



Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditate aferente trimestrului II si semestrului I 2021. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditate pentru aceasta perioada, elaborate de companie in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”).

Situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Downstream S.R.L, Rompetrol Gas S.R.L, Rompetrol Quality Control S.R.L, Rom Oil S.A., Rompetrol Logistics S.R.L. si Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

Acest document este postat pe pagina noastra web in sectiunea Relatii cu Investitorii:

www.rompetrol-rafinare.ro

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

		Trim II 2021	Trim II 2020	%	Sem I 2021	Sem I 2020	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.278.973.648	596.316.417	114%	2.285.238.133	1.525.454.497	50%
Cifra de afaceri neta	USD	932.517.408	378.329.425	146%	1.645.165.714	1.055.899.842	56%
EBITDA	USD	39.368.684	(28.111.976)	N/A	68.823.277	(43.678.808)	N/A
Marja EBITDA	%	4,2%	-7,4%		4,2%	-4,1%	
EBIT	USD	5.311.481	(24.297.903)	N/A	(1.194.254)	(100.075.872)	99%
Rezultat net	USD	(8.091.367)	(38.689.090)	79%	(22.824.507)	(126.471.111)	82%
Marja rezultatului net	%	-0,9%	-10,2%		-1,4%	-12,0%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul II 2021 si in semestrul I 2021 o cifra de afaceri consolidata bruta de aproximativ 1,3 miliarde USD, respectiv de aproximativ 2,3 miliarde USD, fiind in crestere cu 114% la nivelul trimestrului si in crestere cu 50% la nivelul primelor 6 luni, comparativ cu perioadele similare ale anului trecut, ca rezultat al unei cresteri a nivelurilor de vanzari, alaturi de cresterea cotelor internationale pentru produsele petroliere.

Rezultatele au fost sustinute de o crestere a volumului de materii prime prelucrate si a produselor petroliere vandute, precum si de cresterea marjei de rafinare (27,5 USD/t in semestrul I 2021 comparativ cu 5,5 USD/t in semestrul I 2020).



MEDIUL DE AFACERI GLOBAL

		Trim II 2021	Trim II 2020	%	Sem I 2021	Sem I 2020	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	69,0	29,6	133%	65,0	40,1	62%
Titei Ural Med	USD/bbl	67,3	29,9	125%	63,6	39,2	62%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	1,7	(0,3)	N/A	1,4	0,9	59%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	649	267	143%	604	367	65%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	550	268	105%	519	365	42%
Curs mediu RON/USD		4,09	4,39	-7%	4,07	4,37	-7%
Curs de inchidere RON/USD		4,14	4,32	-4%	4,14	4,32	-4%
Curs mediu RON/EURO		4,92	4,84	2%	4,90	4,82	2%
Curs de inchidere RON/EURO		4,93	4,84	2%	4,93	4,84	2%
Paritatea USD/EURO		1,19	1,12	6%	1,19	1,12	6%
Rata inflatiei in Romania*		1,25%	0,38%	227%	3,42%	1,55%	121%

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

Titeiul de tip Dated Brent a crescut cu +39,4 \$/bbl. (+133%) in trimestrul II 2021 comparativ cu trimestrul II 2020 si s-a situat la un nivel mediu de 69 \$/bbl si a crescut cu +24,9 \$/bbl (+62%) in semestrul I 2021 comparativ cu semestrul I 2020 si s-a situat la un nivel mediu de 65 \$/bbl.

In trimestrul I, preturile titeiului au atins cele mai inalte nivele din ultimele 13 luni ca urmare a cresterii tensiunilor din Orientul Mijlociu si dupa ce datele publicate de guvernul SUA au aratat o scadere a productiei de titei de 1,1 milioane de barili pe zi dupa ce un aer polar foarte rece a intrerupt activitatea de productie la mijlocul lunii februarie.

La inceputul lunii martie, OPEC+ a decis sa nu mareasca productia in aprilie deoarece asteapta o recuperare mai solida a cererii, chiar daca inceperea programului de vaccinare anti COVID a intarit perspectivele economice.

Titeiul de tip Brent a ajuns la 76,44\$/bbl. la sfarsitul trimestrului II, cel mai ridicat nivel din octombrie 2018, ca urmare a scaderii stocurilor de titei din SUA, concomitent cu asteptarile ca trendul crescator al cererii il va depasi pe cel al ofertei si ca OPEC+ va fi precaut in a aduce pe piata mai mult titei incepand cu luna august.

