



## **RAPORTUL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE ASUPRA SITUATIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE INTOCMITE LA DATA DE 30 Iunie 2023**

Cifrele 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.

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 lunii iunie 2023 a fost de 1.926.

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.



## ACTIUNILE COMPANIEI SI LISTAREA LA BURSA

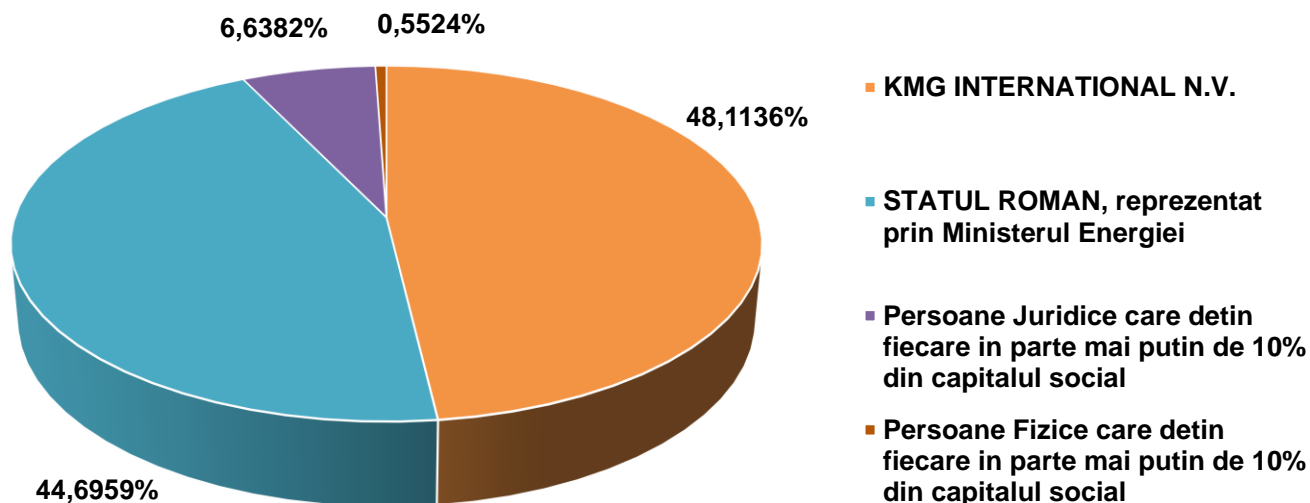
Incepand cu data de 07 aprilie 2004, actiunile Societatii sunt tranzactionate pe piata reglementata administrata de Bursa de Valori Bucuresti S.A. ("BVB") sub simbolul emitent - "RRC" si cod ISIN ROPTRMACNOR5.

Actiunile Rompetrol Rafinare sunt tranzactionate in totalitate la categoria Standard a Bursei de Valori Bucuresti. La data de 30.06.2023, 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.

## ACTIONARIATUL ROMPETROL RAFINARE

In perioada analizata nu au avut loc modificari de natura sa influenteze valoarea capitalului social al Societatii. Conform Registrului Actionarilor cu data de consolidare la 30 iunie 2023, structura actionarilor semnificativi ai Societatii este prezentata in graficul de mai jos:

**Structura consolidata de Depozitarul Central S.A. la data de 30.06.2023**



**Nota:**

La data de 30.06.2023, actionarii apartinand Grupului KMG International, detin un numar de 14.510.324.147 actiuni, reprezentand 54,6339% din capitalul social.



## GUVERNANTA CORPORATIVA

În cursul anului 2023, 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.

## 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).

La data de 30 iunie 2023, componenta Consiliului de Administratie era urmatoarea:

- **Batyrzhan Tergeussizov**, cetatean al statului Kazahstan, Presedinte al Consiliului de Administratie - administrator neexecutiv;
- **Felix Crudu-Tesloveanu**, cetatean roman, membru executiv al Consiliului de Administratie, exercitand si functia de Director General al Societatii (incepand cu 1 ianuarie 2020);
- **Adrian Tohanean**, cetatean roman, membru al Consiliului de Administratie - administrator neexecutiv;
- **Nicolae Bogdan Codrut Stanescu**, cetatean roman, membru al Consiliului de Administratie, desemnat de Ministerul Energiei – administrator neexecutiv independent.
- **Bogdan-Catalin Steriopol**, cetatean roman, membru al Consiliului de Administratie, desemnat de Ministerul Energiei - administrator neexecutiv independent.

