



Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditate aferente trimestrului III si primelor 9 luni ale anului 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 III 2021	Trim III 2020	%	9 luni 2021	9 luni 2020	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	992.458.030	986.148.085	1%	3.277.696.163	2.511.602.582	31%
Cifra de afaceri neta	USD	687.832.789	642.320.333	7%	2.332.998.503	1.698.220.175	37%
EBITDA	USD	18.121.388	22.015.783	-18%	86.944.665	(21.663.025)	N/A
Marja EBITDA	%	2,6%	3,4%		3,7%	-1,3%	
EBIT	USD	(23.199.864)	(11.970.941)	-94%	(24.394.118)	(112.046.813)	78%
Rezultat net	USD	(34.971.953)	(29.717.254)	-18%	(57.796.460)	(156.188.365)	63%
Marja rezultatului net	%	-5,1%	-4,6%		-2,5%	-9,2%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul III 2021 si in primele 9 luni ale anului 2021 o cifra de afaceri consolidata bruta de aproximativ 1 miliard USD, respectiv de aproximativ 3,3 miliarde USD, fiind in crestere cu 1% la nivelul trimestrului si in crestere cu 31% la nivelul primelor 9 luni, comparativ cu perioadele similare ale anului trecut.

Rezultatele consolidate ale companiei au fost impactate de incidentul tehnic survenit pe data de 2 iulie 2021, in instalatia Hidrofinare Petrol Motorina (HPM), care a afectat atat instalatia HPM, cat si instalatiile Hidrofinare Petrol Reactor (“HPR”) si Reformare Catalitica (“RC”).

In aceasta perioada, activitatea de productie a fost complet sistata, rezultand astfel o diminuare a volumului de materii prime prelucrate.



MEDIUL DE AFACERI GLOBAL

		Trim III 2021	Trim III 2020	%	9 luni 2021	9 luni 2020	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	73,5	42,9	71%	67,9	41,1	65%
Titei Ural Med	USD/bbl	71,1	43,4	64%	66,2	40,6	63%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	2,4	(0,4)	N/A	1,7	0,4	305%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	717	396	81%	643	377	71%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	600	353	70%	547	361	51%
Curs mediu RON/USD		4,18	4,15	1%	4,11	4,29	-4%
Curs de inchidere RON/USD		4,27	4,16	2%	4,27	4,16	2%
Curs mediu RON/EURO		4,93	4,84	2%	4,91	4,83	2%
Curs de inchidere RON/EURO		4,95	4,87	2%	4,95	4,87	2%
Paritatea USD/EURO		1,16	1,17	-1%	1,16	1,17	-1%
Rata inflatiei in Romania*		2,07%	-0,19%	N/A	5,55%	1,36%	309%

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 +30,6 \$/bbl. (+71%) in trimestrul III 2021 fata de trimestrul III 2020 si s-a situat la un nivel mediu de 73,5 \$/bbl si a crescut cu +26,9 \$/bbl. (+65,4%) in primele 9 luni ale anului 2021 comparativ cu perioada similara a anului 2020 si s-a situat la un nivel mediu de 67,9\$/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 400.00 barili/zi din reducerea sa extra-unilaterală de 1 milion barili/zi.

Titeiul de tip Dated Brent a crescut in trimestrul III 2021, atingand cel mai ridicat nivel din 2018, deoarece stocurile de titei din SUA au scazut la un nivel minim din ultimii doi ani din cauza perturbarilor cauzate de uraganul Ida.



Sprijin suplimentar pentru pretul titeiului a venit dupa ce China a ordonat companiilor sale de stat sa asigure cu orice pret aprovizionarea cu energie pentru iarna, in timp ce tara se confrunta cu o criza de energie care se adanceste.

OPEC+ a agreat sa respecte planul existent de crestere lunara treptata a productiei de titei cu 400.000 barili/zi in perioada iulie-noiembrie, in ciuda solicitarilor consumatorilor pentru titei mai mult si mai ieftin.

Decizia OPEC+ intr-un context de cerere in crestere, dupa relaxarea conditiilor pandemice in unele parti ale lumii, va ajuta pretul titeiului sa ramana la un nivel ridicat in trimestrul IV.

De la inceputul anului, differentialul Urals-Dated Brent a avut o tendinta de scadere, de la 0\$/bbl. la -2,8 \$/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 differential.

Marja europeana de rafinare a crescut cu +26,9 \$/MT in trimestrul III 2021 de la un nivel negativ de -0,10\$/MT in trimestrul III 2020 si s-a situat la un nivel mediu de 26,8\$/MT si a scazut cu -3,6\$/MT (-21%) in primele 9 luni ale anului 2021 comparativ cu perioada similara a anului trecut si s-a situat la un nivel mediu de 13,5\$/MT.

Chiar daca marjele de rafinare au fost mai mici fata de primele 9 luni ale anului 2020, acestea au avut o tendinta de crestere in primele 9 luni ale anului 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.

Exporturile mari catre Africa si SUA (dupa uraganul Ida) au fost principalul suport. Sprijin suplimentar a venit de la o cerere interna puternica, care a adus stocurile din zona ARA (Amsterdam, Rotterdam si Antwerp) la cel mai scazut nivel din 2016, cu aproape 50% mai putin fata de anul trecut, in total 6,2 milioane barili.

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.

In trimestrul III marjele de motorina au crescut la cel mai mare nivel din mai 2020 pe fondul cresterii cererii (cu aproximativ 100.000 barili/zi mai mult decat nivelurile medii pe 5 ani) si a importurilor din Rusia mai mici decat de obicei. Indicele PMI din zona Euro (Indicele de achizitie ale managerilor) continua sa evolueze la un nivel ridicat, indicand o activitate industriala inca puternica. Suport suplimentar pentru marjele de motorina a venit in urma scaderii stocurilor din zona ARA, considerabil sub nivelurile din 2019.

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 trimestrul III marjele de jet au avut rezultate mai bune pe fondul unui sezon aviatic de vara mai robust si dupa ce Marea Britanie a decis sa relaxeze restrictiile de calatorie, determinand o crestere a rezervarilor de zboruri pe termen scurt si permitand stocurilor de jet din zona de Nord-Vest a Europei sa scada sub nivelul din 2020.



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 si atingant valoarea de 4,9315 in trimestrul III 2021, cel mai inalt nivel mediu trimestrial din ultimii 5 ani.

De asemenea, si cursul de schimb RON/USD si-a continuat evolutia ascendenta, avand un nivel mediu de 4,1076 in primele 9 luni ale anului 2021 dar totusi sub nivelul valorii medii pentru aceeaasi perioada a anului trecut (adica 4,2931 pentru primele 9 luni ale anului 2020).

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



SEGMENTUL DE RAFINARE

		Trim III 2021	Trim III 2020	%	9 luni 2021	9 luni 2020	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	739.904.074	770.244.609	-4%	2.628.471.462	1.972.729.430	33%
Cifra de afaceri neta	USD	504.479.744	490.613.110	3%	1.852.939.141	1.320.848.109	40%
EBITDA	USD	(6.363.761)	1.783.370	N/A	5.898.779	(48.466.218)	N/A
Marja EBITDA	%	-1,3%	0,4%		0,3%	-3,7%	
EBIT	USD	(36.428.793)	(22.481.107)	-62%	(71.689.795)	(109.371.486)	34%
Rezultat net	USD	(39.583.395)	(40.811.501)	3%	(81.903.501)	(151.116.639)	46%
Marja rezultatului net	%	-7,8%	-8,3%		-4,4%	-11,4%	
Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	22,7	19,6	16%	26,5	11,0	142%
Marja bruta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	3,1	2,7	16%	3,6	1,5	142%
Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	(14,6)	(7,2)	-103%	(4,9)	(18,3)	73%
Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	(2,0)	(1,0)	-103%	(0,7)	(2,5)	73%
Operational							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	600	1.389	-57%	3.326	3.504	-5%
Materii prime procesate in rafinaria Vega		38	110	-65%	227	265	-14%
Productie Benzina	Kt	74	310	-76%	776	830	-7%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	467	761	-39%	1.845	1.940	-5%
Vanzari carburanti-intern	Kt	513	700	-27%	1.735	1.737	0%
Vanzari carburanti-export	Kt	77	324	-76%	818	908	-10%
Export - carburanti	%	13%	32%		32%	34%	
Intern - carburanti	%	87%	68%		68%	66%	

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societatii Rompetrol Rafinare referitoare la rafinariile Petromidia si Vega. Rompetrol Rafinare calculeaza marja bruta de rafinare dupa cum urmeaza - (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 740 milioane USD in trimestrul III 2021 si peste 2,6 miliarde USD primele 9 luni ale anului 2021, fiind in scadere cu 4% la nivelul trimestrului si in crestere cu 33% la nivelul primelor 9 luni, comparativ cu perioadele similare ale anului trecut.



In trimestrul III 2021, rezultatele operationale ale rafinarii Petromidia au fost afectate, pe fondul sistarii proceselor tehnologice specifice. In aceasta perioada, o serie de lucrari au avut loc pentru refacerea instalatiilor afectate. In paralel, compania a sustinut si sustine in continuare toate cercetarile realizate de autoritatile competente, oferind spijin deplin in vederea finalizarii anchetelor derulate.

Activitatile de productie ale rafinarii Petromidia au fost reluate la sfarsitul lunii septembrie 2021, instalatiile tehnologice fiind repornite treptat astfel ca pana la finalul lunii octombrie 2021 sa atinga eficienta optima de functionare. In ceea ce priveste instalatia Hidrofinare Petrol Motorina (HPM), aceasta a fost izolata tehnologic, finalizarea reconstructiei si repornirea urmand sa aiba loc in cursul anului 2022.

In trimestrul III 2021, supusul total de materie prima in rafinaria Petromidia a fost de 0,60 milioane tone fiind dramatic influentat de evenimentul din 2 iulie 2021; acesta a reprezentat in fapt importul de componente pentru produsele esentiale benzine si motorine si jet ce au avut ca obiectiv completarea necesarului de combustibil la nivel national dar si livrari parțiale catre societatile din grup in Moldova, Bulgaria si Georgia.

In primele 9 luni ale acestui an, au fost procesate 3,33 milioane tone in scadere cu 5% fata de supusul total de materie prima din aceeasi perioada a anului trecut, cand a fost procesata o cantitate de 3,5 milioane tone.

In primele 9 luni ale acestui an, gradul de utilizare a capacitatii de rafinare in rafinaria Petromidia a fost de 60,2%, in scadere cu 7,5% fata de perioada similara a anului trecut.

Performanta operationala a rafinarii Petromidia in primele 9 luni din anul 2021 a fost influentata de oprirea productiei, in vederea realizarii lucrarilor de reparatie. Rezultatele obtinute pentru principalii parametrii tehnologici si operationali sunt urmatoarele:

- ✓ randamentul produselor albe obtinute de 85,7%wt;
- ✓ pierdere tehnologica de 0,80%wt.

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 38.339 tone in trimestrul III 2021 respectiv 226.526 tone in primele 9 luni ale anului 2021, in scadere cu 65,28%, respectiv 14,37% fata de perioadele similare ale anului trecut, cand au fost procesate 110.431 de tone in trimestrul III 2020, respectiv 264.553 tone in primele 9 luni ale anului 2020.

In primele 9 luni ale anului 2021 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 91,53%, in scadere cu 15,36% fata de perioada similara a anului trecut.

Rafinaria Vega a obtinut urmatoarele performante operationale in primele 9 luni ale anului 2021:

- ✓ pierdere tehnologica de 0,61%;
- ✓ consum energetic de 2,76 GJ/t;
- ✓ disponibilitate mecanica 98,72%.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 336 milioane USD in trimestrul III 2021 si peste 1,17 miliarde USD in primele 9 luni ale anului 2021.



SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		Trim III 2021	Trim III 2020	%	9 luni 2021	9 luni 2020	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	31.200.653	37.566.311	-17%	146.292.930	100.122.489	46%
EBITDA	USD	(4.346.939)	(4.340.045)	0%	9.961.551	(20.017.287)	N/A
EBIT	USD	(8.654.410)	(8.215.825)	5%	(3.170.656)	(31.401.095)	90%
Profit net / (pierdere)	USD	(9.892.600)	(5.492.682)	-80%	(5.481.550)	(29.679.108)	82%
Operational							
Propilena procesata	kt	2	32	-95%	74	80	-8%
Etilena procesata	kt	3	21	-88%	27	49	-45%
Productie totala polimeri	kt	5	42	-87%	73	102	-28%
Vanzari din productie proprie	kt	18	39	-54%	88	110	-20%
Vanzari trading	kt	0,0	0,4	-98%	0,5	0,4	21%
Total vanzari	kt	18	39	-54%	89	111	-20%
Export	%	27%	51%		40%	44%	
Intern	%	73%	49%		60%	56%	

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 primele 9 luni ale anului 2021, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 73 mii tone, in scadere cu 28% fata de perioada similara a anului trecut cand s-au produs 102 mii tone. Aceasta scadere este cauzata, in principal, nefunctionarii instalatiilor de polimeri in perioada iulie-septembrie 2021, nefunctionare corelata cu oprirea productiei rafinarii Petromidia in urma incidentului din data de 2 iulie 2021.

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 III 2021	Trim III 2020	%	9 luni 2021	9 luni 2020	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	811.352.972	729.828.230	11%	2.325.668.918	1.774.823.130	31%
EBITDA	USD	28.386.607	24.954.841	14%	70.687.078	44.593.962	59%
EBIT	USD	21.596.409	19.131.740	13%	50.453.678	26.622.758	90%
Profit net / (pierdere)	USD	14.218.180	17.259.663	-18%	29.578.926	22.773.211	30%
Operational							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	276	241	14%	700	587	19%
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	246	361	-32%	856	864	-1%
Cantitati GPL vandute	Kt	45	107	-58%	230	251	-8%

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

In trimestrul III 2021 si primele 9 luni ale anului 2021, cifra de afaceri bruta consolidata pentru segmentul de distributie a inregistrat peste 811 milioane USD, respectiv peste 2,3 miliarde USD, in crestere cu 11% si respectiv 31% comparativ cu perioadele similare ale anului trecut; performanta segmentului de distributie pentru trimestrul III 2021 si primele 9 luni ale anului 2021 a atins un nivel EBITDA de 28,4 milioane USD si respectiv 70,7 milioane USD (adica +14% la nivelul trimestrului si +59% la nivelul primelor 9 luni).