Potrivit Agentiei Internationale pentru Energie (IEA) oferta abundenta de titei creata de pandemia globala s-a epuizat, chiar daca cererea sufera din cauza reaparitiei virusului in India.

Conformarea OPEC+ privind reducerile productiei de titei a ajuns la 113% in aprilie. La sedinta din 1 iunie, OPEC+ a decis sa continue cu planurile existente de crestere a cotelor oficiale de titei cu 400.000 barili/zi fata de nivelul din iunie, incepand cu luna iulie. Arabia Saudita va readuce, de asemenea, restul de 400.000 barili/zi din reducerea sa extra-unilaterală de 1 milion barili/zi.

De la inceputul anului, diferentialul Urals-Dated Brent a avut o tendinta de scadere, de la 0\$/bbl. la -1.5\$/bbl., deoarece exporturile iraniene de titei sulfuros au ramas la niveluri ridicate comparativ cu anul trecut. De asemenea, exporturile de titei Urals din Rusia au crescut in aceasta perioada, punand presiune pe diferential.



Marja europeana de rafinare a scazut cu -1,8 \$/MT (-11%) in trimestrul II 2021 fata de trimestrul II 2020 si s-a situat la un nivel mediu de 14,5 \$/MT si a scazut cu -18 \$/MT (-59%) in semestrul I 2021 comparativ cu semestrul I 2020 si s-a situat la un nivel mediu de 12,4 \$/MT.

Chiar daca marjele de rafinare au fost mai mici fata de semestrul I 2020, acestea au avut o tendinta de crestere in semestrul I 2021, cu impact pozitiv major provenit de la marjele de benzina si de la differentialul scazut dintre Urals-Dated Brent.

Marjele europene de benzina au crescut, sustinute de o mobilitate in crestere in Europa si de numeroase exporturi in special in SUA care a fost afectata de temperaturi foarte reci in februarie, perturband productia. Marjele de benzina au crescut pana la nivelurile observate ultima data in octombrie 2019. In timp ce cerea sanatoasa reprezinta o piesa a acestui puzzle, unele exporturi de benzina din Europa sunt probabil principalul motiv pentru actuala crestere a marjelor.

Marjele de motorina au inregistrat castiguri moderate in trimestrul I, sustinute de exporturile in crestere catre SUA. Evolutiile pozitive din partea cererii au fost aproape compensate de cresterea ofertei din cauza transformarii randamentelor de procesare ale jet-ului in motorina. Dar marjele de diesel s-au intarit in timpul trimestrului II, sustinute de recuperarea rapida a cererii pe tot continentul. Consolidarea performantei industriale si reducerea restrictiilor de mobilitate au stimulat atat cererea de transport rutier de marfa, cat si consumul privat. Este probabil ca piata Mediteraneana a motorinei sa se consolideze nu numai datorita cererii mai mari, ci in mare parte deoarece rafinariile vor inceta la un moment dat sa introduca jet in productia de motorina.

Marjele de jet au avut unele imbunatatiri marginale in timpul primului trimestru, atingand cel mai inalt nivel de la inceputul pandemiei de COVID. Eliminarea cerintelor de carantina in mare parte din Europa a ajutat la refacerea marjelor de jet in timpul trimestrului II. In prezent, randamentele de jet sunt in modul de recuperare si presiunea de alimentare a bazinului de motorina cu jet este mai usoara.

In ceea ce priveste cursul de schimb, pe plan intern, cursul de schimb RON/EUR si-a continuat evolutia ascendenta, avand un nivel mediu de 4,8787 in trimestrul I 2021 si continuand sa creasca in trimestrul II 2021 pana la nivelul mediu de 4,9234 (cel mai inalt nivel mediu din ultimii 5 ani).

De asemenea, si cursul de schimb RON/USD si-a continuat evolutia ascendenta, avand un nivel mediu de 4,0489 in trimestrul I 2021 si continuand sa creasca in trimestrul II 2021 pana la nivelul mediu de 4,0865, dar totusi sub nivelul valorilor medii pentru aceleasi perioade ale anului trecut.