La data intocmirii prezentului Raport semestrial, au intervenit modificari in componenta Consiliului de Administratie in sensul numirii, incepand cu 1 august 2023, a doamnei Tamila Mikulich si a domnului Constantin Saragea in calitate de membri provizorii ai Consiliului de Administratie, pe cele doua pozitii ramase vacante.

## COMITETE CONSULTATIVE

În 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.

**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).

**PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT**

	Sem I 2023	Sem I 2022	%	Sem I 2023	Sem I 2022	%
Financiar	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	2.706.480.066	2.972.087.612	-9%	12.382.146.301	13.597.300.825	-9%
Cifra de afaceri neta	2.144.059.245	2.432.974.631	-12%	9.809.071.044	11.130.858.937	-12%
EBITDA	116.907.213	174.391.857	-33%	534.850.499	797.842.746	-33%
Marja EBITDA	5,5%	7,2%		5,5%	7,2%	
EBIT	28.926.279	78.057.166	-63%	132.337.726	357.111.535	-63%
Profit / (Pierdere) net(a)	(34.145.040)	58.389.986	N/A	(156.213.558)	267.134.186	N/A
Marja profit / (pierdere) net(a)	-1,6%	2,4%		-1,6%	2,4%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in semestrul I 2023 o cifra de afaceri consolidata bruta de peste 2,7 miliarde USD, fiind in scadere cu 9% comparativ cu semestrul I 2022, pe fondul volatilitatii cotațiilor internationale la titei si produse rafinate. Cotațiile internationale aferente produselor petroliere si-au continuat trendul descendent - cotațiile la benzina au scazut cu 22%, iar cele la motorina au scazut cu 26% in semestrul I 2023 comparativ cu semestrul I 2022).



## MEDIUL DE AFACERI GLOBAL

		Sem I 2023	Sem I 2022	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	79,7	107,9	-26%
Titei CPC Blend CIF	USD/bbl	75,9	99,8	-24%
Diferential Brent-CPC	USD/bbl	3,7	8,2	-54%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	830	1,069	-22%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	773	1,040	-26%
Curs mediu RON/USD		4,57	4,52	1%
Curs de inchidere RON/USD		4,58	4,74	-4%
Curs mediu RON/EURO		4,93	4,95	0%
Curs de inchidere RON/EURO		4,96	4,95	0%
Paritatea USD/EURO		1,08	1,04	4%
Rata inflatiei in Romania*		4,19%	9,98%	-58%

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

Titeiul de tip Brent a scazut cu -28,2\$/bbl. (-26%) in semestrul I 2023 fata de semestrul I 2022 si s-a situat la un nivel mediu de 79,7\$/bbl.

Cotatia CPC a scazut cu -23,8\$/bbl. (-24%) in semestrul I 2023 fata de semestrul I 2022 si s-a situat la un nivel mediu de 75,9\$/bbl., piata corectandu-se de la cel mai ridicat prag, atins in martie 2022, un nivel fara precedent din 2008.

Privind doar miscarea titeiului de tip Dated Brent din trimestrul I 2023, acesta a avut o evolutie volatila, inregistrand 88,21\$/bbl. pe 23 ianuarie, cel mai inalt nivel de la inceputul lunii decembrie, datorita optimismului ca cererea din China se va redresa rapid in urma abandonului politicii Covid Zero si ca urmare a slabirii dolarului american. Pretul titeiului a crescut, de asemenea, in urma unor intreruperi de aprovizionare din Orientul Mijlociu si Turcia (dupa cele doua cutremure din februarie).

Pe de alta parte, la jumatatea lunii martie pretul titeiului a scazut brusc la nivelul de 71,71\$/bbl. in urma falimentului Bancii Silicon Valley, cea mai mare prabusire bancara americana din 2008.

Cu toate acestea, miscarea descendenta nu a durat prea mult deoarece la sfarsitul trimestrului I OPEC+ a anuntat o reducere "voluntara" a productiei de 1,66 milioane bbl/zi care a intrat in vigoare din luna mai, pana la sfarsitul anului 2023.