In trimestrul III 2021, segmentul de distributie a fost influentat de incidentul de la rafinaria Petromidia din 2 iulie 2021, in urma caruia a fost stopata activitatea de productie din cadrul rafinarii pana spre finalul lunii septembrie 2021, iar necesarul de produse petroliere a fost asigurat prin import si achizitii din piata interna. In ciuda conditiilor nefavorabile, compania a facut eforturi substantiale pentru asigurarea, in mod constant, a produselor petroliere in statii, atat in statiile proprii, cat si in statiile Rompetrol Partener.

Astfel in trimestrul III 2021, vanzarile realizate in retail au fost cu 14% mai mari decat aceeași perioada a anului 2020, cu 2 recorduri importante realizate in statiile de vanzare produse petroliere in timpul lunii august 2021: cele mai mari vanzari lunare si cele mai mari vanzari zilnice, obtinute in ziua de 13 august. Vanzarile de carburanti en-gros au fost impactate si de evenimentul de pe calea ferata in zona Fetesti din 29 iulie 2021, care a sistat transferul produselor catre depozite pentru circa 2 saptamani.

Astfel de la inceputul lunii iulie pana la mijlocul lunii august vanzarile pe segmentul en-gros au fost afectate semnificativ, iar la nivelul trimestrului III se inregistreaza vanzari en-gros cu 32% mai mici comparativ cu aceeași perioada a anului 2020.

In trimestrul III 2021, comparativ cu perioada similara din 2020, cotațiile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ +70% mai mari pentru motorina si cu aproximativ +81% mai mari in cazul benzinei. In trimestrul III 2021 moneda nationala RON s-a depreciat in medie cu aproximativ 1% in fata dolarului american, comparativ cu trimestrul III 2020 si astfel pretul international al motorinei a crescut in moneda nationala (adica RON) cu aproximativ +71% iar pretul international al benzinei a crescut in moneda nationala RON cu aproximativ +83%.

In primele 9 luni ale anului 2021, comparativ cu perioada similara din 2020, cotațiile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ +51,5% mai mari pentru motorina si cu aproximativ +71% mai mari in cazul benzinei. In primele 9 luni ale anului 2021 moneda nationala RON s-a apreciat



in medie cu aproximativ 4% in fata dolarului american, comparativ aceeași perioadă a anului 2020 și astfel pretul internațional al motorinei a crescut in moneda nationala (adica RON) cu aproximativ +45% iar pretul internațional al benzinei a crescut in moneda nationala RON cu aproximativ +63%.

Vanzarile de carburanti (in zona de retail și en-gros), pentru primele 9 luni ale anului 2021 s-au ridicat la 1,556 milioane tone, +7% fata de perioada similara a anului trecut, din care, cantitatile vandute in retail au avut o crestere de 19% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2020.

Vanzarile totale au atins nivelul de 1,786 milioane tone in primele 9 luni ale anului 2021, cu +5% mai mult fata de aceeași perioadă a anului trecut.

La sfarsitul lunii septembrie 2021, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 1179 puncte de comercializare, incluzand aici rețeaua de stații proprii, stații partener, stații mobile: expres, CUVE și RBI.



ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL III 2021 SI 9 LUNI 2021, NEAUDITAT

Sume exprimate in USD

	Trim III 2021	Trim III 2020	%	9 luni 2021	9 luni 2020	%
Cifra de afaceri bruta	992.458.030	986.148.085	1%	3.277.696.163	2.511.602.582	31%
Taxe aferente vanzarilor	(304.625.241)	(343.827.752)	-11%	(944.697.660)	(813.382.407)	16%
Cifra de afaceri neta	687.832.789	642.320.333	7%	2.332.998.503	1.698.220.175	37%
Costul vanzarilor	(622.970.081)	(596.240.777)	4%	(2.155.620.951)	(1.645.203.106)	31%
Marja bruta	64.862.708	46.079.556	41%	177.377.552	53.017.069	235%
Cheltuieli de desfacere. generale si administrative	(78.039.465)	(54.200.871)	44%	(182.065.406)	(162.559.328)	12%
Alte cheltuieli / venituri	(10.023.108)	(3.849.626)	160%	(19.706.265)	(2.504.554)	687%
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	(23.199.864)	(11.970.941)	-94%	(24.394.118)	(112.046.813)	78%
Cheltuieli financiare, net	(12.328.919)	(11.613.038)	6%	(31.790.109)	(34.989.231)	-9%
Diferente de curs valutar	2.527.244	(3.886.198)	N/A	3.104.940	(7.000.627)	N/A
Profit operational afectat de amortizare si cheltuieli financiare (EBT)	(33.001.539)	(27.470.177)	-20%	(53.079.287)	(154.036.671)	66%
Impozitul pe profit	(1.970.413)	(2.247.077)	-12%	(4.717.172)	(2.151.694)	119%
Rezultat net dupa impozitare	(34.971.953)	(29.717.254)	-18%	(57.796.460)	(156.188.365)	63%
Profit operational (EBITDA)	18.121.388	22.015.783	-18%	86.944.665	(21.663.025)	N/A



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

Sume exprimate in USD

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020	%
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale	9.902.950	10.970.907	-10%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.093.651.059	1.168.350.972	-6%
Drept de utilizare a activelor	80.489.797	76.543.589	5%
Imobilizari financiare si alte imobilizari	3.681.882	4.161.618	-12%
Total active imobilizate	1.270.597.394	1.342.898.792	-5%
Active circulante			
Stocuri	391.994.233	202.167.399	94%
Creante	635.060.507	553.537.032	15%
Instrumente financiare derivate	221.780	209.030	6%
Casa, conturi la banci	57.410.115	100.655.956	-43%
Total active circulante	1.084.686.635	856.569.417	27%
Total active	2.355.284.029	2.199.468.209	7%
Capitaluri si datorii			
Capitaluri si rezerve	362.091.977	421.297.060	-14%
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	81.818.946	81.816.635	0%
Alte datorii pe termen lung	3.606.229	4.695.869	-23%
Total datorii pe termen lung	404.757.919	405.845.248	0%
Datorii curente			
Datorii comerciale si datorii asimilate	1.457.135.266	1.267.733.760	15%
Datorii contractuale	35.749.843	30.912.849	16%
Instrumente financiare derivate	12.971.720	375.916	3351%
Obligatii aferente angajamentelor de leasing	4.488.899	4.003.884	12%
Imprumuturi pe termen scurt	70.878.245	65.291.249	9%
Impozit pe profit de plata	7.210.161	4.008.243	80%
Total datorii curente	1.588.434.133	1.372.325.901	16%
Total capitaluri si datorii	2.355.284.029	2.199.468.209	7%



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

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

Yedil Utekov

Director General

Felix Crudu-Tesloveanu

Director Economic

Ramona-Georgiana Galateanu

ROMPETROL RAFINARE SA

SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE

**INTOCMITE IN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA
ASA CUM AU FOST ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANA (UE)**

30 SEPTEMBRIE 2021

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE
INTOCMITE IN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA
ASA CUM AU FOST ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANA (UE)
LA 30 SEPTEMBRIE 2021

CUPRINS	PAGINA
Situatia consolidata a pozitiei financiare	3
Contul de profit si pierdere consolidat	4
Contul de profit si pierdere global consolidat	5
Situatia fluxurilor de trezorerie consolidata	6
Situatia modificarilor capitalurilor proprii consolidata	7 - 8
Note explicative la situatiile financiare consolidate	9 -89

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE
PENTRU PERIOADA INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> RON
(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 ^{e)})					
Imobilizari necorporale	3	9.902.950	10.970.907	42.239.052	46.794.210
Fond comercial	4	82.871.706	82.871.706	353.472.688	353.472.688
Imobilizari corporale	5	1.093.651.059	1.168.350.972	4.664.749.849	4.983.367.392
Dreptul de utilizare a activelor	7	80.489.797	76.543.589	343.313.132	326.481.373
Imobilizari financiare	8	18.623	18.583	79.432	79.262
Creante imobilizate		3.663.259	4.143.035	15.624.900	17.671.287
Total active imobilizate		<u>1.270.597.394</u>	<u>1.342.898.792</u>	<u>5.419.479.051</u>	<u>5.727.866.212</u>
Stocuri, net	9	391.994.233	202.167.399	1.671.973.001	862.304.607
Creante comerciale si alte creante	10	635.060.507	553.537.032	2.708.723.581	2.361.001.503
Instrumente financiare derivate	32.5	221.780	209.030	945.959	891.576
Casa si conturi la banci	11	57.410.115	100.655.956	244.871.364	429.327.849
Total active circulante		<u>1.084.686.635</u>	<u>856.569.417</u>	<u>4.626.513.905</u>	<u>3.653.525.534</u>
TOTAL ACTIVE		<u>2.355.284.029</u>	<u>2.199.468.209</u>	<u>10.045.992.956</u>	<u>9.381.391.746</u>
Capital social	12	1.463.323.897	1.463.323.897	6.241.515.417	6.241.515.417
Prime de capital	12	74.050.518	74.050.518	315.847.674	315.847.674
Rezerve din reevaluare, net	12	120.627.907	125.410.659	514.514.211	534.914.084
Alte rezerve	12	(17.822.724)	(15.503.101)	(76.019.265)	(66.125.377)
Alte rezerve - imprumut hibrid	12	1.059.285.995	1.059.285.995	4.518.172.552	4.518.172.553
Efectul transferurilor cu actionarii	12	(596.832.659)	(596.832.659)	(2.545.670.340)	(2.545.670.340)
Rezultatul reportat		(1.700.668.563)	(1.506.582.395)	(7.253.861.622)	(6.426.025.889)
Rezultatul exercitiului curent		(57.008.477)	(199.779.921)	(243.158.256)	(852.121.297)
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii-mama		<u>344.955.893</u>	<u>403.372.993</u>	<u>1.471.340.371</u>	<u>1.720.506.825</u>
Interese care nu controleaza		17.136.083	17.924.067	73.090.531	76.451.520
Total capitaluri proprii		<u>362.091.977</u>	<u>421.297.060</u>	<u>1.544.430.902</u>	<u>1.796.958.345</u>
Imprumuturi de la banci pe termen lung	13	240.000.000	240.000.000	1.023.672.000	1.023.672.000
Obligatii pentru contracte de leasing	14	81.818.946	81.816.635	348.982.351	348.972.493
Impozit pe profit amanat	15	3.428.809	4.339.808	14.624.897	18.510.583
Provizioane	19	79.332.744	79.332.744	338.377.953	338.377.953
Alte datorii pe termen lung		177.420	356.061	756.751	1.518.707
Total datorii pe termen lung		<u>404.757.919</u>	<u>405.845.248</u>	<u>1.726.413.952</u>	<u>1.731.051.736</u>
Datorii comerciale si alte datorii	16	1.457.135.266	1.267.733.760	6.215.119.042	5.407.264.807
Datorii contractuale	17	35.749.843	30.912.849	152.483.803	131.852.575
Instrumente financiare derivate	32.5	12.971.720	375.916	55.328.279	1.603.395
Obligatii pentru contracte de leasing	14	4.488.899	4.003.884	19.146.501	17.077.766
Imprumuturi de la actionari si alte parti afiliate pe termen scurt	18	-	12.342.166	-	52.643.041
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	18	70.878.245	52.949.083	302.316.977	225.843.723
Impozit pe profit de plata		7.210.161	4.008.243	30.753.499	17.096.359
Total datorii curente		<u>1.588.434.133</u>	<u>1.372.325.901</u>	<u>6.775.148.101</u>	<u>5.853.381.665</u>
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII		<u>2.355.284.029</u>	<u>2.199.468.209</u>	<u>10.045.992.956</u>	<u>9.381.391.746</u>

YEDIL UTEKOV
Presedintele Consiliului de Administratie

RAMONA-GEORGIANA GALATEANU
Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
Director General

ROMPETROL RAFINARE SA
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT
PENTRU PERIOADA INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	30 septembrie 2021 USD	30 septembrie 2020 USD	30 septembrie 2021 RON	30 septembrie 2020 RON
				<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2e))</i>	
Cifra de afaceri din contractele cu clientii	20	2.332.998.503	1.698.220.175	9.950.938.515	7.243.418.512
Costul vanzarii	21	(2.155.620.951)	(1.645.203.106)	(9.194.370.041)	(7.017.284.809)
Profit brut		<u>177.377.552</u>	<u>53.017.069</u>	<u>756.568.474</u>	<u>226.133.703</u>
Cheltuieli de desfacere si general-administrative, inclusiv cheltuielile de logistica	22	(182.065.406)	(162.559.328)	(776.563.576)	(693.364.302)
Alte venituri operationale	23	9.016.045	48.866.960	38.456.137	208.432.244
Alte cheltuieli operationale	23	(28.722.310)	(51.371.514)	(122.509.268)	(219.114.918)
Profitul/(Pierdere) operationala afectata de amortizare		<u>(24.394.118)</u>	<u>(112.046.813)</u>	<u>(104.048.232)</u>	<u>(477.913.273)</u>
Cheltuieli financiare	24	(45.255.119)	(44.393.939)	(193.026.661)	(189.353.468)
Venituri financiare	24	13.465.010	9.404.708	57.432.307	40.113.901
Pierderi din diferentele de curs valutar, net	24	3.104.940	(7.000.627)	13.243.501	(29.859.775)
Profitul / (Pierdere) brut(a)		<u>(53.079.287)</u>	<u>(154.036.671)</u>	<u>(226.399.085)</u>	<u>(657.012.615)</u>
Impozitul pe profit	25	(4.717.172)	(2.151.694)	(20.120.155)	(9.177.620)
Profitul / (Pierdere) net(a)		<u>(57.796.460)</u>	<u>(156.188.365)</u>	<u>(246.519.239)</u>	<u>(666.190.235)</u>
<i>din care:</i>					
Interese majoritare		(57.008.477)	(156.462.255)	(243.158.256)	(667.358.456)
Interese care nu controleaza		(787.983)	273.890	(3.360.984)	1.168.221
Rezultatul pe actiune (US centi (bani)/actiune)					
De baza	28	(0,1292)	(0,3547)	(0,5513)	(1,5129)