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



SEGMENTUL DE RAFINARE

		Trim II 2021	Trim II 2020	%	Sem I 2021	Sem I 2020	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.049.547.992	436.270.421	141%	1.888.567.388	1.202.484.821	57%
Cifra de afaceri neta	USD	761.844.734	269.451.190	183%	1.348.459.397	830.234.999	62%
EBITDA	USD	5.351.375	(39.100.865)	N/A	12.262.540	(50.249.588)	N/A
Marja EBITDA	%	0,7%	-14,5%		0,9%	-6,1%	
EBIT	USD	(16.763.589)	(23.723.628)	29%	(35.261.002)	(86.890.379)	59%
Rezultat net	USD	(29.742.365)	(38.373.307)	22%	(42.320.106)	(110.305.138)	62%
Marja rezultatului net	%	-3,9%	-14,2%		-3,1%	-13,3%	
Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	21,9	(16,6)	N/A	27,5	5,5	404%
Marja bruta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	3,0	(2,3)	N/A	3,8	0,8	404%
Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	(4,6)	(49,0)	91%	(2,2)	(25,4)	91%
Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	(0,6)	(6,7)	91%	(0,3)	(3,5)	91%
Operational							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	1.462	876	67%	2.726	2.116	29%
Materii prime procesate in rafinaria Vega		119	82	45%	188	154	22%
Productie Benzina	Kt	360	196	84%	701	520	35%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	750	516	45%	1.378	1.179	17%
Vanzari carburanti-intern	Kt	671	451	49%	1.222	1.038	18%
Vanzari carburanti-export	Kt	375	243	54%	742	583	27%
Export - carburanti	%	36%	35%		38%	36%	
Intern - carburanti	%	64%	65%		62%	64%	

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) impartit la volumul vanzarilor.

Cifra de afaceri bruta a segmentului de rafinare a atins peste 1,049 miliarde USD in trimestrul II 2021 și peste 1,88 miliarde USD in semestrul I 2021, fiind in crestere cu 141% la nivelul trimestrului și in crestere cu 57% la nivelul semestrului, comparativ cu perioadele similare ale anului trecut.



In trimestrul II si semestrul I 2021, supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 1,46 milioane tone, respectiv 2,73 milioane tone, in crestere cu 67% la nivelul trimestrului II, si de asemenea in crestere cu 29% la nivelul semestrului I, comparativ cu perioadele similare ale anului trecut, cand au fost procesate 0,88 milioane de tone in trimestrul II 2020, respectiv 2,12 milioane de tone in semestrul I 2020.

In trimestrul II si semestrul I 2021 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare in rafinaria Petromidia a fost de 91,15%, respectiv 87,61% in crestere cu 42,4% si respectiv 26,5% fata de perioadele similare ale anului trecut.

Aceasta crestere se explica prin functionarea continua a rafinarii in anul 2021 fata de o functionare discontinua in anul 2020 cauzata de revizia generala programata in lunile martie - aprilie precum si de cererea de piata puternic lovita de masurile luate in contextul pandemiei de COVID-19.

Rafinaria Petromidia a reusit sa obtina o performanta operationala buna in semestrul I 2021, pentru principalii parametri tehnologici si operationali, cum ar fi:

- ✓ randamentul produselor albe obtinute de 84,67%wt;
- ✓ pierdere tehnologica de 0,86%wt
- ✓ indicele intensitatii energetice 100,95%.

In ceea ce priveste rafinaria Vega (cea mai veche unitate de procesare din Romania (din anul 1905) si singurul producator intern de bitum si hexan), procesarea totala de materie prima in rafinaria Vega a fost de 119.225 tone in trimestrul II 2021 respectiv 188.187 tone in semestrul I 2021, in crestere cu 45,41%, respectiv 22,1% fata de perioadele similare ale anului trecut, cand au fost procesate 81.991 de tone in trimestrul II 2020, respectiv 154.122 tone in semestrul I 2020.

In primele 6 luni ale anului 2021 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 114,05%, in crestere cu 20,65% fata de perioada similara a anului trecut.

Rafinaria Vega a obtinut urmatoarele performante operationale in semestrul I 2021:

- ✓ pierdere tehnologica de 0,63%;
- ✓ consum energetic de 2,56 GJ/t;
- ✓ disponibilitate mecanica 98,7%.

Rezultatele financiare ale activitatii de rafinare in semestrul I 2021 au fost influentate pozitiv de o crestere a volumului de materii prime prelucrate si a produselor petroliere vandute, precum si de cresterea marjei brute de rafinare (27,5 USD/t in semestrul I 2021 comparativ cu 5,5 USD/t in semestrul I 2020).