Dupa aceea, titeiul de tip Dated Brent a scazut brusc in jurul valorii de 75\$/bbl. si a ramas in jurul acestui nivel pentru intregul trimestru al doilea din cauza preocuparilor legate de perspectivele economice ale Chinei, din cauza pietei de forta de munca in scadere din SUA, din cauza ingrijorarilor reinnoite cu privire la sectorul bancar din SUA si deoarece Rezerva Federala a semnalat ca nu s-au finalizat majorarile ratelor de dobanda.

Scaderea pretului la titei, stergand toate castigurile pe care le-a adus reducerea productiei OPEC+, i-a pus pe multi participanti de pe pietele petroliere in dificultate.



Potrivit JP Morgan, noul regim al pretului titeiului va fi mai degrabă de 75-80\$/bbl., în loc de 70-75\$/bbl. Reducerile de producție ale OPEC+ înseamnă că piața mondială a petrolului va fi strânsă în a doua jumătate a anului, chiar dacă China continuă să înregistreze o creștere economică "lentă", potrivit Agenției Internaționale de Energie.

Marja de rafinare europeană a scăzut cu -22,8\$/MT (-18,3%) în semestrul I 2023 față de semestrul I 2022 și s-a situat la un nivel mediu de 101,4\$/MT.

Marjele de rafinare au avut o tendință de scădere în perioada ianuarie-aprilie când s-au situat la 38\$/MT, cel mai scăzut nivel de la declanșarea situației geopolitice din februarie 2022, din cauza unei combinații de factori precum: creșterea stocurilor de motorină în Europa înainte de embargoul rusesc din 5 februarie asupra motorinei, indicatorii macroeconomici slabi care au redus așteptările privind cererea de pe piață, creșterea consistentă a pretului titeiului în urma acordului OPEC+ de reducere a producției, rafinările care au început să iasă din sezonul de mentenanță, în special în zona Mediterană.

După aceea, marjele și-au revenit constant până în iunie, la nivelul de 105\$/MT, datorită unor întreruperi neplanificate ale unor rafinării europene și a cererii în creștere pe măsura ce a început sezonul estival.

Marjele de benzină au fost mari în semestrul I deoarece cererea europeană de benzină pare să se apropie de nivelurile de acum un an (și de nivelurile din 2019).

Marjele de motorină au fost sub presiune în semestrul I deoarece stocurile de motorină din zona ARA (Amsterdam-Rotterdam-Antwerp) sunt peste nivelurile din 2021 și 2022, în ciuda scaderii importurilor din Federația Rusă. Acest lucru evidențiază o cerere foarte slabă de motorină europeană, care este de obicei un bun indicator principal al performanței economice, ceea ce arată o situație economică negativă în desfășurare.

Marjele de jet au fost ridicate în semestrul I datorită unei creșteri mari a numărului de călători în perioada Pastelui în Europa, sărbătorilor Eid Mubarak în Orientul Mijlociu și a sezonului vacanțelor care a început în iunie. Traficul aerian european a atins 88% din nivelurile din 2019 (Platts), cu stocurile de jet din zona ARA (Amsterdam-Rotterdam-Antwerp) apropiindu-se relativ de limita inferioară a intervalului ultimilor 5 ani.

În viziunea JBC Energy, marjele europene de rafinare vor fi supuse unor presiuni semnificative, în special spre finalul anului 2023 și începutul anului viitor, pe măsura ce cererea internă de produse petroliere scade și oferta competitivă din capacitatea de rafinare adăugată în Orientul Mijlociu și Asia crește.

În ceea ce privește cursul de schimb, pe plan intern, cursul de schimb RON/EUR s-a menținut relativ stabil, pe palierul de sus, având un nivel mediu de 4,9335 pentru semestrul I 2023.

În ceea ce privește cursul de schimb RON/USD, acesta și-a continuat trendul descendent, având un nivel mediu de 4,5654 pentru semestrul I 2023.

În România inflația a ajuns în cursul anului 2023 (iunie 2023 comparativ cu decembrie 2022) la un nivel de 4,19%, calculat pe baza IPC, adică Indicele Preturilor de Consum.