YEDIL UTEKOV
Presedintele Consiliului de Administratie

RAMONA-GEORGIANA GALATEANU
Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
Director General

ROMPETROL RAFINARE SA
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE GLOBAL CONSOLIDAT
PENTRU PERIODA INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2020</u> RON
Profit /(Pierdere) net(a)	<u>(57.796.460)</u>	<u>(156.188.365)</u>	<u>(246.519.239)</u>	<u>(666.190.235)</u>
Alte elemente ale rezultatului global				
<i>Alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclassificate ulterior in contul de profit si pierdere (net de impozite):</i>				
Castiguri/(pierderi) instrumente derivate	(2.319.623)	875.000	(9.893.888)	3.732.138
Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclassificate ulterior in contul de profit si pierdere (net de impozite):	<u>(2.319.623)</u>	<u>875.000</u>	<u>(9.893.888)</u>	<u>3.732.138</u>
Total alte elemente ale rezultatului global, net de impozite	<u>(2.319.623)</u>	<u>875.000</u>	<u>(9.893.888)</u>	<u>3.732.138</u>
Total rezultat global in perioada, net de impozite	<u>(60.116.083)</u>	<u>(155.313.365)</u>	<u>(256.413.127)</u>	<u>(662.458.098)</u>
<i>din care:</i>				
Interese majoritare	(59.328.100)	(155.587.255)	(253.052.144)	(663.626.319)
Interese care nu controleaza	(787.983)	273.890	(3.360.984)	1.168.221
Total rezultat global in perioada	<u>(60.116.083)</u>	<u>(155.313.365)</u>	<u>(256.413.127)</u>	<u>(662.458.098)</u>

YEDIL UTEKOV
 Presedintele Consiliului de Administratie

RAMONA-GEORGIANA GALATEANU
 Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
 Director General

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATA
PENTRU PERIOADA INCHEIATA LA SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

Note	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> RON
Rezultatul net inaintea impozitului pe profit	(53.079.287)	(154.036.671)	(226.399.085)	(657.012.615)
<i>Ajustari pentru:</i>				
Depreciere si amortizare imobilizarilor corporale si imobilizarilor necorporale	21,22	91.300.235	84.510.131	389.422.892
Depreciere si amortizare pentru drepturile de utilizare a activelor	7	4.671.074	3.699.853	19.923.533
Cheltuieli/(reluari) din ajustari pentru deprecierea creantelor si stocurilor	23	3.250.927	(1.782.911)	13.866.181
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale	23	10.207.621	8.260	43.538.566
Dobanzi de intarziere	24	1.705.265	6.713	7.273.467
Alte venituri financiare	24	(2.033.592)	(1.258.603)	(8.673.880)
Rata de actualizare pentru leasing	24	3.945.784	3.514.331	16.829.952
Venituri din dobanzi	24	(11.431.418)	(8.146.105)	(48.758.427)
Cheltuieli cu dobanzi si comisioane bancare		26.093.658	38.044.227	111.297.278
Profit/ (Pierdere) neta din active vandute sau casate	23	(316.860)	(317.360)	(1.351.501)
Diferente de curs nerealizate (Castig)/Pierdere		(7.005.170)	2.834.509	(29.879.151)
Numerar din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant		67,308,238	(32.923.626)	287.089.826
<i>Modificari nete in capitalul circulant:</i>				
Creante si cheltuieli in avans		(70.336.708)	25.667.121	(300.007.158)
Stocuri		(194.084.794)	88.795.228	(827.829.870)
Datorii comerciale si alte datorii si datorii contractuale		93.039.819	159.876.098	396.842.737
Modificari nete in capitalul circulant		(171.381.683)	274.338.447	(730.994.292)
Numerar net generat din/(utilizat in) activitatea de exploatare		(104.073.445)	241.414.821	(443.904.465)
Flux de numerar utilizat in activitatea de investitii				
Achizitii de imobilizari corporale		(25.994.294)	(108.075.631)	(110.873.463)
Achizitii de imobilizari necorporale		(1.104.786)	(2.195.284)	(4.712.244)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		1.515.902	5.743.960	6.465.776
Numerar net utilizat in activitatea de investitii		(25.583.178)	(104.526.955)	(109.119.931)
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare				
Cash pooling		103.663.563	(13.100.711)	442.156.200
Imprumuturi pe termen lung primite de la banci		30.131.418	23.418.026	128.519.539
Imprumuturi pe termen lung rambursate la banci		(30.131.418)	(63.756.436)	(128.519.539)
Imprumuturi pe termen scurt primite de la/ (rambursate la) parti afiliate, net		(10.655.710)	(10.733.359)	(45.449.800)
Imprumuturi pe termen scurt primite de la / (rambursate la) banci, net		18.008.233	2.508.635	76.810.515
Rambursari de leasing		(7.998.897)	(6.859.776)	(34.117.694)
Dobanzi si comisioane bancare platite, net		(16.606.407)	(31.198.021)	(70.831.310)
Numerar net din / (utilizat) in activitatea de finantare		86.410.782	(99.721.642)	368.567.911
Creștere / (Descreștere) neta a disponibilitatilor		(43.245.841)	37.166.224	(184.456.485)
Numerar la inceputul perioadei		100.655.956	13.196.424	429.327.849
Numerar la sfarsitul perioadei		57.410.115	50.362.648	214.811.803

YEDIL UTEKOV
 Presedintele Consiliului de Administratie

RAMONA-GEORGIANA GALATEANU
 Director Economic

FELIX CRUDU-TESTLOVEANU
 Director General

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU PERIOADA INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

Sume exprimate in USD

	<u>Capital subscris</u>	<u>Prime de capital</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Rezerve din reevaluare</u>	<u>Impozit pe profit amanat aferent reevaluarii, recunoscut in capitaluri proprii</u>	<u>Efectul transferurilor cu actionarii</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Capitaluri proprii atribuibile actionarilor societatii- mama</u>	<u>Interese care nu controleaza</u>	<u>Total capitaluri</u>
31 decembrie 2019	<u>1.463.323.897</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.514.772.382)</u>	<u>155.307.411</u>	<u>(25.118.634)</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.046.837.175</u>	<u>602.795.326</u>	<u>16.731.538</u>	<u>619.526.864</u>
Pierdere pentru 2020	-	-	(156.462.255)	-	-	-	-	(156.462.255)	273.890	(156.188.365)
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	-	875.000	875.000	-	875.000
Total alte elemente ale rezultatului global	≡	≡	≡	≡	≡	≡	<u>875.000</u>	<u>875.000</u>	≡	<u>875.000</u>
Total rezultat global	≡	≡	<u>(156.462.255)</u>	≡	≡	≡	<u>875.000</u>	<u>(155.587.255)</u>	<u>273.890</u>	<u>(155.313.365)</u>
Efectul aplicarii IFRS 16	-	-	(379.489)	-	-	-	-	(379.489)	-	(379.489)
Transferul in rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizata	-	-	5.812.912	(5.812.912)	-	-	-	-	-	-
Impozitul amanat, aferent rezervei de reevaluare realizata, transferat in rezultatul reportat	-	-	-	-	840.226	-	-	840.226	-	840.226
30 septembrie 2020	<u>1.463.323.897</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.665.801.214)</u>	<u>149.494.499</u>	<u>(24.278.408)</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.047.712.175</u>	<u>447.668.808</u>	<u>17.005.428</u>	<u>464.674.236</u>
31 decembrie 2020	<u>1.463.323.897</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.706.362.316)</u>	<u>149.619.175</u>	<u>(24.208.516)</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.043.782.894</u>	<u>403.372.993</u>	<u>17.924.067</u>	<u>421.297.060</u>
Pierdere pentru 2021	-	-	(57.008.477)	-	-	-	-	(57.008.477)	(787.983)	(57.796.460)
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	-	(2.319.623)	(2.319.623)	-	(2.319.623)
Total alte elemente ale rezultatului global	≡	≡	≡	≡	≡	≡	<u>(2.319.623)</u>	<u>(2.319.623)</u>	≡	<u>(2.319.623)</u>
Total rezultat global	≡	≡	<u>(57.008.477)</u>	≡	≡	≡	<u>(2.319.623)</u>	<u>(59.328.100)</u>	<u>(787.983)</u>	<u>(60.116.083)</u>
Transferul in rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizata	-	-	5.693.752	(5.693.752)	-	-	-	-	-	-
Impozitul amanat, aferent rezervei de reevaluare realizata, transferat in rezultatul reportat	-	-	-	-	911.000	-	-	911.000	-	911.000
30 septembrie 2021	<u>1.463.323.897</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.757.677.040)</u>	<u>143.925.423</u>	<u>(23.297.516)</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.041.463.271</u>	<u>344.955.893</u>	<u>17.136.083</u>	<u>362.091.977</u>

YEDIL UTEKOV
 Presedintele Consiliului de Administratie

RAMONA-GEORGIANA GALATEANU
 Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
 Director General

Notele explicative de la de la 1 la 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU PERIOADA INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

Sume exprimate in RON (Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e)

	<u>Capital subscris</u>	<u>Prime de capital</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Rezerve din reevaluare</u>	<u>Impozit pe profit amanat aferent reevaluarii, recunoscut in capitaluri proprii</u>	<u>Efectul transferurilor cu actionarii</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Capitaluri proprii atribuibile actionarilor societatii- mama</u>	<u>Interese care nu controleaza</u>	<u>Total capitaluri</u>
31 decembrie 2019	<u>6.241.515.417</u>	<u>315.847.674</u>	<u>(6.460.958.641)</u>	<u>662.432.700</u>	<u>(107.138.510)</u>	<u>(2.545.670.340)</u>	<u>4.465.074.603</u>	<u>2.571.102.903</u>	<u>71.365.029</u>	<u>2.642.467.932</u>
Pierdere pentru 2020	-	-	(667.358.456)	-	-	-	-	(667.358.456)	1.168.221	(666.190.235)
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	-	3.732.138	3.732.138	-	3.732.138
Total alte elemente ale rezultatului global	≡	≡	≡	≡	≡	≡	<u>3.732.138</u>	<u>3.732.138</u>	≡	<u>3.732.138</u>
Total rezultat global	≡	≡	<u>(667.358.456)</u>	≡	≡	≡	<u>3.732.138</u>	<u>(663.626.319)</u>	<u>1.168.221</u>	<u>(662.458.098)</u>
Efectul aplicarii IFRS 16	-	-	(1.618.634)	-	-	-	-	(1.618.634)	-	(1.618.634)
Transferul in rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizata	-	-	24.793.814	(24.793.814)	-	-	-	-	-	-
Impozitul amanat, aferent rezervei de reevaluare realizata, transferat in rezultatul reportat	-	-	-	-	3.583.816	-	-	3.583.816	-	3.583.816
30 septembrie 2020	<u>6.241.515.417</u>	<u>315.847.674</u>	<u>(7.105.141.918)</u>	<u>637.638.887</u>	<u>(103.554.694)</u>	<u>(2.545.670.340)</u>	<u>4.468.806.740</u>	<u>1.909.441.765</u>	<u>72.533.250</u>	<u>1.981.975.015</u>
31 decembrie 2020	<u>6.241.515.417</u>	<u>315.847.674</u>	<u>(7.278.147.184)</u>	<u>638.170.667</u>	<u>(103.256.583)</u>	<u>(2.545.670.340)</u>	<u>4.452.047.175</u>	<u>1.720.506.826</u>	<u>76.451.514</u>	<u>1.796.958.340</u>
Pierdere pentru 2021	-	-	(243.158.256)	-	-	-	-	(243.158.256)	(3.360.984)	(246.519.239)
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	-	(9.893.888)	(9.893.888)	-	(9.893.888)
Total alte elemente ale rezultatului global	≡	≡	≡	≡	≡	≡	<u>(9.893.888)</u>	<u>(9.893.888)</u>	≡	<u>(9.893.888)</u>
Total rezultat global	≡	≡	<u>(243.158.256)</u>	≡	≡	≡	<u>(9.893.888)</u>	<u>(253.052.144)</u>	<u>(3.360.984)</u>	<u>(256.413.127)</u>
Transferul in rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizata	-	-	24.285.562	(24.285.562)	-	-	-	-	-	-
Impozitul amanat, aferent rezervei de reevaluare realizata, transferat in rezultatul reportat	-	-	-	-	3.885.689	-	-	3.885.689	-	3.885.689
30 septembrie 2021	<u>6.241.515.417</u>	<u>315.847.674</u>	<u>(7.497.019.878)</u>	<u>613.885.106</u>	<u>(99.370.895)</u>	<u>(2.545.670.340)</u>	<u>4.442.153.287</u>	<u>1.471.340.371</u>	<u>73.090.531</u>	<u>1.544.430.902</u>

YEDIL UTEKOV
 Presedintele Consiliului de Administratie

RAMONA-GEORGIANA GALATEANU
 Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
 Director General

ROMPETROL RAFINARE SA

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

1. GENERAL

Romp petrol Rafinare SA (denumita in continuare "Societatea mama" sau "Societatea" sau "RRC") este o societate infiintata in conformitate cu legile din Romania. "Societatea mama" opereaza rafinariile Petromidia si Vega. Rafinaria Petromidia, situata pe coasta Marii Negre, prelucreaza titei provenit din import si produce carburanti auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere si unele produse petrochimice. Rafinaria Petromidia a fost proiectata si construita in perioada 1975 - 1977, fiind ulterior modernizata la inceputul anilor '90 si in perioada 2005 - 2012.

Romp petrol Rafinare SA si filialele sale (denumite in continuare "Grupul") desfasoara activitati de rafinare, de productie petrochimica, comercializare, transport si au amplasate toate instalatiile de productie in Romania (vezi Nota 8). Numarul de angajati al Grupului la sfarsitul lunii septembrie 2021 si la sfarsitul lunii decembrie 2020 era de 1.853 si respectiv 1.848.

Sediul societatii Rompetrol Rafinare SA este Bd Navodari nr 215, Navodari, Constanta, Romania. Rompetrol Rafinare SA si filialele sale sunt parte a grupului KMG International N.V., adresa societatii fiind World Trade Centre, Strawinskylaan 807, Tower A, etajul 8, 1077 XX Amsterdam, Olanda.