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 success pana in prezent.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 459 milioane USD in trimestrul II 2021 si peste 838 milioane USD in semestrul I 2021.



SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		Trim II 2021	Trim II 2020	%	Sem I 2021	Sem I 2020	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	68.273.673	27.717.408	146%	115.092.277	62.556.178	84%
EBITDA	USD	11.410.878	(6.942.602)	N/A	14.308.490	(15.677.242)	N/A
EBIT	USD	6.609.019	(10.810.683)	N/A	5.483.754	(23.185.270)	N/A
Profit net / (pierdere)	USD	8.600.809	(9.651.738)	N/A	4.411.050	(24.186.426)	N/A
Operational							
Propilena procesata	kt	35	20	75%	72	48	49%
Etilena procesata	kt	19	14	39%	24	28	-13%
Productie totala polimeri	kt	40	28	43%	68	61	12%
Vanzari din productie proprie	kt	37	34	7%	70	71	-2%
Vanzari trading	kt	0.0	-	N/A	0.5	0.0	N/A
Total vanzari	kt	37	34	8%	71	71	-1%
Export	%	48%	46%		44%	41%	
Intern	%	52%	54%		56%	59%	

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 trimestrul II 2021 si semestrul I 2021, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 40 mii tone, respectiv 68 mii tone, in crestere cu 43% fata de trimestrul II 2020 cand s-au produs 28 mii tone, si respectiv in crestere cu 12% fata de semestrul I 2020 cand s-au produs 61 mii tone, crestere influentata de revizia generala ce a avut loc in anul 2020.

Rezultate progresive pentru divizia petrochimica, in ciuda opririi de doua luni si jumatate a instalatiei LDPE, iar cresterea brusca a cotelor afectand in mod pozitiv rezultatele.

Segmentul de petrochimie este unicul producator de polipropilena si polietilene 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.



SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

		Trim II 2021	Trim II 2020	%	Sem I 2021	Sem I 2020	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	837.785.125	439.806.670	90%	1.514.315.946	1.044.994.900	45%
EBITDA	USD	22.219.910	15.488.310	43%	42.300.471	19.639.121	115%
EBIT	USD	15.160.558	9.384.147	62%	28.857.269	7.491.018	285%
Profit net / (pierdere)	USD	12.745.681	8.484.542	50%	15.360.746	5.513.548	179%
Operational							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	229	163	40%	424	347	22%
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	335	232	44%	611	503	21%
Cantitati GPL vandute	Kt	96	66	46%	185	144	28%

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

In trimestrul II 2021 si semestrul I 2021, cifra de afaceri bruta consolidata pentru segmentul de distributie a inregistrat peste 837 milioane USD, respectiv peste 1,5 miliarde USD, in crestere cu 90% si respectiv 45% comparativ cu perioadele similare ale anului trecut; performanta segmentului de distributie pentru trimestrul II 2021 si semestrul I 2021 a atins un nivel EBITDA de 22,2 milioane USD si respectiv 42,3 milioane USD (adica +43% la nivelul trimestrului si +115% la nivelul semestrului).

In trimestrul II 2021, comparativ cu perioada similara din 2020, cotationile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ +105% mai mari pentru motorina si cu aproximativ +143% mai mari in cazul benzinei. In trimestrul II 2021 moneda nationala RON s-a apreciat in medie cu aproximativ 7% in fata dolarului american, comparativ cu trimestrul II 2020 si astfel pretul international al motorinei a crescut in moneda nationala (adica RON) cu aproximativ +91% iar pretul international al benzinei a crescut in moneda nationala RON cu aproximativ +126%.

In semestrul I 2021, comparativ cu perioada similara din 2020, cotationile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ +42% mai mari pentru motorina si cu aproximativ +65% mai mari in cazul benzinei. In semestrul I 2021 moneda nationala RON s-a apreciat in medie cu aproximativ 7% in fata dolarului american, comparativ cu semestrul I 2020 si astfel pretul international al motorinei a crescut in moneda nationala (adica RON) cu aproximativ +32% iar pretul international al benzinei a crescut in moneda nationala RON cu aproximativ +53%.

Vanzarile de carburanti (in zona de retail si en-gros), pentru primele sase luni ale anului 2021 s-au ridicat la 1,035 milioane tone, +22% fata de perioada similara a anului trecut.

Vanzarile totale au atins nivelul de 1,22 milioane tone in semestrul I 2021, cu +23% mai mult fata de aceeasi perioada a anului trecut.