*\*Informațiile au fost oferite de analiștii de la JBC Energy GmbH și Banca Națională a României*



## SEGMENTUL DE RAFINARE

		Sem I 2023	Sem I 2022	%	Sem I 2023	Sem I 2022	%
<b>Financiar</b>		<b>USD</b>	<b>USD</b>		<b>RON</b>	<b>RON</b>	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	2.321.144.589	2.562.212.191	-9%	10.619.236.495	11.722.120.774	-9%
Cifra de afaceri neta	USD/RON	1.858.441.948	2.124.004.388	-13%	8.502.371.912	9.717.320.075	-13%
EBITDA	USD/RON	113.026.448	199.920.339	-43%	517.096.000	914.635.551	-43%
Marja EBITDA	%	6.1%	9.4%		6.1%	9.4%	
EBIT	USD/RON	47.574.233	126.548.563	-62%	217.652.116	578.959.675	-62%
Rezultat net	USD/RON	(14.611.717)	118.254.258	N/A	(66.848.605)	541.013.229	N/A
Marja rezultatului net	%	-0,8%	5,6%		-0,8%	5,6%	
Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/(RON)/t	92,9	142,7	-35%	425,2	653,1	-35%
Marja bruta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/(RON)/bbl	12,8	19,7	-35%	58,5	89,9	-35%
Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/(RON)/t	44,4	90,2	-51%	203,1	412,5	-51%
Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/(RON)/bbl	6,1	12,4	-51%	28,0	56,8	-51%
<b>Operational</b>							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	2.681	2.310	16%			
Materii prime procesate in rafinaria Vega	Kt	193	163	19%			
Productie benzina	Kt	717	605	19%			
Productie combustibil diesel & jet	Kt	1.336	1.197	12%			
Vanzari carburanti-intern	Kt	1.251	1.079	16%			
Vanzari carburanti-export	Kt	697	592	18%			
Export - carburanti	%	36%	35%				
Intern - carburanti	%	64%	65%				

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

Cifra de afaceri bruta a segmentului de rafinare a atins peste 2,3 miliarde USD în semestrul I 2023, fiind în scădere cu 9% comparativ cu semestrul I 2022.

Rafinaria Petromidia este una dintre cele mai moderne din regiunea Marii Negre și reprezintă aproximativ 40% din capacitatea de rafinare de pe teritoriul României. Unitatea din Navodari dispune de un flux stabil de materie primă, în principal datorită achizițiilor de titei kazah realizate cu sprijinul KazMunayGas, compania națională de petrol și gaze din Kazahstan.



În semestrul I 2023, supusul total de materie primă al rafinării Petromidia a fost de 2,68 milioane tone, în creștere cu 16% față de perioada similară a anului trecut, când au fost procesate 2,31 milioane tone la nivelul semestrului I 2022.

În semestrul I 2023 gradul de utilizare a capacității de rafinare în rafinaria Petromidia a fost de 89,83%, în creștere cu 14,9% față de perioada similară a anului trecut.

Această creștere se explică prin funcționarea rafinării pentru un număr mai mare de zile în semestrul I 2023 față de o funcționare discontinuă din anul 2022 cauzată de oprirea programată de 24 de zile în lunile martie - aprilie 2022 pentru decocșare cuptor în instalația de Cocsare, regenerare catalizator în instalația de Reformare Catalitică precum și pentru activități impuse de către ISCIR.

În data de 21 iunie 2023, un incident tehnic, urmat de incendiu, s-a produs în instalația de Hidrocracare Blanda (MHC). Nu au existat victime, toți angajații care lucrau în instalația afectată, precum și tot personalul neesențial al rafinării Petromidia au fost evacuați imediat. În strânsă colaborare cu autoritățile, compania a depus toate eforturile pentru stingerea incendiului și remedierea imediată a situației.

În ciuda incidentului, toate instalațiile rafinării Petromidia sunt în funcțiune, excepție fiind instalația MHC, astfel ca Rompetrol Rafinare continuă să asigure produsele petroliere necesare pe piața din România. De asemenea, lucrările de reabilitare a instalației afectate sunt realizate de contractorul societății, Rominserv, cu sprijinul subcontractorilor specializați din regiune, urmand să fie finalizate în toamnă.

Chiar și așa, Rafinaria Petromidia a reușit să obțină o performanță operațională bună în semestrul I 2023, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- ✓ randamentul produselor albe obținute de 84,39%wt;
- ✓ pierdere tehnologică de 0,65%wt;
- ✓ indicii intensității energetice 96,06%.

În ceea ce privește rafinaria Vega (singurul producător intern de bitum și hexan), procesarea totală de materie primă a fost de 193.350 tone în semestrul I 2023, în creștere cu 18,52% comparativ cu semestrul I 2022, iar gradul de utilizare a capacității de rafinare a fost în creștere cu 18,31% comparativ perioada similară a anului trecut.