Parintele ultim al Grupului este compania "National Welfare Fund Samruk Kazyna" JSC, cu sediul in Kazakhstan, companie detinuta de Republica Kazakhstan.

Romp petrol Rafinare SA este o societate pe actiuni listata la Bursa de Valori Bucuresti.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE

a) Reguli de intocmire si declaratie de conformitate

Aceste situatii financiare consolidate au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), la data de 30 septembrie 2021, asa cum au fost adoptate de Uniunea Europeana.

Situatiile financiare consolidate ale Grupului sunt intocmite avand la baza metoda costului istoric, exceptie facand instrumentele financiare derivate si constructiile, care sunt evaluate la valoarea lor justa.

Situatiile financiare consolidate furnizeaza informatii comparative in ceea ce priveste perioada anterioara.

b) Principiul continuitatii

Situatiile financiare ale Grupului au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii. La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, activul net al Grupului, inclusiv interesele care nu controleaza, a avut valoarea de 362,1 milioane USD si respectiv 421,3 milioane USD. Pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2021, Grupul a raportat o pierdere de 57 milioane USD (30 septembrie 2020: pierdere de 156,5 milioane USD) si datorii curente nete in valoare de 503,7 milioane USD (31 decembrie 2020: datorii curente nete in valoare de 515,8 milioane USD). Pierderile suportate in cursul anului 2021 provin din pierderi operationale de 24,4 milioane USD (30 septembrie 2020: pierderi operationale de 112 milioane USD) si pierderi financiare de 28,7 milioane USD (30 septembrie 2020: pierderi financiare de 42 milioane USD).

Societatea-mama, Rompetrol Rafinare SA are active nete in valoare de 771 milioane RON la 30 septembrie 2021 (2020: 1,336 milioane RON) care continua sa fie la un nivel mai mic de jumatate din capitalul social subscris (in valoare de 4,410 milioane RON la 30 septembrie 2021), iar conducerea Societatii face demersurile necesare pentru reglementarea acestei situatii in termenul prevazut de lege, conform prevederilor art.153.24 din Legea nr. 31/1990 privind societatile comerciale, actualizata si in conformitate cu hotararile statutare adoptate. In acest sens, conducerea Societatii a pregatit un plan cu mai multe variante propuse pentru remedierea situatiei, avizat de Consiliul de Administratie al Societatii si supus hotararii actionarilor.

ROMPETROL RAFINARE SA **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021**

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor ("AGEA") a Rompetrol Rafinare, tinuta in data de 06 august 2021, a aprobat urmatoarea hotarare de remediere a activului net: Capitalul social al Societatii va fi redus cu 1.755.000.000 RON de la 4.410.920.572,60 RON la 2.655.920.572,60 RON prin reducerea numarului de actiuni cu 17.550.000.000 actiuni, respectiv de la 44.109.205.726 actiuni la 26.559.205.726 actiuni conform art. 207 alin (1) lit. a) din Legea societatilor comerciale nr. 31/1990. Decizia a fost publicata in data de 03 septembrie 2021 in Monitorul Oficial al Romaniei si va intra in vigoare dupa expirarea termenului de doua luni de la data publicarii deciziei in Monitorul Oficial al Romaniei. De asemenea, AGEA a Rompetrol Rafinare a luat la cunostiinta de reevaluarea activelor corporale si, dupa caz, a investitiilor financiare la valoarea justa si modificarile aferente ale politicilor contabile ca masura de remediere a activului net avizata de Consiliul de Administratie al Societatii.

In 19 martie 2021, Grupul a primit o scrisoare de sustinere de la principalul sau actionar, KMG International NV, valabila pentru urmatoarele 12 luni. Conducerea considera ca sprijinul din partea KMG International NV si a bancilor este suficient pentru a permite Companiei sa isi continue operatiunile si sa isi solutioneze obligatiile in cursul obisnuit al activitatii, fara cedarea substantiala a activelor, ca urmare a fortelor externe, inversarea operatiunilor sale sau actiuni similare.

Compania intentioneaza sa schimbe politica contabila a Companiei pentru evaluarea activelor imobilizate corporale ale Societatii de la modelul de cost istoric la modelul de reevaluare si pentru investitiile in filiale de la costul istoric la valoarea justa, astfel incat informatiile incluse si prezentate in situatiile financiare anuale sa fie la fel de relevante si utile pentru toti utilizatorii situatiilor financiare ale Companiei, incepand cu exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

c) Schimbarea politicilor contabile

Standarde si interpretari noi si modificate

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercitiul financiar anterior, cu exceptia urmatoarelor amendamente la standardele IFRS, care au fost implementate de Grup incepand cu 1 ianuarie 2021:

- **Reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii – Etapa a doua – IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 si IFRS 16 (Amendamente)**

In august 2020, IASB a publicat Reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii – Etapa a doua – Amendamente aduse standardelor IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 si IFRS 16, completand activitatea sa de a raspunde efectelor reformei IBOR. Modificarile furnizeaza scutiri temporare care abordeaza efectele asupra raportarii financiare atunci cand IBOR este inlocuita cu o alternativa aproape fara risc (RFR). Amendamentele prevad, in special, o solutie practica in momentul contabilizarii modificarilor bazei de determinare a fluxurilor de numerar contractuale aferente activelor si datoriilor financiare, impunand ajustarea ratei dobanzii efective - tratament similar cu al unui eveniment de actualizare a ratei de referinta din contract. De asemenea, modificarile prevad scutiri de la incetarea relatiei de acoperire impotriva riscurilor, inclusiv o scutire temporara de la necesitatea identificarii separate a componentei acoperite atunci cand un instrument RFR este desemnat intr-o relatie de acoperire impotriva unei componente de risc. In plus, modificarile aduse IFRS 4 au scopul de a permite asiguratorilor care continua sa aplice IAS 39 sa obtina aceleasi scutiri ca cele prevazute de amendamentele aduse IFRS 9. Exista, de asemenea, modificari ale IFRS 7 *Instrumente financiare: Informatii de furnizat*, pentru a permite utilizatorilor situatiilor financiare sa inteleaga efectele reformei IBOR asupra instrumentelor financiare si a strategiei de management al riscurilor. Modificarile intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2021 si aplicarea timpurie este permisa. Desi aplicarea este retrospectiva, entitatile nu trebuie sa realizeze retratari pentru perioadele anterioare. Conducerea a evaluat faptul ca nu exista un impact material la nivelul Grupului in urma aplicarii acestui standard.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

d) Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare si care nu au fost adoptate inainte de termen

Grupul nu a adoptat inainte de termen urmatoarele standarde / interpretari:

- **Modificare la IFRS 10 Situatii financiare consolidate si IAS 28 Investitii in entitatile asociate si asocierile in participatie: Tranzactii de vanzare sau contributie a unor active intre un investitor si entitatea asociata sau asocierea in participatie**
Amendamentele se refera la o inconsecventa identificata intre cerintele IFRS 10 si cele ale IAS 28 in legatura cu vanzarea sau contributia cu active a unui investitor in favoarea entitatii asociate sau asocierii in participatie. Principala consecinta a modificarilor este aceea ca un castig sau o pierdere totala este recunoscuta atunci cand tranzactia implica o intreprindere (indiferent daca este sau nu sub forma de filiala). Un castig sau o pierdere partiala este recunoscuta atunci cand o tranzactie implica active care nu reprezinta o intreprindere, chiar daca acestea sunt sub forma unei filiale. In luna decembrie 2015, IASB a amanat pe termen nedeterminat data intrarii in vigoare a acestei modificari in asteptarea rezultatelor unui proiect de cercetare cu privire la contabilizarea prin metoda punerii in echivalenta. Modificarile nu au fost inca adoptate de UE. Conducerea a evaluat ca modificarile nu sunt relevante pentru nivelul Grupului.
- **IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare: Clasificarea Datoriilor ca Datorii curente sau Datorii pe termen lung (Amendamente)**
Modificarile intra in vigoare pentru perioade de raportare anuala incepand la sau dupa 1 ianuarie 2022 si aplicarea timpurie este permisa. Totusi, ca reactie la pandemia COVID-19, Consiliul a amanat data intrarii in vigoare cu un an, respectiv pentru 1 ianuarie 2023, cu scopul de a acorda societatile mai mult timp pentru implementarea modificarilor de clasificare impuse. Amendamentele au scopul de a promova consecventa in aplicarea cerintelor de clasificare ajutand societatile sa stabileasca daca, in situatia pozitiei financiare, datoriile si alte obligatii de plata cu data de decontare incerta ar trebui clasificate drept curente sau pe termen lung. Modificarile afecteaza prezentarea datoriilor in situatia pozitiei financiare si nu modifica cerintele existente privind masurarea sau momentul recunoasterii oricarui activ, datorie, venit sau cheltuiala si nici informatiile pe care entitatile le prezinta cu privire la aceste elemente. De asemenea, modificarile clarifica cerintele de clasificare a datoriilor care pot fi decontate de societate prin emiterea de instrumente de capitaluri proprii. Aceste modificari nu au fost inca adoptate de UE. Conducerea este in proces de evaluare a impactului la nivelul Grupului in urma aplicarii acestui standard.
- **IFRS 3 Combinari de intreprinderi; IAS 16 Imobilizari corporale; IAS 37 Provizioane, datorii contingente si active contingente, precum si Imbunatatirile anuale 2018-2020 (Amendamente)**
Modificarile intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2022 si aplicarea timpurie este permisa. IASB a emis amendamente cu domeniu de aplicare redus la urmatoarele standarde IFRS:
 - **IFRS 3 Combinari de intreprinderi (Amendamente)** actualizeaza o referinta din IFRS 3 la Cadrul Conceptual pentru Raportarea Financiara, fara a modifica cerintele contabile pentru combinarile de intreprinderi.
 - **IAS 16 Imobilizari corporale (Amendamente)** modificarile interzic ca o societate sa deduca din costurile imobilizarilor corporale sumele primite din vanzarea elementelor produse, in timp ce societatea pregateste activul respectiv pentru functionare. In schimb, o societate va recunoaste aceste incasari din vanzari si costul aferent in contul de profit sau pierdere.
 - **IAS 37 Provizioane, datorii contingente si active contingente (Amendamente)** modificarile indica in mod exact care sunt costurile pe care o societate le include atunci cand determina costul aferent indeplinirii unui contract cu scopul de a evalua daca un contract este oneros.
 - **Imbunatatirile anuale 2018-2020** aduc modificari minore la IFRS 1 Adoptarea pentru prima data a Standardelor Internationale de Raportare Financiara, IFRS 9 Instrumente financiare, IAS 41 Agricultura si la Exemplele ilustrative care insotesc IFRS 16 Contracte de leasingModificarile nu au fost inca adoptate de UE. Conducerea a evaluat faptul ca nu exista un impact material la nivelul Grupului in urma aplicarii acestui standard.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

• **IFRS 16 Contracte de leasing pentru concesiunile acordate ca urmare a pandemiei de COVID-19 (Amendamente)**

Amendamentele se aplica retrospectiv pentru perioade de raportare anuala incepand la sau dupa 1 iunie 2020. Este permisa aplicarea timpurie, inclusiv in cadrul situatiilor financiare care nu au fost inca autorizate pentru a fi emise pana la 28 mai 2020. IASB a modificat standardul acordand locatarilor scutiri de la aplicarea cerintelor din IFRS 16 referitoare la tratamentul modificarii contractelor de leasing pentru concesiunile privind chiriile care apar ca o consecinta directa a pandemiei COVID-19. Amendamentele ofera o solutie practica pentru ca locatarii sa contabilizeze orice modificare a platilor de leasing care rezulta din concesia privind chiriile aparuta ca o consecinta a COVID-19 in acelasi mod in care ar inregistra modificarea, conform IFRS 16, daca aceasta nu ar reprezenta o modificare a contractului de leasing. Inlesnirile pot fi aplicate numai daca sunt indeplinite toate conditiile urmatoare:

- Modificarea platilor de leasing are ca rezultat o contraprestatie revizuita pentru contractul leasing care este, in mod substantial, similara sau inferioara contraprestatiei pentru contractul leasing imediat anterioara modificarii;
- Orice reducere a platilor de leasing afecteaza doar platile datorate initial la sau inainte de 30 iunie 2022.
- Nu s-a produs nicio modificare de fond a celorlalti termeni si conditii ale contractului de leasing. Conducerea a evaluat faptul ca nu exista un impact material la nivelul Grupului in urma aplicarii acestui standard.

e) Transformari in moneda straina

Moneda de prezentare a Grupului este „dolarul american” (sau „USD”), care este moneda functionala a Societatii-Mama. USD reprezinta moneda industriei in care Grupul opereaza.

Tranzactiile si soldurile care nu sunt denominate in USD, ci in RON sau in alte monede, au fost translatate in USD dupa cum urmeaza:

Active si datorii monetare

Numerarul si echivalentele de numerar, creantele, datoriile si imprumuturile pe termen scurt au fost transformate in USD la cursul de schimb de la sfarsitul perioadei. Pierderea sau castigul rezultat din transformarea acestor creante si datorii este inregistrat in contul de profit si pierdere.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Active si datorii nemonetare

Activele si datoriile nemonetare sunt transformate, plecand de la costul lor istoric sau valoarea lor reevaluată, prin aplicarea cursului de schimb USD / RON din data achizitiei, reevaluării sau aportului lor in situatia pozitiei financiare.

Contul de profit si pierdere consolidat

Elementele contului de profit si pierdere consolidat au fost transformate folosind cursul de schimb USD / RON din luna in care elementele au fost inregistrate initial in contul de profit si pierdere consolidat.

Castigul si/sau pierderea din diferente de schimb valutar aferente reevaluării elementelor care nu sunt denuminate in USD sunt reflectate in contul de profit si pierdere consolidat al anului.

Alte aspecte

In Romania, cursurile de schimb valutar sunt publicate de Banca Nationala a Romaniei si sunt considerate a fi o aproximare rezonabila a cursurilor de schimb ale pietei valutare.

Transpunerea in USD a activelor si datoriilor denuminate in RON in vederea intocmirii situatiilor financiare consolidate nu indica faptul ca Grupul poate realiza sau stinge in USD valorile acestor active si datorii. De asemenea, aceasta nu inseamna ca Grupul ar putea sa retina sau sa distribuie catre actionari capitalurile proprii raportate in USD.

