tehnologice, precum si eliminarea intreruperilor accidentale in procesul de prelucrare. De asemenea, firma a implementat un sistem integrat de management calitate-mediu-securitate cu rezultate asupra imbunatatirii imaginii organizatiei, prin satisfacerea cerintelor referitoare la calitate, protectia mediului si securitatea muncii, imbunatatirea relatiilor cu autoritatile publice, comunitatea socio-economica in ansamblu, limitarea raspunderii civile si penale, prin satisfacerea reglementarilor legale referitoare la calitate-mediu-securitate.

Sistemul de management stabileste reguli si principii clare care guverneaza activitatile cheie de gestionare a riscurilor, cum ar fi inspectiile, intretinerea, testarea si instruirea, continuitatea activitatii si planificarea raspunsului la criza. Riscurile de securitate care afecteaza oamenii si operatiunile noastre sunt, de asemenea, tinute sub o monitorizare atenta de catre departamente specializate. Compania a luat masuri semnificative pentru a consolida controalele de securitate si siguranta existente la toate nivelele.

Riscurile de mediu sunt strict monitorizate, iar un accent deosebit se acorda activitatilor de protectie a mediului. Grupul se angajeaza sa respecte toate legile si reglementarile de mediu. Asigurarea respectarii obligatiilor de mediu pune o presiune mare in profilul de risc al Grupului. Pentru a atenua acest risc, Grupul a facut o serie de investitii pentru a asigura integritatea echipamentelor tehnice si respectarea limitelor de mediu si a derulat proiecte complexe.

## MANAGEMENTUL RISCULUI SI CONTROL INTERN

Angajamentul Grupului fata de integritate, responsabilitate si conduita etica este deosebit de important in domeniul mitei si prevenirii si detectarii coruptiei.

Grupul se angajeaza sa isi desfasoare afacerile in mod corect, onorabil, cu integritate si onestitate si in conformitate cu toate legile aplicabile. Grupul adopta o abordare de toleranta zero fata de mita si coruptie in toate relatiile si relatiile sale de afaceri, oriunde isi desfasoara activitatea. Grupul are standarde si linii directoare interne cu privire la investigare obligatoriu cu terti, conflicte de interese, cadouri si ospitalitate, care se concentreaza pe atenuarea riscurilor potientiale de coruptie.



**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

Codul de Etica si Conduita al Rompetrol se aplica tuturor directorilor, managerilor si angajatilor, indiferent de natura relatiei lor contractuale cu Grupul. Codul creeaza un cadru de referinta pentru intelegerea si punerea in practica a asteptarilor Grupului cu privire la comportamentul fiecarei persoane, in lumina principiilor de actiune ale Grupului. Angajatii Rompetrol urmeaza cursuri profesionale regulate, instruirii privind standardele etice si conduita anticoruptie.

Incidentele de denuntare sunt luate foarte in serios de catre Grup si directorii sai. Orice plangeri sau acuzatii primite sunt investigate in mod corespunzator de catre departamentele desemnate. Grupul a stabilit si mentinut un canal deschis pentru a gestiona si discuta rapoartele interne referitoare la finante, controlul intern si frauda pentru a se asigura ca toate rapoartele vor primi suficienta atentie. In conformitate cu Politica de raportare a neregulilor, investigatiile interne efectuate in cursul anului 2022 si pana la data aprobarii situatiilor financiare nu au evidentiat niciun caz de abatere etica si nerespectare a legilor si reglementarilor aplicabile. Rezultatele tuturor investigatiilor interne au fost discutate cu organele statutare ale Societatii, care au concluzionat ca avertismentele nu au fost confirmate.

## RISCURI DE RAZBOI SI CONFLICT

In contextul conflictului militar dintre Rusia si Ucraina, inceput la 24 februarie 2022, UE, SUA, Marea Britanie, Elvetia si alte tari au impus diverse sanctiuni impotriva Rusiei, inclusiv restrictii de finantare asupra anumitor banci si companii de stat rusesti, sanctiuni sectoriale, restrictii de import/export, precum si sanctiuni personale impotriva unui numar de indivizi.

Avand in vedere tensiunile geopolitice, din februarie 2022, s-a inregistrat o crestere a volatilitatii pietelor financiare si a presiunii de depreciere a cursului de schimb.

Razboiul din Ucraina si consecintele sale pe termen scurt genereaza riscuri geopolitice tot mai mari si sunt de asteptat noi provocari pentru lanturile globale de aprovizionare, care vor avea un impact asupra economiei globale. Anticipam faptul ca aceste conditii provocatoare globale vor persista in urmatoarele luni.

Societatea monitorizeaza foarte indeaproape situatia actuala si evolutia sanctiunilor si restrictiilor aferente aplicate mediului rus de catre partile interesate internationale relevante si efectuam in mod regulat o evaluare a riscurilor pe aceasta baza. Societatea este in dialog constant cu clientii si furnizorii nostri din regiune, si ramane in legatura cu autoritatile competente pentru a identifica orice impact al sanctiunilor asupra afacerii si lanturilor de aprovizionare si sa actioneze in consecinta.