Rafinaria Vega a înregistrat de asemenea rezultate operaționale bune în semestrul I 2023, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- ✓ pierdere tehnologică de 0,58%;
- ✓ consum energetic de 2,27 GJ/t;
- ✓ disponibilitate mecanică 98,50%.

Având în vedere că Rompetrol Rafinare este supusă contribuției de solidaritate astfel cum este reglementată prin Ordonanța de Urgență a Guvernului 186 din 28 decembrie 2022 („OUG 186”), măsura întemeiată pe prevederile Regulamentului Consiliului (UE) 2022/1854, Rompetrol Rafinare a estimat în semestrul I 2023 o contribuție de 17,7 milioane USD, ținând cont de normele actuale ale OUG 186 adoptată prin Legea 119/2023. Societatea consideră, de asemenea, demersuri în ce privește taxa, în sensul analizei din perspectiva legală a nivelului taxei și în scop de protejare a intereselor acționarilor, Societatea depune eforturi financiare, în scop de susținere a acestei taxe.

Rompetrol Rafinare a continuat să fie un contribuabil important la bugetul de stat al României, platind peste 907 milioane USD în semestrul I 2023 din care 128 milioane USD reprezentând contribuția la solidaritate aferentă anului 2022, platită în data de 23 iunie 2023.



## SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		Sem I 2023	Sem I 2022	%	Sem I 2023	Sem I 2022	%
<b>Financiar</b>		<b>USD</b>	<b>USD</b>		<b>RON</b>	<b>RON</b>	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	70.951.317	119.742.027	-41%	324.602.275	547.819.774	-41%
EBITDA	USD/RON	(37.750.617)	(18.203.525)	-107%	(172.709.073)	(83.281.127)	-107%
EBIT	USD/RON	(44.788.551)	(25.384.693)	-76%	(204.907.621)	(116.134.970)	-76%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	(40.323.022)	(28.597.799)	-41%	(184.477.826)	(130.834.930)	-41%
<b>Operational</b>							
Propilena procesata	Kt	61	59	5%			
Etilena procesata	Kt	14	24	-41%			
Productie totala polimeri	Kt	58	63	-8%			
Vanzari din productie proprie	Kt	63	68	-7%			
Vanzari trading	Kt	0,0	-	N/A			
Total vanzari	Kt	63	68	-7%			
Export	%	46%	40%				
Intern	%	54%	60%				

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

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

In semestrul I 2023, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 57,6 mii tone, in scadere cu 8% fata de perioada similara a anului trecut cand s-au produs 62,7 mii tone, scadere influentata in principal din cauza nefunctionarii continue a instalatiei LDPE.

Segmentul de petrochimie este unicul producator de polipropilena si polietilene din Romania, cu capacitatea de a-si recapata pozitia competitiva pe piata interna si regionala, odata cu stabilizarea pietei de profil.



## SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

		Sem I 2023	Sem I 2022	%	Sem I 2023	Sem I 2022	%
<b>Financiar</b>		<b>USD</b>	<b>USD</b>		<b>RON</b>	<b>RON</b>	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	1.637.966.856	1.799.767.553	-9%	7.493.698.366	8.233.936.555	-9%
EBITDA	USD/RON	39.985.812	21.498.675	86%	182.935.090	98.356.438	86%
EBIT	USD/RON	25.993.686	6.222.220	318%	118.921.114	28.466.656	318%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	20.645.449	(1.934.909)	N/A	94.452.930	(8.852.209)	N/A
<b>Operational</b>							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	518	438	18%			
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	422	462	-9%			
Cantitati GPL vandute	Kt	145	160	-9%			

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

In semestrul I 2023 cifra de afaceri bruta consolidata pentru segmentul de distributie a inregistrat peste 1,6 miliarde USD, in scadere comparativ cu perioada similara a anului trecut cu 9%.

In semestrul I 2023, comparativ cu perioada similara din 2022, media cotationilor Platts (FOB Med Italy) exprimate in USD (moneda de referinta) a inregistrat o scadere de -26% pentru motorina, respectiv, o scadere de -22% pentru benzina. Datorita deprecierii de aproximativ 1% a leului fata de USD (media sem. I 2023 vs. media sem. I 2022), cotationia internationala a motorinei a scazut in moneda nationala cu -25%, iar cotationia internationala a benzinei a scazut in moneda nationala cu -22% fata de aceeaasi perioada din 2022.