Transpunerea in RON in scopuri informative

Sumele in RON sunt prezentate numai in scop informativ si sunt translatate inmultind sumele in USD cu cursul de inchidere publicat de Banca Nationala a Romaniei de 4,2653 RON pentru 1 USD, valabil la 30 septembrie 2021, pentru 2021 si 2020. Translatarea se efectueaza pentru toate situatiile primare utilizand cursul de schimb de inchidere.

f) Rationamente profesionale semnificative, estimari si ipoteze

Intocmirea situatiilor financiare consolidate ale Grupului presupune ca managementul sa faca rationamente profesionale, estimari si ipoteze, care influenteaza valorile raportate ale veniturilor si cheltuielilor, ale activelor si datoriilor, si prezentarea datoriilor contingente la data raportarii. Estimările si ipotezele asociate acestora se bazeaza pe experienta anterioara si pe alti factori considerati a fi relevanti.

Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni si estimari ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor si datoriilor in perioadele viitoare.

Estimările si ipotezele care stau la baza judecatilor contabile sunt revizuite constant. Modificarile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care este revizuita estimarea daca revizuirea afecteaza acea perioada sau in perioada revizuirii si in perioadele urmatoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante in intelegerea rationamentelor profesionale care influenteaza intocmirea acestor situatii financiare precum si incertitudinile care ar putea influenta rezultatul operatiunilor, pozitia financiara si fluxurile de trezorerie.

Principalele ipoteze privind viitorul si alte surse de estimare a incertitudinilor la data de raportare, care pot conduce la ajustari materiale asupra activelor si datoriilor in urmatorul exercitiu financiar, sunt descrise mai jos. Grupul a bazat ipotezele si estimările facute pe parametrii disponibili la momentul pregatirii situatiilor financiare consolidate. Totusi, circumstantele existente si ipotezele despre dezvoltările viitoare se pot modifica ca urmare a schimbarilor din piata sau circumstantelor care apar si sunt dincolo de controlul Grupului. Astfel de modificari sunt reflectate in ipoteze atunci cand apar.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- Deprecierea fondului comercial rezultat la achizitie

Grupul realizeaza, anual, la 31 decembrie, testul de depreciere al fondului comercial la valoarea justa mai putin costul vanzarii care utilizeaza modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar pentru Unitatea Generatoare de Numerar care i-a fost alocat fondul comercial. Fluxurile de numerar rezulta din bugetul aferent urmatorilor 5 ani si exclud fluxurile de trezorerie rezultate din restructurari viitoare la care Grupul inca nu s-a angajat. Valoarea recuperabila este influentata semnificativ de rata de actualizare utilizata in modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum si de intrarile de numerar viitoare si de rata de crestere utilizata pentru extrapolare (Nota 4).

- Deprecierea activelor nemonetare

Grupul face o evaluare, anual, la 31 decembrie, pentru a stabili daca este un indiciu ca un activ sa fie provizionat. Daca exista un astfel de indiciu sau cand se impune testarea anuala pentru provizionarea unui activ, valorile contabile ramase ale principalelor imobilizari corporale, incluzand dreptul de utilizare a activelor, sunt testate pentru depreciere. Daca se constata ca activele sunt depreciate, valorile contabile ale acestora se ajusteaza pana la nivelul valorii recuperabile, calculata ca maximum dintre valoarea justa minus costurile de vanzare si valoarea sa de utilizare, determinata ca fiind valoarea fluxurilor viitoare de trezorerie actualizate. Deprecierile, mai putin cele aferente fondului comercial, sunt reversate in cazul in care evenimentele sau circumstantele care au determinat inregistrarea initiala a deprecierei s-au schimbat.

Grupul isi bazeaza calculul deprecierei pe baza bugetelor si previziunilor detaliate, care sunt pregatite separat pentru fiecare dintre unitatile generatoare de numerar ale grupului. Bugetele si previziunile utilizate pentru calcularea deprecierei acopera in general perioada de cinci ani. De asemenea, bugetele si previziunile se bazeaza pe estimari de gestionare ale preturilor viitoare ale marfurilor, cererii si ofertei pietei si marjelor de produs.

Evaluările deprecierei necesita utilizarea unor estimari si ipoteze precum preturile petrolului pe termen lung (luand in considerare preturile curente si istorice, tendintele preturilor si factorii asociati), ratele de actualizare, costurile de exploatare si cheltuielile de capital viitoare. Aceste estimari si ipoteze sunt supuse riscului si incertitudinii. Prin urmare, exista posibilitatea ca modificarile circumstantelor sa aiba impact asupra acestor proiectii, care ar putea avea un impact asupra valorii recuperabile a unitatilor generatoare de numerar.

Ipotezele cheie folosite pentru determinarea valorii recuperabile pentru fiecare unitatea generatoare de numerar, inclusiv analiza de senzitivitate, sunt prezentate si explicate in Nota 6.

- Provizion pentru obligatiile de mediu

Grupul este implicat in activitati de rafinare si petrochimie, vanzari en-gross si retail, precum si alte servicii asimilate. Efectele negative asupra mediului cauzate de aceste activitati obliga Grupul sa suporte costuri de restaurare in vederea conformarii cu prevederile relevante in vigoare si in vederea stingerii obligatiilor legale sau implicite. Grupul efectueaza analize si estimari impreuna cu consultanti tehnici si juridici pentru a determina probabilitatea, exigibilitatea si quantumul iesirilor probabile de numerar aferente acestor obligatii. Costurile estimate de restaurare, pentru care este probabil sa existe iesiri de numerar, sunt recunoscute ca provizion in situatiile financiare ale Grupului. Cand valoarea finala a acestor obligatii difera de provizioanele recunoscute, diferenta este inregistrata in contul de profit si pierdere al Grupului.

Detalii suplimentare privind provizioanele aferente obligatiilor de mediu sunt prezentate in Nota 19.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- Creantele cu impozitul pe profit amanat

Creantele cu impozitul pe profit amanat, ce rezulta din pierderile fiscale neutilizate, sunt recunoscute numai in masura in care este probabil sa existe profituri impozabile pentru care sa poata fi utilizate pierderile precum si pentru provizionul de mediu. Stabilirea valorii creantelor privind impozitul pe profit este influentata de judecati de valoare ale managementului cu privire la momentul realizarii de profituri impozabile in viitor, precum si de nivelul acestora, considerand totodata strategiile viitoare de planificare fiscala.

Valoarea contabila a activelor privind impozitul amanat este revizuita la sfarsitul fiecărei perioade de raportare si redusa in masura in care nu mai este probabil sa existe un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea totala sau partiala a impozitului amanat. Activele privind impozitul amanat nerecunoscut sunt reevaluate la sfarsitul fiecărei perioade de raportare si sunt recunoscute in masura in care a devenit probabil ca profitul impozabil viitor sa fie disponibil pentru a permite recuperarea creantei privind impozitul amanat.

Detalii suplimentare privind impozitul amanat si pentru acele pierderi reportate pentru care nu a fost recunoscuta o creanta privind impozitul amanat sunt prezentate in Notele 15 si 25.

- Valoarea contabila a creantelor si a altor creante comerciale

Grupul a determinat o matrice de depreciere bazata pe datele istorice privind creantele neincasate, ajustata cu factori specifici aferenti debitorilor si mediului economic.

Grupul considera necesitatea constituirii unei ajustari pentru pierderea de valoare atunci cand platile contractuale au depasit 360 de zile dupa scadenta. Cu toate acestea, in anumite cazuri, Grupul poate considera o creanta comerciala ca fiind nerecuperabila atunci cand informatiile interne sau externe indica faptul ca este putin probabil ca Grupul sa primeasca integral sumele contractuale restante inainte de a lua in considerare orice instrumente de garantare detinute de Grup.

- Provizioane pentru litigii

Grupul analizeaza in mod regulat expunerea sa juridica pentru a stabili necesitatea inregistrarii de provizioane. La determinarea valorii provizionului, ipotezele si estimarile sunt efectuate in legatura cu probabilitatea de a pierde dosarul, despagubirea ce trebuie platita si perioada de timp estimata pana la efectuarea platii. Modificarile in aceste asumari pot avea un impact semnificativ in valoarea provizionata.

Detalii suplimentare privind provizioanele pentru litigii sunt prezentate in Notele 19, 23, 30.

- Imprumuturi hibrid - dobanda de plata

Grupul are imprumuturi hibrid negarantate obtinute de la KMG International N.V., pentru care dobanda este calculata in functie de valoarea agregata a profitului operational (EBIT) anual al companiei. Dobanda devine platibila numai daca se indeplinesc cumulativ conditiile de mai jos:

- ✓ Societatea inregistreaza in an profit net dupa impozitare;
- ✓ Societatea va fi in masura sa distribuie dividende in conformitate cu legislatia romana.

La scadenta creditul poate fi rambursat in numerar sau convertit integral sau partial in actiuni, la optiunea emitentului. Valoarea estimata a dobanzilor viitoare este clasificata ca datorie, intrucat Grupul nu poate evita plata dobanzii daca sunt indeplinite conditiile, in timp ce soldul imprumutului este recunoscut la costul initial. Anual se face o reevaluare a dobanzii viitoare, cu impact direct in rezultatul anului curent. Detalii suplimentare privind dobanda de plata sunt prezentate in Nota 12.

g) Bazele consolidarii

Situatiile financiare consolidate cuprind situatiile financiare ale Societatii mama si ale filialelor sale la 30 septembrie 2021.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Controlul este obtinut cand Grupul este expus, sau are drepturi, la randamentele variabile prin implicarea sa in entitatea in care a investit si are capacitatea sa afecteze aceste randamente prin puterea sa in entitatea in care a investit. Grupul controleaza o entitate in care a investit daca, si numai daca, grupul are:

- Putere asupra entitatii in care a investit (i.e., drepturile existente care ii confera posibilitatea curenta de a directiona activitatile relevante ale entitatii);
- Expunere sau drepturi la randamentele variabile prin implicarea sa in entitatea in care a investit;
- Capacitatea de a utiliza puterea sa asupra entitatii in care a investit pentru a afecta valoarea acestor randamente.

In general, exista prezumtia ca o majoritate a drepturilor de vot determina controlul. Pentru a sprijini aceasta prezumtie si atunci cand Grupul are mai putin de majoritatea drepturilor de vot sau drepturi similare, Grupul considera toate faptele si circumstantele relevante in a evalua daca acesta are putere asupra entitatii in care a investit, inclusiv:

- Angajamentul contractual cu alti detinatori de voturi in entitate;
- Drepturile care decurg din alte acorduri contractuale;
- Drepturile de vot ale Grupului si drepturi de vot potentiale.

Grupul reevalueaza daca detine controlul sau nu asupra entitatii in care a investit daca faptele si circumstantele indica faptul ca exista modificari asupra unuia sau mai multor elemente din cele trei elemente de control.

O filiala este consolidata incepand cu momentul in care Grupul obtine control asupra filialei si inceteaza sa fie consolidate cand Grupul pierde controlul asupra filialei. Activele, datoriile, veniturile si cheltuielile unei filiale achizitionate sau eliminate in cursul anului sunt incluse in situatiile financiare consolidate de la data la care Grupul obtine controlul pana la data la care acest control inceteaza.

Profitul sau pierderea si fiecare element ale rezultatului global sunt atribuite detinatorilor de capitaluri proprii ale societatii mama a Grupului si Intereselor care nu controleaza, chiar daca conduc la un sold negativ al Intereselor care nu controleaza. Daca este necesar, sunt facute ajustari asupra situatiilor financiare ale filialelor pentru a aduce politicile contabile a acestora in conformitate cu politicile contabile ale Grupului.

Toate activele si datoriile intra-grup, capitalurile proprii, veniturile, cheltuielile, fluxurile de numerar aferente operatiunilor efectuate intre membrii Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

O modificare a dreptului de proprietate asupra unei filiale, fara o pierdere a controlului, se contabilizeaza ca o tranzactie de capitaluri proprii.

In cazul in care Grupul pierde controlul asupra unei filiale, derecunoaste activele aferente (inclusiv fondul comercial), datoriile, interesele care nu controleaza si alte componente ale capitalurilor proprii in timp ce orice castig sau pierdere rezultata este recunoscuta in profit sau pierdere. Orice investitie pastrata este recunoscuta la valoarea justa.

h) Combinari de intreprinderi si fond comercial

Combinarile de intreprinderi sunt inregistrare folosind metoda achizitiei. Costul unei achizitii este masurat ca fiind totalul contraprestatiei transferate, masurata la valoarea justa la data achizitiei si suma aferenta oricarui interes care nu controleaza in societatea achizitionata. Pentru fiecare combinatie de intreprinderi, cumparatorul masoara interesele care nu controleaza in societatea achizitionata fie la valoarea justa fie la partea proportionala in activele nete identificabile ale societatii achizitionate. Costurile de achizitie suportate sunt considerate cheltuieli si incluse in cheltuieli administrative.

In cazul in care Grupul a achizitionat o societate, acesta evalueaza activele financiare si datoriile asumate pentru o clasificare corespunzatoare si o desemnare, in conformitate cu termenii contractuali, conditiile economice si conditiile pertinente la data achizitiei.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

In cazul in care o combinatie de intreprinderi se realizeaza in etape, orice interes de capitaluri proprii detinute anterior este reevaluat la data de achizitie la valoare justa si orice castig sau pierdere este recunoscut in profit sau pierdere.

Fondul comercial este evaluat initial la cost, reprezentand surplusul dintre costul aferent combinarii de intreprinderi si cota parte a Grupului din valoarea justa neta a activelor, datoriilor si datoriilor contingente ale filialei achizitionate. Daca costul de achizitie este mai mic decat valoarea justa a activelor nete ale societatii achizitionate, Grupul analizeaza daca au fost identificate corect toate activele achizitionate si toate datoriile asumate si sunt revizuite procedurile folosite pentru a determina sumele care sa fie recunoscute la data achizitiei. Daca dupa reevaluare, valoarea justa a activelor nete este in continuare mai mare decat costul de achizitie, diferenta este recunoscuta in contul de profit si pierdere.

Dupa recunoasterea initiala, fondul comercial este evaluat la cost minus pierderile cumulate din depreciere. Cu scopul de testare a deprecierei, fondul comercial dobandit intr-o combinatie de intreprinderi este, de la data achizitiei, alocat fiecărei Unitati generatoare de numerar care se asteapta sa beneficieze de combinatie, indiferent daca alte active sau pasive ale societatii achizitionate sunt atribuite acelor unitati.