Rezultatele de hedging din anul 2022 au fost o consecinta a invaziei Rusiei asupra Ucrainei si a volatilitatii pietei dupa invazie. Pretul titeiului a crescut la niveluri observate ultima data in 2008 (strategia de hedging a stocurilor Rompetrol Rafinare este protectie impotriva scaderii pretului), iar titeiul sulfuros Urals in comparatie cu Dated Brent s-au miscat intr-un interval foarte larg dupa invazia Rusiei, atingand niveluri minime istorice. Pe de alta parte, marja de rafinare a crescut la niveluri record datorita crack-urilor puternice ale produselor petroliere, urmare a aprovizionarii reduse si a cresterii mobilitatii in tarile europene, si datorita prabusirii diferencialului Urals-Dated Brent la un minim istoric de -34\$/bbl., in timp ce nivelul sau mediu din ultimii 10 ani este de -1\$/bbl.

Grupul are o expunere directa foarte scazuta fata de clientii din Ucraina si nu are expuneri directe fata de parti afiliate sau furnizori din tarile respective, cu exceptia rutei de aprovizionare cu titei de origine Kazaha care din punct de vedere geografic tranziteaza teritoriul rus prin conducte, si mai departe, prin porturile rusesti (CPC-R, Novorossiysk) inainte de a ajunge la Rafinaria Petromidia.

**rompetrol**KazMunayGas  
International  
Group Member

## RISCUŁ CIBERNETIC

Progresul înregistrat în direcția digitalizării aduce cu siguranța mari beneficii, însă pe măsura ce utilizarea noilor tehnologii și capacitățile acestora cresc, la fel cresc și riscurile derivate din expunerea lor în spațiul cibernetic, dependentă de sistemele implementate și de informațiile generate de Grup. Riscurile nu sunt doar tehnice, ci și de afaceri și pot duce la întreruperi operationale, fraudă sau furtul de informații sensibile.

Grupul este puternic dependent de sistemele de tehnologie a informației, inclusiv de infrastructura noastră de rețea pentru funcționarea sigură și eficientă a afacerii. Grupul se bazează pe astfel de sisteme pentru a procesa, transmite și stoca informații electronice, inclusiv înregistrări financiare și informații de identificare personală și pentru a gestiona sau susține o varietate de procese de afaceri, inclusiv lanțul de aprovizionare, operațiuni de conducte, operațiuni de colectare și procesare, vânzări cu amanunțul, tranzacții financiare, tranzacții bancare și numeroase alte procese și tranzacții. Orice

întrerupere sau defecțiune a oricărui sistem de tehnologie a informației, inclusiv o întrerupere sau eșec din cauza unei încălcări a securității cibernetice, ar putea avea un efect negativ asupra afacerii, situației financiare, rezultatelor operaționale și fluxurilor de numerar.

Sistemele și infrastructura sunt supuse unor potențiale daune sau întreruperi din mai multe surse potențiale, inclusiv întreruperi de curent și atacuri cibernetice și alte evenimente, iar protecțiile noastre de securitate cibernetică, tehnologiile de protecție a infrastructurii, planurile de recuperare în caz de dezastru și instruirea angajaților ar putea să nu fie suficiente pentru a ne apăra împotriva tuturor încercărilor neautorizate de a accesa informațiile noastre.

În anul 2022, Grupul a fost supus unei încercări de a obține acces neautorizat la rețeaua și sistemele de calculatoare, care nu a avut ca rezultat întreruperi operationale majore și nu au avut un efect negativ material, totuși acest tip de evenimente pot apărea în viitor.

Grupul îmbunătățește în mod continuu capacitățile de securitate cibernetică și supraveghează activitatea de securitate cibernetică, asigurând protecția confidențialității, integrității și disponibilității datelor. De asemenea, Grupul își educă continuu angajații și partenerii cu privire la riscurile de securitate cibernetică și îi sprijină să acționeze într-un mod responsabil.

## EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Grupul a efectuat o revizuire a evenimentelor ulterioare datei bilanțului până la data emiterii situațiilor financiare și a stabilit că nu există evenimente ulterioare care ar putea necesita prezentarea în situațiile financiare.


**rompetrol**

 KazMunayGas  
 International  
 Group Member

**Nota:**

Raportul Consiliului de Administratie a fost redactat in baza situatiilor financiare consolidate auditate.

Moneda functionala care a stat la baza intocmirii situatiilor financiare este USD. Moneda RON este folosita ca moneda de prezentare a informatiilor in USD, conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara. Toate informatiile in RON au fost obtinute inmultind valorile in USD cu cursul de schimb USD/RON = 4,6346 valabil pe 31 decembrie 2022.

**CONSILIUL DE ADMINISTRATIE:**
**Presedinte**
**Yedil Utekov**

DocuSigned by:

*Yedil Utekov*

2D8DB454E0ED4A0...

**Membru**
**Askar Abilov**

DocuSigned by:

*Abilov Askar*

7A591DD19B9B443...

**Membru**
**Bogdan-Catalin Steriopol**

DocuSigned by:

*Bogdan Steriopol*

9731E8E298FC477...

**Membru**
**Nicolae Bogdan Codrut Stanescu**

DocuSigned by:

*Bogdan Stanescu*

889201E6A5B34F8...

**Membru si Director General**
**Felix Crudu-Tesloveanu**

DocuSigned by:

*Felix Crudu-Tesloveanu*

8C456324FA134C6...

**Director Economic**
**Ramona-Georgiana Galateanu**

DocuSigned by:

*Ramona Galateanu*

13328E857004454...