In ceea ce priveste vanzarile retail pe piata romaneasca, acestea au crescut cu 18% in semestrul I 2023 comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut; acest lucru se datoreaza strategiei companiei de a raspunde cu prioritate nevoilor pietei din Romania. In semestrul I 2023, vanzarile en-gros au scazut fata de semestrul I 2022.

La sfarsitul lunii iunie 2023, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 1305 puncte de comercializare, incluzand aici reseaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.


**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT LA 30 Iunie 2023, NEAUDITAT**

	Sem I 2023	Sem I 2022	%	Sem I 2023	Sem I 2022	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	2.706.480.066	2.972.087.612	-9%	12.382.146.301	13.597.300.825	-9%
Taxe aferente vanzarilor	(562.420.821)	(539.112.981)	4%	(2.573.075.257)	(2.466.441.888)	4%
<b>Cifra de afaceri neta</b>	<b>2.144.059.245</b>	<b>2.432.974.631</b>	<b>-12%</b>	<b>9.809.071.044</b>	<b>11.130.858.937</b>	<b>-12%</b>
Costul vanzarilor	(1.961.696.029)	(2.215.912.704)	-11%	(8.974.759.333)	(10.137.800.621)	-11%
<b>Marja bruta</b>	<b>182.363.216</b>	<b>217.061.927</b>	<b>-16%</b>	<b>834.311.711</b>	<b>993.058.316</b>	<b>-16%</b>
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(131.726.104)	(117.678.007)	12%	(602.646.924)	(538.376.882)	12%
Alte venituri operationale	17.852.098	144.351.648	-88%	81.673.348	660.408.790	-88%
Alte cheltuieli operationale	(39.562.931)	(165.678.402)	-76%	(181.000.409)	(757.978.689)	-76%
<b>Profit operational afectat de amortizare (EBIT)</b>	<b>28.926.279</b>	<b>78.057.166</b>	<b>-63%</b>	<b>132.337.726</b>	<b>357.111.535</b>	<b>-63%</b>
Rezultat financiar	(34.454.488)	(27.885.398)	24%	(157.629.282)	(127.575.696)	24%
Forex nerealizat	(4.814.134)	2.114.634	N/A	(22.024.663)	9.674.451	N/A
Forex realizat	(1.342.456)	7.531.119	N/A	(6.141.736)	34.454.869	N/A
<b>Profit/ (Pierdere) inainte de impozitul pe profit</b>	<b>(11.684.799)</b>	<b>59.817.521</b>	<b>N/A</b>	<b>(53.457.955)</b>	<b>273.665.159</b>	<b>N/A</b>
Impozitul pe profit*	(22.460.241)	(1.427.535)	1473%	(102.755.603)	(6.530.973)	1473%
<b>Profit / (pierdere) neta</b>	<b>(34.145.040)</b>	<b>58.389.986</b>	<b>N/A</b>	<b>(156.213.558)</b>	<b>267.134.186</b>	<b>N/A</b>
<b>EBITDA</b>	<b>116.907.213</b>	<b>174.391.857</b>	<b>-33%</b>	<b>534.850.499</b>	<b>797.842.746</b>	<b>-33%</b>

\*include estimat taxa solidaritate pe baza rezultatelor fiscale preliminare la 30 iunie 2023