In cazul in care fondul comercial a fost alocat unei unitati generatoare de numerar si o parte a operatiunii din respectiva unitate este eliminat, fondul comercial asociat cu operatiunea eliminata este inclus in valoarea contabila a operatiunii atunci cand se determina castigul sau pierderea din cedare. Fondul comercial eliminat in aceste circumstante este masurat pe baza valorilor relative a activitatii eliminate si a portiunii din unitatea generatoare de numerar retinuta.

i) Instrumente financiare

Un instrument financiar este orice contract care da nastere unui activ financiar pentru o entitate si o datorie financiara sau instrument de capital pentru o alta entitate.

i. Active financiare

Recunoastere initiala si evaluare

Activele financiare sunt clasificate, la recunoasterea initiala, ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, valoarea justa prin rezultatul global, si valoarea justa prin contul de profit sau pierdere. Clasificarea activelor financiare la recunoasterea initiala depinde de caracteristicile fluxului de numerar contractual al activului financiar si de modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea acestora. Cu exceptia creantelor comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Grupul a aplicat metoda avantajoasa pentru facilitarea aplicarii, Grupul masoara initial un activ financiar la valoarea sa justa plus, in cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justa prin contul de profit sau pierdere, costuri de tranzactie. Creantele comerciale care nu detin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Grupul a aplicat metoda avantajoasa pentru facilitarea aplicarii, sunt evaluate la pretul tranzactiei determinat in conformitate cu IFRS 15. A se vedea politicile contabile din sectiunea (r) Venituri din contracte cu clientii.

Pentru ca un activ financiar sa fie clasificat si evaluat la cost amortizat sau la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie sa genereze fluxuri de trezorerie care sunt „exclusiv plati ale principalului si ale dobanzii” (SPPI – „solely payments of principal and interest”) din suma principalului restant. Aceasta evaluare este denumita si testul SPPI si este efectuata la nivel de instrument.

Modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea activelor financiare se refera la modul in care Grupul isi administreaza activele financiare pentru a genera fluxuri de numerar. Modelul de afaceri determina daca fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vanzarea activelor financiare sau ambele.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Achizitiile sau vanzarile de active financiare, care necesita livrarea de active intr-un interval de timp stabilit prin reglementari sau conventie de piata, sunt recunoscute la data tranzactiei, adica data la care Grupul se angajeaza sa cumpere sau sa vanda activul.

Evaluare ulterioara

Pentru scopul evaluarii ulterioare, activele financiare sunt clasificate in trei categorii:

- active financiare la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global cu reciclarea castigurilor si pierderilor cumulate (instrumente de datorie);
- active financiare la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global fara reciclarea castigurilor si pierderilor cumulate la derecunoastere (instrumente de capitaluri proprii);
- active financiare la valoarea justa prin contul de profit sau pierdere.

Active financiare la valoarea justa in contul de profit sau pierdere

Activele financiare la valoare justa in contul de profit sau pierdere includ active financiare detinute pentru tranzactionare si active financiare desemnate la recunoasterea initiala la valoarea justa in contul de profit sau pierdere sau active financiare pentru care este obligatoriu sa fie evaluate la valoarea justa. Activele financiare sunt clasificate ca fiind tinute pentru tranzactionare in scopul in care sunt achizitionate in scopul vanzarii si rascumpararii pe termen scurt. Instrumentele financiare derivate, inclusiv instrumentele derivate incorporate separat, sunt de asemenea clasificate ca fiind detinute in vederea tranzactionarii, cu exceptia cazului in care sunt desemnate ca instrumente efective de acoperire. Activele financiare cu fluxuri de numerar care nu sunt exclusiv plati ale principalului si ale dobanzii sunt clasificate si evaluate la valoarea justa in contul de profit sau pierdere, indiferent de modelul de afaceri. In pofida criteriilor pentru clasificarea instrumentelor de datorie care se clasifica la costul amortizat sau la valoarea justa in alte elemente ale rezultatului global, cum este descris mai sus, instrumentele de datorie pot fi desemnate la valoarea justa in contul de profit sau pierdere la recunoasterea initiala, daca aceasta elimina sau reduce semnificativ o discrepanta contabila. Activele financiare la valoarea justa sunt prezentate in situatiile financiare la valoarea justa, modificarile nete in valoarea justa fiind recunoscute in contul de profit si pierdere.

Aceasta categorie include instrumente derivate si investitiile in actiuni listate, pe care Grupul nu a ales in mod irevocabil sa le clasifice la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global. Dividendele din investitiile in actiuni listate sunt, de asemenea, recunoscute ca alte venituri in situatia profitului sau pierderii atunci cand dreptul de plata a fost stabilit.

Derecunoastere

Un activ financiar (sau, unde este cazul, o parte din activul financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut (adica, eliminat din situatia consolidata a pozitiei financiare) cand:

- drepturile de a primi fluxuri de numerar din activ au expirat

Sau

- Grupul a transferat dreptul de a primi fluxuri de numerar din activ sau a asumat obligatia de a plati numerarul primit in totalitate, fara intarzieri semnificative, catre o terta parte in cadrul unui acord 'pass-through' ; si fie (a) Grupul a transferat substantial toate riscurile si beneficiile asociate activului, sau (b) Grupul nici nu a transferat nici nu a retinut toate riscurile si beneficiile asociate activului, dar a transferat controlul asupra activului.

In cazul in care Grupul a transferat drepturile sale de a primi fluxuri de numerar de la un activ sau a intrat intr-un acord de trecere (pass-through), se evalueaza daca si in ce masura Grupul a pastrat riscurile si beneficiile aferente dreptului de proprietate. Atunci cand nu a transferat nici nu a retinut substantial toate riscurile si beneficiile asociate activului, nici controlul asupra activului nu a fost transferat, Grupul continua sa recunoasca activul transferat in masura continuarii implicarii Grupului. In acest caz, Grupul recunoaste, de asemenea o datorie asociata. Activul transferat si datoria asociata sunt evaluate pe baza care reflecta drepturile si obligatiile pe care Grupul le-a retinut. Implicarea continua care ia forma unei garantii asupra activului transferat, se masoara la valoarea cea mai mica dintre valoarea contabila initiala a activului si valoarea maxima a contraprestatiei pe care Grupul ar putea fi obligat sa o ramburseze.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Deprecierea activelor financiare

Grupul recunoaste un provizion pentru pierderile de credit asteptate (ECLs – expected credit losses) pentru toate instrumentele de datorie care nu sunt detinute la valoarea justa prin contul de profit sau pierdere. Pierderile de credit asteptate se bazeaza pe diferenta dintre fluxurile de trezorerie contractuale datorate in conformitate cu contractul si toate fluxurile de trezorerie pe care Grupul se asteapta sa le primeasca, actualizate la o aproximare a ratei efective initiale a dobanzii. Fluxurile de numerar preconizate vor include fluxurile de trezorerie provenite din vanzarea garantiilor detinute sau alte imbunatatiri de credit care fac parte integranta din clauzele contractuale.

Pierderile de credit asteptate sunt recunoscute in doua etape. Pentru expunerile de credit pentru care nu s-a inregistrat o crestere semnificativa a riscului de credit de la recunoasterea initiala, pierderile de credit asteptate sunt furnizate pentru pierderile de credit care rezulta din evenimentele de neindeplinire care sunt posibile in urmatoarele 12 luni (pierderi de credit asteptate pe 12 luni). Pentru acele expuneri de credit pentru care s-a inregistrat o crestere semnificativa a riscului de credit de la recunoasterea initiala, se impune o provizionare a pierderilor de credit asteptate pentru perioada de viata ramasa a expunerii, indiferent de momentul neindeplinirii (o durata de viata pe termen lung).

Pentru creantele comerciale si activele contractuale, Grupul aplica o abordare simplificata in calcularea indicatorului pierderi de credit asteptate. Prin urmare, Grupul nu urmareste modificarile riscului de credit, ci recunoaste, in schimb, un provizion pe baza duratei de viata a pierderilor de credit asteptate, la fiecare data de raportare. Grupul a stabilit o matrice de provizioane pe baza experientei istorice in privinta pierderilor de credite, ajustata pentru factorii de perspectiva specifici debitorilor si mediului economic.

Grupul considera un activ in situatie de neplata atunci cand platile contractuale sunt trecute de scadenta cu 360 de zile. Cu toate acestea, in anumite cazuri, Grupul poate considera un activ financiar ca fiind in incapacitate de plata atunci cand informatiile interne sau externe indica faptul ca este putin probabil ca Grupul sa primeasca integral sumele contractuale restante inainte de a lua in considerare eventualele imbunatatiri de credit detinute de Grup. Un activ financiar este anulat atunci cand nu exista o asteptare rezonabila de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

ii. Datorii financiare

Recunoastere initiala si evaluare

Datoriile financiare sunt clasificate initial ca datorii financiare la valoarea justa prin contul de profit si pierdere, imprumuturi si credite, datorii comerciale si alte datorii, si instrumente financiare derivative.

Toate datoriile financiare sunt recunoscute initial la valoarea justa si, in cazul imprumuturilor, creditelor si datoriilor, compensate cu costurile de tranzactionare atribuibile direct.

Datoriile financiare ale grupului cuprind datorii comerciale si alte datorii, imprumuturi bancare si linii de credit, contracte de garantie financiara si instrumente financiare derivate.

Evaluare ulterioara

Evaluarea datoriilor financiare depinde de clasificarea acestora, descrisa mai jos:

- datorii financiare la valoarea justa prin contul de profit si pierdere
- imprumuturi si credite

Derecunoastere

O datorie financiara este derecunoscuta atunci cand obligatia este descarcata sau anulata sau expira. Atunci cand o datorie financiara existenta se inlocuieste cu alta datorie catre acelasi creditor in conditii substantial diferite, sau termenii actualei datorii sunt modificati in mod substantial, un asemenea schimb sau modificare este tratat ca derecunoastere a datoriei initiale si recunoasterea unei noi datorii. Diferenta in valorile contabile respective este recunoscute in contul de profit sau pierdere.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

iii. Compensarea instrumentelor financiare

Actiunile financiare si datoriile financiare sunt compensate iar suma neta este raportata in situatia consolidata a pozitiei financiare in cazul in care exista un drept legal executoriu pentru a compensa sumele recunoscute si exista intentia de a deconta pe baza neta, de a realiza activele si a deconta datoriile simultan.

j) Imobilizari corporale

Imobilizarile corporale ale Societatii sunt inregistrate la cost minus amortizarea cumulata, cu exceptia cladirilor care sunt reevaluate periodic (nu mai tarziu de 5 ani) si masurate la valoarea justa.

Costul initial al imobilizarilor corporale este format din pretul sau de cumparare, inclusiv taxele vamale si taxele de cumparare nerambursabile si orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locatie si starea necesara pentru ca acesta sa poata functiona. Cheltuielile ocazionate dupa punerea in functiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparatiile si intretinerea, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada in care costurile au avut loc. In situatiile in care se poate demonstra ca cheltuielile ocazionate au dus la cresterea beneficiilor economice viitoare obtinute din utilizarea unei imobilizari corporale in afara de evaluarea standard a performantei acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca si costuri suplimentare ale imobilizarii corporale.

Cand activele sunt vandute sau casate costurile si amortizarea cumulata aferenta lor sunt eliminate si orice venit sau pierdere rezultata in urma iesirii lor este inclusa in contul de profit sau pierdere.

Categoria constructiilor este evaluata la valoarea justa minus amortizarea cumulata si pierderile din depreciere recunoscute dupa data reevaluarii. Evaluările trebuie efectuate cu o frecventa suficienta pentru a se asigura ca valoarea contabila a unui activ reevaluat nu difera semnificativ de valoarea sa justa.

Excedentul de reevaluare este inregistrat in Alte elemente ale rezultatului global si este creditat la excedentul din reevaluarea activului in capitalurile proprii. In orice caz, in masura in care reverseaza un deficit de reevaluare al aceluasi activ recunoscut anterior in profit sau pierdere, majorarea este recunoscuta in profit si pierdere. Un deficit de reevaluare este recunoscut in situatia profitului sau a pierderii, cu exceptia cazului in care compenseaza un excedent existent al aceluasi activ recunoscut in surplusul de reevaluare al activului.

Un transfer anual de la excedentul de reevaluare a activelor la rezultatul reportat se face pentru diferenta dintre amortizarea bazata pe valoarea contabila reevaluada a activului si amortizarea pe baza costului initial al activului. In plus, amortizarea acumulata la data reevaluarii este eliminata in raport cu valoarea contabila bruta a activului, iar suma neta este retratata la valoarea reevaluada a activului. La eliminare, orice surplus din reevaluare aferent activului respectiv care este vandut este transferat in rezultatul reportat.

Imobilizarile in curs reprezinta instalatii si cladiri in faza de constructie si sunt prezentate la cost, mai putin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul constructiei si alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca si a celorlalte, se inregistreaza incepand cu data cand ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Amortizarea imobilizarilor corporale mai putin terenurile si imobilizarile in curs este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata:

	<u>Ani</u>
Cladiri si alte constructii	10 - 100
Rezervoare	20 - 30
Cisterne auto	25
Utilaje si alte echipamente	3 - 20
Pompe de gaz	8 - 12
Autovehicule	5
Mobilier si echipamente de birou	3 - 10
Calculatoare	3

Ca urmare a schimbarii de politica contabila privind metoda de recunoastere a clasei 212 Constructii de la cost la valoarea justa, de asemenea duratele economice de viata ramase la 31 decembrie 2017 ale constructiilor si cladirilor au fost reevaluate. Amortizarea clasei 212 Constructii pe baza duratelor de viata ramase reevaluate se aplica incepand cu 1 ianuarie 2018. Inainte de aceasta data (1 ianuarie 2018) categoria cladirilor era inregistrata la cost. Schimbarea de la cost la reevaluare ofera o imagine mai transparenta si actualizata a valorii activelor Grupului.

Cand activele sunt vandute sau casate, costurile si amortizarea cumulata aferenta lor sunt eliminate si orice venit sau pierdere rezultata in urma iesirii lor este inclusa in contul de profit sau pierdere.