La sfarsitul lunii iunie 2021, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 1068 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 TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2021, NEAUDITAT

Sume exprimate in USD

	Trim II 2021	Trim II 2020	%	Sem I 2021	Sem I 2020	%
Cifra de afaceri bruta	1.278.973.648	596.316.417	114%	2.285.238.133	1.525.454.497	50%
Taxe aferente vanzarilor	(346.456.240)	(217.986.992)	59%	(640.072.419)	(469.554.655)	36%
Cifra de afaceri neta	932.517.408	378.329.425	146%	1.645.165.714	1.055.899.842	56%
Costul vanzarilor	(870.839.648)	(378.508.567)	130%	(1.532.650.870)	(1.048.962.329)	46%
Marja bruta	61.677.760	(179.142)	N/A	112.514.844	6.937.513	1522%
Cheltuieli de desfacere. generale si administrative	(53.805.630)	(57.547.637)	-7%	(104.025.941)	(108.358.457)	-4%
Alte cheltuieli / venituri	(2.560.649)	33.428.876	N/A	(9.683.157)	1.345.072	N/A
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	5.311.481	(24.297.903)	N/A	(1.194.254)	(100.075.872)	99%
Cheltuieli financiare, net	(9.845.342)	(10.742.304)	-8%	(19.461.190)	(23.376.193)	-17%
Diferente de curs valutar	(2.068.281)	(3.412.256)	-39%	577.696	(3.114.429)	N/A
Profit operational afectat de amortizare si cheltuieli financiare (EBT)	(6.602.142)	(38.452.463)	83%	(20.077.748)	(126.566.494)	84%
Impozitul pe profit	(1.489.225)	(236.627)	529%	(2.746.759)	95.383	N/A
Rezultat net dupa impozitare	(8.091.367)	(38.689.090)	79%	(22.824.507)	(126.471.111)	82%
Profit operational (EBITDA)	39.368.684	(28.111.976)	N/A	68.823.277	(43.678.808)	N/A



ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 IUNIE 2021, NEAUDITAT

Sume exprimate in USD

	30 iunie 2021	31 decembrie 2020	%
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale	10.753.854	10.970.907	-2%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.114.363.286	1.168.350.972	-5%
Drept de utilizare a activelor	79.181.128	76.543.589	3%
Imobilizari financiare si alte imobilizari	3.734.366	4.161.618	-10%
Total active imobilizate	1.290.904.340	1.342.898.792	-4%
Active circulante			
Stocuri	323.480.911	202.167.399	60%
Creante	596.069.800	553.537.032	8%
Instrumente financiare derivate	1.028.190	209.030	392%
Casa, conturi la banci	77.674.063	100.655.956	-23%
Total active circulante	998.252.964	856.569.417	17%
Total active	2.289.157.304	2.199.468.209	4%
Capitaluri si datorii			
Capitaluri si rezerve	397.710.072	421.297.060	-6%
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	240.000.000	240.000.000	0%
Provizioane	79.332.744	79.332.744	0%
Obligatii aferente angajamentelor de leasing	82.829.888	81.816.635	1%
Alte datorii pe termen lung	3.910.823	4.695.869	-17%
Total datorii pe termen lung	406.073.455	405.845.248	0%
Datorii curente			
Datorii comerciale si datorii asimilate	1.362.920.021	1.267.733.760	8%
Datorii contractuale	36.299.218	30.912.849	17%
Instrumente financiare derivate	2.752.364	375.916	632%
Obligatii aferente angajamentelor de leasing	4.439.977	4.003.884	11%
Imprumuturi pe termen scurt	73.496.047	65.291.249	13%
Impozit pe profit de plata	5.466.150	4.008.243	36%
Total datorii curente	1.485.373.777	1.372.325.901	8%
Total capitaluri si datorii	2.289.157.304	2.199.468.209	4%



Datele financiare sunt extrase din situatiile financiare consolidate neauditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara la 30 iunie 2021.


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

Yedil Utekov

DocuSigned by:
 *Yedil Utekov*
2D8DB454E0ED4A0...

Director General

Felix Crudu-Tesloveanu

DocuSigned by:
 *Felix Crudu Tesloveanu*
8C456324FA134C6...

Director Economic

Ramona-Georgiana Galateanu

DocuSigned by:
 *Ramona Galateanu*
13328E857004454...