**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 Iunie 2023, NEAUDITAT**

	30 iunie 2023	31 decembrie 2022	%	30 iunie 2023	31 decembrie 2022	%
	USD	USD		RON	RON	
<b>Active</b>						
<b>Active imobilizate</b>						
Imobilizari necorporale	5.577.767	6.943.884	-20%	25.518.287	31.768.267	-20%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%	379.138.054	379.138.054	0%
Imobilizari corporale	1.116.661.976	1.178.598.536	-5%	5.108.728.540	5.392.088.302	-5%
Drept de utilizare a activelor	229.978.435	124.769.238	84%	1.052.151.344	570.819.264	84%
Imobilizari financiare si alte imobilizari	6.159.307	3.811.865	62%	28.178.830	17.439.282	62%
<b>Total active imobilizate</b>	<b>1.441.249.191</b>	<b>1.396.995.228</b>	<b>3%</b>	<b>6.593.715.055</b>	<b>6.391.253.169</b>	<b>3%</b>
<b>Active circulante</b>						
Stocuri	379.440.817	333.870.058	14%	1.735.941.737	1.527.455.516	14%
Creante	719.855.163	642.376.936	12%	3.293.337.370	2.938.874.491	12%
Instrumente financiare derivate	444.123	2.612.061	-83%	2.031.863	11.950.179	-83%
Casa, conturi la banci	202.528.670	16.973.215	1093%	926.568.665	77.652.459	1093%
<b>Total active circulante</b>	<b>1.302.268.773</b>	<b>995.832.269</b>	<b>31%</b>	<b>5.957.879.635</b>	<b>4.555.932.645</b>	<b>31%</b>
<b>Total active</b>	<b>2.743.517.964</b>	<b>2.392.827.498</b>	<b>15%</b>	<b>12.551.594.690</b>	<b>10.947.185.814</b>	<b>15%</b>
<b>Capitaluri si datorii</b>						
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>504.954.212</b>	<b>536.784.519</b>	<b>-6%</b>	<b>2.310.165.519</b>	<b>2.455.789.173</b>	<b>-6%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>						
Imprumuturi pe termen lung	265.900.000	-	N/A	1.216.492.500	-	N/A
Provizioane	115.340.643	115.340.643	0%	527.683.442	527.683.442	0%
Obligatii aferente angajamentelor de leasing	225.331.603	120.283.737	87%	1.030.892.084	550.298.097	87%
Alte datorii pe termen lung	57.379.247	57.115.840	0%	262.510.055	261.304.968	0%
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>663.951.493</b>	<b>292.740.220</b>	<b>127%</b>	<b>3.037.578.081</b>	<b>1.339.286.507</b>	<b>127%</b>
<b>Datorii curente</b>						
Datorii comerciale si datorii asimilate	1.424.351.684	1.295.310.569	10%	6.516.408.959	5.926.045.865	10%
Datorii contractuale	78.488.974	41.914.153	87%	359.087.056	191.757.250	87%
Instrumente financiare derivate	-	4.592.619	-100%	-	21.011.232	-100%
Obligatii aferente angajamentelor de leasing	6.814.135	4.723.011	44%	31.174.668	21.607.775	44%
Imprumuturi pe termen scurt	45.294.370	86.210.918	-47%	207.221.743	394.414.950	-47%
Impozit pe profit de plata	19.663.096	130.551.489	-85%	89.958.664	597.273.062	-85%
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.574.612.259</b>	<b>1.563.302.759</b>	<b>1%</b>	<b>7.203.851.090</b>	<b>7.152.110.134</b>	<b>1%</b>
<b>Total capitaluri si datorii</b>	<b>2.743.517.964</b>	<b>2.392.827.498</b>	<b>15%</b>	<b>12.551.594.690</b>	<b>10.947.185.814</b>	<b>15%</b>



## MANAGEMENTUL RISCULUI

Activitățile Grupului îl expun unei varietăți de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea prețurilor la titei și produse petroliere, modificarea ratelor de schimb între valute și a ratelor la dobânzi. Obiectivul principal al managementului de risc la nivelul întregului Grup este de a minimiza potențialele influențe negative asupra performanțelor financiare ale societăților Grupului și de a dezvolta o cultură a conștientizării riscurilor în care toate părțile interesate contribuie în mod proactiv la protejarea rezultatelor financiare ale Grupului de volatilitatea pieței, la minimizarea pierderilor viitoare și la optimizarea randamentelor pentru a maximiza valoarea acționarilor.

Scenarii de criză au fost dezvoltate și implementate la toate nivelurile și a fost efectuată o monitorizare atentă a situațiilor. Obiectivul principal a fost asigurarea sănătății și siguranței tuturor angajaților, dar, de asemenea, au fost luate mai multe măsuri pentru a asigura continuitatea afacerii: optimizarea costurilor, adaptarea producției și vânzărilor la noul mediu, gestionarea corectă a numerarului și a soldului creanțelor și datoriei pentru a asigura corectitudinea lichidității și funcționarea afacerii.

### RISCUL DETERMINAT DE RATA DOBANZII

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 lichiditate determinat de rata dobânzii este riscul ca și costurile cu dobânzile să fluctueze în timp. Grupul are datorii pe termen lung și scurt care generează dobânzi la rate fixe și variabile ale dobânzilor, și care expun Grupul atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă.