Activele achizitionate in leasing financiar sunt inregistrate in situatia pozitiei financiare si amortizate de-a lungul duratei de viata estimate, pe aceleasi baze ca si activele proprii, sau pe durata contractului de leasing daca este mai scurta.

k) Imobilizari necorporale

Activele necorporale sunt reflectate initial la cost. Imobilizarile necorporale sunt recunoscute daca este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizarii sa revina entitatii si daca costul imobilizarii poate fi evaluat in mod fiabil. Dupa recunoasterea initiala, imobilizarile necorporale sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizarilor necorporale este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata.

Activele necorporale cuprind in principal software si licente si sunt amortizate liniar, pe o perioada de 3 – 5 ani.

Costurile de dezvoltare aferente proiectelor specifice care se asteapta a fi recuperate din activitatea comerciala la fel ca si cheltuiala aferenta achizitiei de software si licente sunt capitalizate si amortizate folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata, in general 3 ani. Valoarea contabila a fiecarui activ necorporal este revizuita anual si supusa ajustarilor de depreciere daca este necesar. Costurile externe si interne asociate specific cu intretinerea programelor software deja existente sunt inregistrate in momentul efectuarii lor.

l) Deprecierea activelor nefinanciare

La 31 decembrie, Grupul analizeaza valorile contabile nete ale imobilizarilor corporale, imobilizarilor necorporale si drepturilor de utilizare a activelor, pentru a determina daca exista indicii ca aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Daca exista astfel de indicii, este estimata valoarea recuperabila a activului respectiv, pentru a determina marimea pierderii din depreciere (daca exista). In cazul in care nu este posibil sa se determine valoarea recuperabila a unui activ individual, Grupul estimeaza valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar de care apartine activul respectiv.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Valoarea recuperabila este maximul dintre valoarea justa minus costurile de vanzare, si valoarea de utilizare. Pentru estimarea valorii de utilizare, sunt actualizate la valoarea prezenta fluxurile de trezorerie viitoare estimate, utilizand o rata de actualizare, care reflecta evaluarile de piata curente ale valorii timp a banilor si riscurile specifice asociate activului pentru care estimarile de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

Daca valoarea recuperabila a unui activ (sau a unitatii generatoare de numerar) este estimata ca fiind mai mica decat valoarea contabila, valoarea contabila a activului (sau a unitatii generatoare de numerar) este redusa la valoarea sa recuperabila. Ajustarile pentru depreciere sunt recunoscute ca si cheltuiala imediata, cu exceptia cazului in care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluat, caz in care ajustarea prin depreciere este tratata ca o reducere de reevaluare.

Cand o pierdere din depreciere este reversata, valoarea contabila a activului (a unitatii generatoare de numerar) este marita pana la valoarea recuperabila estimata revizuita, tinand cont totusi ca valoarea contabila ramasa majorata sa nu depaseasca valoarea ramasa care ar fi fost determinata daca nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unitatii generatoare de numerar) in anii anteriori. O reversare a ajustarii de valoare prin depreciere este recunoscuta ca un venit imediat, cu exceptia cazului in care activul respectiv este evidentiat la valoarea reevaluat, caz in care anularea ajustarii pentru depreciere este tratata ca o crestere a rezervei din reevaluare.

Fond comercial

Fondul comercial este testat pentru depreciere anual (la 31 decembrie) si cand exista indicii ca valoarea sa ar putea fi depreciata.

Deprecierea fondului comercial este stabilita in baza valorii recuperabile a fiecarei unitati generatoare de numerar (sau grup de unitati generatoare de numerar) aferente fondului comercial. Daca valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar este mai mica decat valoarea sa contabila, se iredistreaza o pierdere din depreciere. Pierderile din depreciere aferente fondului comercial nu pot fi reversate in perioadele viitoare.

m) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci cand Grupul are o obligatie prezenta (legala sau implicita) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o iesire de resurse care sa afecteze beneficiile economice sa fie necesara pentru a onora obligatia respectiva, si poate fi realizata o estimare credibila a valorii obligatiei. In cazul in care Grupul asteapta rambursarea partiala sau integrala a cheltuielilor aferente decontarii unui provizion, suma rambursata va fi recunoscuta ca un activ separat, dar numai cand rambursarea este certa. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentata in contul de profit si pierdere la valoarea neta, deducand orice rambursare. Daca efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizand o rata de actualizare, inainte de impozitare, care sa reflecte riscurile specifice obligatiei. In cazul in care se utilizeaza actualizarea, cresterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscuta ca o cheltuiala cu dobanda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile operationale viitoare.

Provizioanele sunt masurate la valoarea prezenta a estimarilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligatiei prezente la data raportarii.

Comentarii suplimentare cu privire la urmatoarele obligatii:

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- Obligatii de mediu

Costurile de mediu referitoare la venituri curente sau viitoare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere sau capitalizate dupa caz. Costurile referitoare la o conditie existenta cauzata de operatiuni trecute si care nu contribuie la castigurile curente sau viitoare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

Grupul are o politica de mediu in conformitate cu legislatia existenta si cu orice obligatii rezultand din autorizatiile de mediu sau de functionare. Pentru a asigura conformitatea cu toate regulile si prevederile, Grupul a pus bazele unui sistem de monitorizare in conformitate cu cerintele autoritatilor din domeniu. In plus, planurile de investitii sunt ajustate pentru a reflecta orice cerinte de mediu viitoare cunoscute.

Cheltuielile mentionate mai sus sunt estimate pe baza studiilor relevante de mediu.

Datoriile cu privire la costurile de remediere a mediului sunt recunoscute atunci cand estimarile privind aceste datorii sunt probabile si costurile asociate pot fi rezonabil estimate. In general, exigibilitatea acestor provizioane coincide cu angajamentul asumat printr-un plan formal de actiuni, sau, daca are loc mai devreme, cu dezinvestirea sau inchiderea locatiilor inactivate.

n) Leasing

Grupul evalueaza la data de incepere a contractului daca un contract este sau contine un leasing. Adica, in cazul in care contractul transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioada de timp in schimbul unei contraprestatii.

Grupul aplica o abordare unica de recunoastere si evaluare pentru toate leasing-urile, cu exceptia leasing-urilor pe termen scurt si a leasing-urilor de active cu valoare scazuta. Grupul recunoaste datoriile de leasing pentru efectuarea platilor de leasing si dreptul de utilizare a activelor care reprezinta dreptul de utilizare a activelor suport.

Dreptul de utilizare a activelor

Grupul recunoaste dreptul de utilizare a activelor la data inceperii contractului de leasing (adica la data la care activul este disponibil pentru utilizare). Dreptul de utilizare a activelor este masurat la cost, mai putin orice amortizare cumulata si pierderi din depreciere, si ajustat pentru orice remasurare a datoriilor de leasing. Costul dreptului de utilizare a activelor include suma datoriei de leasing recunoscuta, costurile initiale directe, si platile de leasing efectuate la sau inainte de data inceperii, mai putin stimulentele de leasing primite. Dreptul de utilizare a activelor este amortizat in linie dreapta pe durata mai scurta dintre termenul de inchiriere si durata de viata utila estimata a activelor. Cea mai semnificativa categorie din dreptul de utilizare a activelor se refera la cladirile si echipamentele benzinariilor, terenuri (pe care se afla benzinariile) sau chirie pentru utilizarea drumurilor (pentru acces la benzinarie), pentru care perioada de depreciere este termenul contractului de leasing, de la 25 pana la 30 de ani.

Daca dreptul de proprietate asupra activului inchiriat se transfera Grupului la sfarsitul termenului de inchiriere sau costul reflecta exercitarea unei optiuni de cumparare, amortizarea este calculata folosind durata de viata estimata a activului. Dreptul de utilizare a activului este, de asemenea, supus deprecierei. A se consulta politicile contabile sectiunea l) Deprecierea activelor nefinanciare.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Datoria de leasing

La data inceperii contractului de leasing, Grupul recunoaste datoria de leasing masurata la valoarea actuala a platilor de leasing care trebuie efectuate pe durata contractului de leasing. Platile de leasing includ plati fixe (incluzand pe fond plati fixe) mai putin orice stimulente de leasing primite, plati variabile care depind de un indice sau o rata, si sume preconizate a fi platite drept garantii de valoare reziduala.

Platile de leasing includ, de asemenea, pretul de exercitare al unei optiuni de cumparare, in mod rezonabil sigur de a fi exercitat de Grup si platile de penalitati pentru incetarea contractului de leasing, daca termenul de inchiriere reflecta optiunea de reziliere exercitata de Grup.

Platile de leasing variabile care nu depind de un indice sau o rata sunt recunoscute drept cheltuieli (cu exceptia cazului in care sunt suportate pentru a produce stocuri) in perioada in care are loc evenimentul sau conditia care declanseaza plata.

La calcularea valorii actuale a platilor de leasing, Grupul isi foloseste rata de imprumut incrementala la data inceperii contractului de leasing, deoarece rata dobanzii implicite in contractul de leasing nu este usor de determinat. Dupa data inceperii, valoarea datoriei de leasing este crescuta pentru a reflecta acumularea dobanzilor si redusa cu platile de leasing efectuate. In plus, valoarea contabila a datoriei de leasing este remasurata daca exista o modificare, o schimbare a termenului de inchiriere (de exemplu, modificari la platile viitoare rezultate dintr-o modificare a unui indice sau a unei rate utilizate pentru a determina astfel platile de leasing) sau o modificare a evaluarii unei optiuni de cumparare a activului de baza.

Locatarul va stabili termenul de leasing ca fiind perioada care nu poate fi anulata, precum si ambele:

- Perioadele acoperite de o optiune de prelungire a contractului de inchiriere in cazul in care locatarul este in mod rezonabil sigur sa exercite acea optiune; si
- Perioada acoperita de o optiune de reziliere a contractului de inchiriere daca locatarul este sigur in mod rezonabil ca nu va exercita acea optiune

Datoriile de leasing ale Grupului sunt incluse in nota de Leasing (a se vedea Nota 14).

Leasing pe termen scurt si leasing cu active cu valoare scazuta

Grupul aplica scutirea in legatura cu recunosterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt (adica acele contracte care au termen de inchiriere de 12 luni sau mai putin de la data inceperii contractului si nu au o optiune de cumparare). De asemenea, aplica scutirea in legatura cu recunosterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing de active cu valoare scazuta. Platile de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt si pentru contractele de leasing cu active cu valoare scazuta sunt recunoscute drept cheltuieli liniare pe durata contractului de leasing.

o) Stocuri

Stocurile de materii prime si produse petroliere, incluzand semifabricatele sunt evaluate la valoarea minima dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea neta realizabila este pretul de vanzare estimat a fi obtinut, in mod obisnuit, minus costurile de finalizare, de comercializare si distributie. Costul stocurilor cuprinde costul de achizitie si alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locatia si starea prezenta si este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

p) Creante

O creanta reprezinta dreptul Grupului la o suma de contraprestatie neconditionata. Creantele comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Grupul a aplicat metoda avantajoasa pentru facilitarea aplicarii sunt evaluate la pretul de tranzactie determinat conform IFRS 9.

O analiza a deprecierii este efectuata la fiecare data de raportare utilizand o matrice pentru a masura pierderile de credit asteptate. Ratele de provizionare se bazeaza pe zilele ulterioare scadentei pentru gruparile diferitelor segmente de clienti cu modele similare de pierderi (adica pe regiuni geografice, tip de produs, tip de client si rating, si acoperire prin acreditive sau alte forme de asigurare a creditelor). Calculul reflecta rezultatul ponderat cu probabilitate, valoarea in timp a banilor si informatiile rezonabile si suportabile disponibile la data raportarii cu privire la evenimente trecute, conditiile actuale si previziunile privind conditiile economice viitoare.

q) Numerar si echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitatile din casa, disponibilul din banci si cecurile in curs de incasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investitii lichide cu grad ridicat de convertibilitate in sume cunoscute de numerar, avand termen scadent de trei luni sau mai putin de la data achizitiei, si care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

r) Veniturile din contractele cu clientii

Veniturile din contractele cu clientii sunt recunoscute atunci cand controlul bunurilor sau al serviciilor este transferat clientului la o suma care reflecta valoarea pe care Grupul se asteapta sa sa fie indreptatit in schimbul acestor bunuri sau servicii. Termenul normal de credit este de 30 pana la 90 de zile de la livrare.

In recunoasterea veniturilor, Grupul aplica modelul de cinci pasi in conformitate cu prevederile IFRS 15:

- a) identificarea contractului cu clientul;
- b) identificarea obligatiilor de performanta in cadrul contractului;
- c) determinarea pretului tranzactiei;
- d) alocarea pretului tranzactiei la obligatiile de performanta;
- e) recunoasterea veniturilor la (sau in timpul) executarii obligatiei.

(i) Consideratii variabile

In cazul in care contravaloarea unui contract include o suma variabila, Grupul estimeaza valoarea contraprestatiei la care va avea dreptul in schimbul transferului bunurilor catre client. Consideratia variabila este estimata la inceputul contractului si limitata pana cand este foarte probabil ca o reversare semnificativa a venitului in valoarea cumulata a venitului recunoscut sa nu apara atunci cand incertitudinea asociata cu consideratia variabila este rezolvata ulterior. Unele contracte pentru vanzarea de produse petroliere ofera clientilor reduceri de volum. Reducerea bazata pe volum da nastere la o consideratie variabila.

(ii) Rabaturi bazate pe volum

Grupul ofera reduceri de volum retrospectiv anumitor clienti, odata ce cantitatea de produse achizitionate, in timpul perioadei, depaseste un prag specificat in contract. Reducerile sunt compensate cu sumele platibile de catre client. Pentru a estima consideratia variabila a rabaturilor viitoare preconizate, Grupul aplica metoda sumei celei mai probabile pentru contractele cu prag unic de volum si metoda valorii estimate pentru contractele cu mai mult de un prag de volum. Metoda selectata care prezice cel mai bine valoarea consideratiei variabile este determinata in primul rand de numarul pragurilor de volum din contract. Grupul aplica apoi cerintele privind restrangerea estimarilor de consideratie variabila si recunoaste o datorie de rambursare pentru rabaturile viitoare considerate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

(iii) Componenta de finantare semnificativa

In general, Grupul primeste avansuri pe termen scurt de la clientii sai. Folosind metoda avantajoasa pentru facilitarea aplicarii din IFRS 15, Grupul nu ajusteaza valoarea compensatiei promise pentru efectele unei componente semnificative de finantare, daca se asteapta, la inceputul contractului, ca perioada intre transferul bunului sau serviciului promis catre client si atunci cand clientul plateste bunul sau serviciul respectiv, sa fie mai mica de un an.