### RISCUL VARIATIILOR DE CURS VALUTAR

Moneda funcțională a Grupului este USD, iar importurile de titei și o parte semnificativă a produselor petroliere sunt denominate în principal în dolari US, astfel nu există o expunere mare față de riscul de valută. În plus, anumite active și datorii sunt denominate 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 consolidat, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor Grupului în valută străină.

### RISCUL DE LICHIDITATE ȘI CASH-FLOW

Riscul de lichiditate derivă din posibilitatea ca surse financiare să nu poată fi disponibile astfel încât să onoreze la timp obligațiile scadente. 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.

Cunoașterea efectelor acestor riscuri constituie una din preocupările conducerii societății Rompetrol Rafinare SA în desfășurarea fără sincope a activității economico-financiare. Rompetrol Rafinare este parte din facilitatea cash pooling din cadrul grupului KMG International și prin urmare poate acoperi ieșiri neprevizionate de numerar prin trageri din facilitate.

Riscul este gestionat prin procese financiare, proiecții ale fluxurilor de numerar și teste de stres, menținând un buffer de numerar suficient, revizuirii periodice ale condițiilor pieței și proceselor de planificare și investiții. Lichiditatea este pusă sub presiune de fiecare dată când există elemente care să determine mișcări adverse ale pieței, dar sunt implementate măsuri adecvate de gestionare a numerarului atât în domeniile operaționale, cât și în cele financiare.



## RIScul 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.

## RIScul 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.

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.

## RISCUL 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 obligatorie cu terti, conflicte de interese, cadouri si ospitalitate, care se concentreaza pe atenuarea riscurilor potentiale de coruptie.

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, instruiiri 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 fraudarea 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 2023 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

În contextul conflictului militar dintre Rusia și Ucraina, început la 24 februarie 2022, UE, SUA, Marea Britanie, Elveția și alte țări au impus diverse sancțiuni împotriva Rusiei, inclusiv restricții de finanțare asupra anumitor bănci și companii de stat rusești, sancțiuni sectoriale, restricții de import/export, precum și sancțiuni personale împotriva unui număr de indivizi.

Având în vedere tensiunile geopolitice, din februarie 2022, s-a înregistrat o creștere a volatilității pietelor financiare și a presiunii de depreciere a cursului de schimb.

Războiul din Ucraina și consecințele sale pe termen scurt generează riscuri geopolitice tot mai mari și sunt de așteptat noi provocări pentru lanțurile globale de aprovizionare, care vor avea un impact asupra economiei globale. Anticipăm faptul că aceste condiții provocatoare globale vor persista în următoarele luni.

Societatea monitorizează foarte de aproape situația actuală și evoluția sancțiunilor și restricțiilor aferente aplicate mediului rus de către părțile interesate internaționale relevante și efectuăm în mod regulat o evaluare a riscurilor pe această bază. Societatea este în dialog constant cu clienții și furnizorii noștri din regiune, și rămâne în legătură cu autoritățile competente pentru a identifica orice impact al sancțiunilor asupra afacerii și lanțurilor de aprovizionare și să acționeze în consecință.

Grupul nu are expuneri directe față de părți afiliate și/sau clienți sau furnizori cheie din acele țări. Sursele de titei ale Grupului nu sunt din Rusia, iar Grupul nu are operațiuni în Rusia sau Ucraina.

## RISCUL CIBERNETIC

Progresul înregistrat în direcția digitalizării aduce cu siguranță 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 operaționale, 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 amănuntul, 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 operaționale majore și nu au avut un efect negativ material, totuși acest tip de evenimente pot apărea în viitor.



**rompetrol**

KazMunayGas  
International  
Group Member

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 educa 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 neauditate.

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 = 4,5750 valabil pe 30 iunie 2023.

**CONSILIUL DE ADMINISTRATIE:**

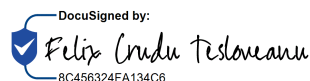
**Presedinte al Consiliului de Administratie  
al ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**Batyrzhan Tergeussizov**

DocuSigned by:  
  
F431A97D83F646E...

**Director General**

**Felix Crudu-Tesloveanu**

DocuSigned by:  
  
8C456324FA134C6...

**Director Economic**

**Ramona-Georgiana Galateanu**

DocuSigned by:  
  
13328E857004454...