Balante contractuale

Actiunile contractuale

Un activ al contractului este dreptul la contraprestatie in schimbul bunurilor sau serviciilor transferate clientului cand acel drept este conditionat de altceva decat de trecerea timpului. In cazul in care Grupul efectueaza transferul de bunuri sau servicii catre un client inainte ca respectivul client sa plateasca o contraprestatie sau inainte ca plata sa ajunga la scadenta, un activ contractual este recunoscut pentru contrapartida castigata care este conditionata.

Creante comerciale

O creanta reprezinta dreptul Grupului la o suma de contraprestatie care este neconditionata (adica este necesar doar trecerea timpului inainte de plata datoriei). A se vedea politicile contabile ale activelor financiare din sectiunea i) Instrumente financiare – recunoastere initiala si masurarea ulterioara si sectiunea p) Creante.

Datorii contractuale

O datorie contractuală este obligatia de a transfera bunuri sau servicii catre un client pentru care Grupul a primit contraprestatie (sau o suma datorata) de la client. In cazul in care un client plateste o contraprestatie inainte ca Grupul sa transfere bunuri sau servicii clientului, o datorie contractuală este recunoscuta atunci cand plata este facuta sau plata este scadenta (oricare dintre acestea este mai devreme). Datoriile contractuale sunt recunoscute ca venituri atunci cand Grupul isi desfasoara activitatea in baza contractului.

s) Imprumuturi purtatoare de dobanzi

Toate imprumuturile sunt initial recunoscute la valoarea lor justa reprezentand valoarea primita mai putin costurile de tranzactionare direct atribuibile. Dupa recunoasterea initiala imprumuturile purtatoare de dobanzi sunt evaluate la costul amortizat utilizand metoda dobanzii efective.

Castigurile sau pierderile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere cand datoriile sunt derecunoscute si prin procesul de amortizare.

t) Costurile indatorarii

Costurile indatorarii atribuibile direct achizitiei, constructiei sau productiei unui activ care necesita o perioada semnificativa de pregatire pentru a fi pus in functiune sau vanzare sunt capitalizate ca parte componenta a costului activelor respective. Toate celelalte costuri sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in momentul realizarii. Costurile indatorarii cuprind dobanda si alte costuri pe care entitatea le suporta in legatura cu fondurile imprumutate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

u) Costuri privind beneficiile de pensionare

Platile efectuate catre planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plati catre planuri de contributii determinate in care Grupul plateste contributii fixe catre fondul gestionat de stat si nu are nici o obligatie legala sau implicita de a plati contributii suplimentare daca fondul nu detine suficiente active pentru a plati toate beneficiile angajatilor aferente serviciilor prestate de angajati in perioada curenta si trecuta. Contributiile se inregistreaza ca o cheltuiala in aceeasi perioada in care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

In conformitate cu prevederile contractelor colective de munca in anumite entitati din Grup, angajatii au dreptul la anumite beneficii la pensionare, platibile in momentul pensionarii, daca sunt angajati in cadrul acestor entitati la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data raportarii pe baza urmatoarelor informatii: beneficiilor aplicabile furnizate de contract, numarului de angajati in entitatile Grupului si estimarilor actuariale ale datorii viitoare. La data raportarii aceste obligatii privind beneficiul determinat cuprind valoarea justa a beneficiului determinat si costul serviciilor aferent inregistrat in contul de profit si pierdere. Toate castigurile si pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Costul aferent serviciilor si dobanzii se inregistreaza in perioada in contul de profit si pierdere, in timp ce toate castigurile si pierderile actuariale sunt recunoscute pe deplin in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care au loc.

Grupul nu are alte obligatii cu privire la pensii viitoare, planuri de sanatate sau alte costuri aferente angajatilor sai.

v) Taxe

- *Impozitul pe profit curent*

Creantele si datoriile privind impozitul curent pentru perioada curenta si pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se asteapta a fi recuperata sau platita autoritatilor fiscale. Ratele de impozitare si legile fiscale utilizate in calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate pana la finalul perioadei de raportare, in tarile in care Grupul opereaza si genereaza venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct in capitaluri este recunoscut in capitaluri si nu in contul de profit si pierdere. Managementul evalueaza periodic declaratiile de impunere in legatura cu situatiile cand normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretari si stabileste provizioane cand este necesar.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- *Impozitul pe profitul amanat*

Impozitul pe profitul amanat este evidentiat folosind metoda datoriei bilantiere cu privire la diferentele temporare dintre baza impozabila a activelor si datorii din situatiile financiare si valoarea contabila neta a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare cu urmatoarele exceptii:

- Cand datoria privind impozitul pe profit amanat rezulta din recunoasterea initiala a fondului comercial sau recunoasterea creantelor sau a datorii, rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei nu afecteaza nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- Diferentele temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie cand anularea diferentelor temporare poate fi controlata si este probabil ca diferentele temporare sa nu fie reluate in viitorul previzibil.

Creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare, pentru reportarea pierderilor si a creditelor fiscale neutilizate in limita probabilitatii ca va exista profit impozabil in viitor fata de care pot fi utilizate pierderile si creditele fiscale neutilizate cu urmatoarele exceptii:

- Cand creanta privind impozitul pe profit amanat aferenta diferentelor temporare deductibile rezulta din recunoasterea initiala a creantelor sau a datorii rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar la momentul tranzactiei nu afecteaza nici profitul contabil nici profitul impozabil.
- In cazul diferentelor temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie, creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute doar cand exista posibilitatea ca diferentele temporare sa fie reluate intr-un viitor previzibil si sa existe profit impozabil fata de care pot fi utilizate diferentele temporare.

Creantele si datoriile privind impozitul pe profit amanat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada in care activul este realizat sau datoria este decontata, pe baza ratelor de impozitare (si a legilor fiscale) care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amanat aferent elementelor recunoscute in afara contului de profit sau pierdere este recunoscut in afara contului de profit sau pierdere. Elementele de impozit pe profit amanat sunt recunoscute, in functie de natura tranzactiei ce sta la baza, in alte elemente ale rezultatului global sau direct in capitalurile proprii.

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate daca exista un drept legal de a compensa creantele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent si daca impozitul este aferent aceleiasi entitati impozabile si este percept de aceeasi autoritate fiscala.

Datoriile privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru diferentele temporare impozabile rezultate cu privire la investitiile in filiale, cu exceptia cazului in care Grupul este in masura sa controleze reluarea diferentei temporare si este probabil ca diferenta temporara sa nu fie reluata in viitorul apropiat.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- *Taxe aferente vanzarii*

Veniturile, cheltuielile si activele sunt recunoscute la valoarea neta de taxe, cu exceptia urmatoarelor:

- Atunci cand o taxa ocazionata de achizitia unor active sau servicii nu este recuperabila de la autoritatea fiscala, caz in care taxa este recunoscuta in costul de achizitie al activului sau ca parte a cheltuielii, dupa caz;
- Creantele si datoriile care au taxele incluse in valoare.

Valoarea neta a taxei de recuperat sau de platit catre autoritatea fiscala este inclusa in valoarea creantelor sau a datoriilor din situatia pozitiei financiare.

w) Dividende

Dividendele sunt inregistrate in anul in care au fost aprobate de actionari.

x) Tranzactii in moneda straina

Grupul isi translateaza tranzactiile si soldurile in moneda straina, in moneda functionala prin aplicarea cursului de schimb dintre moneda functionala si moneda straina la data tranzactiei. Diferentele de curs valutar rezultate din convertirea activelor si pasivelor monetare sau raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost initial inregistrate in cursul perioadei, sau raportate in situatiile financiare anterioare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere consolidat in perioada in care apar.

y) Instrumente Financiare Derivate

Grupul achizitioneaza prin contract titei si produse petroliere si le vinde la o data de livrare ulterioara. Aceste contracte expun Grupul, in primul rand la riscul modificarii valorii de piata a titeiului si produselor petroliere. De asemenea Grupul utilizeaza instrumente financiare (in principal optiuni, contracte swap si futures), pentru acoperirea impotriva riscurilor asociate modificarilor valorii juste a titeiului si a produselor petroliere aferente.

Folosirea instrumentelor financiare derivate este reglementata de politicile Grupului aprobate de Consiliul de Administratie, care reglementeaza principiile folosirii instrumentelor financiare derivate.

Instrumentele financiare derivate sunt evaluate initial la valoarea justa de la data contractului si sunt reevaluate la valoarea justa de la datele de raportare ulterioare.

Derivatele sunt inregistrate ca active financiare atunci cand valoarea justa este pozitiva si ca datorii financiare cand valoarea justa este negativa.

In scopul contabilitatii de acoperire impotriva riscurilor, acoperirile sunt clasificate ca:

- Instrumente de acoperire a valorii juste pentru acoperirea expunerii la modificarile valorii juste a unui activ sau pasiv recunoscut sau a unui angajament ferm nerecunoscut;
- Instrumente de acoperire a fluxurilor de trezorerie atunci cand se acopera expunerea la variabilitatea fluxurilor de trezorerie fie datorita unui risc particular asociat unui activ sau unei datorii recunoscute, fie unei tranzactii prognozate foarte probabile sau riscului valutar intr-un angajament ferm nerecunoscut.

La inceputul unei relatii de acoperire impotriva riscurilor, Grupul desemneaza si documenteaza in mod formal relatia de acoperire impotriva careia doreste sa aplice contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor si obiectivul si strategia de gestionare a riscului pentru realizarea acoperirii.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Incepand cu 1 ianuarie 2018, documentatia include identificarea instrumentului de acoperire impotriva riscurilor, a elementului acoperit, tipul riscului acoperit si modul in care Grupul va evalua daca relatia de acoperire atinge cerintele privind eficienta hedgingului (inclusiv analiza surselor de ineficienta a acoperirilor si modul de determinare a raportului de acoperire). O relatie de acoperire impotriva riscurilor se califica pentru contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor daca indeplineste cumulativ cerintele de eficienta urmatoare:

- Exista o "relatie economica" intre elementul acoperit si instrumentul de acoperire impotriva riscurilor.
- Efectul riscului de credit nu "domina modificarile de valoare" care rezulta din aceasta relatie economica.
- Raportul de acoperire a riscurilor al relatiei de acoperire impotriva riscurilor este acelasi cu cel care rezulta din cantitatea elementului acoperit pe care Grupul o acopera efectiv si cantitatea instrumentului de acoperire pe care Grupul o utilizeaza efectiv pentru a acoperi aceasta cantitate de element acoperit.

Elementele de acoperire impotriva riscurilor care indeplinesc toate criteriile de eligibilitate pentru contabilitatea de acoperire a riscurilor sunt contabilizate, dupa cum este descris mai jos:

Instrumentul de acoperire a valorii juste

Grupul cumpara titei de pe piata, il rafineaza si mai tarziu vinde produsele finite (de exemplu: benzina, motorina, carburant, etc.). Compania acopera preturile stocurilor (atat la materie prima cat si la produse) peste BOS (based operated stock) folosind instrumente futures pentru o perioada care se apropie aproximativ de durata ciclului de functionare.

Contabilitatea de hedging este aplicata pentru instrumentele futures. Modificarea valorii juste a unui instrument de acoperire este recunoscuta in contul de profit sau pierdere drept cost de vanzare.

Modificarea in valoarea justa a elementului acoperit care poate fi atribuita riscului acoperit este inregistrata ca parte a valorii contabile a stocurilor si este, de asemenea, recunoscuta in contul de profit sau pierdere drept cost de vanzare. In cazul in care elementul acoperit este derecunoscut, valoarea justa neamortizata este recunoscuta imediata in contul de profit sau pierdere (a se vedea nota 21).

Instrumentul de acoperire a fluxului de numerar

Grupul cumpara titei de pe piata, il rafineaza si mai tarziu vinde produsele finite (de exemplu: benzina, motorina, carburant, etc.). Pe parcursul unei perioade date, volatilitatea asociata cu piata petrolului, atat la materie prima cat si la produse finite, este transmisa marjei de rafinare a grupului (diferenta intre pretul de achizitie al titeiului si pretul de vanzare al produselor finite). Pentru a reduce aceasta volatilitate, grupul acopera marja de rafinare cu o tranzactie swap pe un cos de acoperire relevant pentru acea perioada.

Contabilitatea de acoperire a riscurilor se aplica instrumentelor swap pentru marja de rafinare. Partea efectiva a castigului sau a pierderii din instrumentul de acoperire este recunoscuta in Alte elemente ale rezultatului global in rezerva de acoperire a fluxului de numerar in timp ce partea ineficienta este imediat recunoscuta in contul de profit sau pierdere. Sumele recunoscute ca OCI sunt transferate in contul de profit sau pierdere atunci cand tranzactia acoperita afecteaza profitul sau pierderea (a se vedea Nota 21).

Modificarea valorii juste a instrumentelor derivate, ce nu sunt utilizate in contabilitatea de hedging, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada aferenta acestor tranzactii.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

z) Drepturi de emisie

Operatiunilor de rafinare si petrochimie ale Grupului i-au fost alocate cote permise de emisii de CO₂. Pentru perioada 2021 - 2025 cotele au fost validate de catre Uniunea Europeana si sunt postate pe site-ul Ministerului Mediului din Romania. Grupul isi contabilizeaza datoria aferenta acestor emisii folosind metoda datoriei nete. Datoria este recunoscuta numai in momentul in care emisiile actuale depasesc cota alocata pentru companiile respective. Venitul este recunoscut numai atunci cand certificatele in exces sunt vandute pe piata.

aa) Evaluarea valorii juste

Grupul masoara instrumente financiare, cum ar fi instrumente financiare derivate la valoarea justa, la fiecare data a bilantului.

Valoarea justa este pretul care ar fi primit pentru a vinde un activ sau pretul platit pentru a transfera un pasiv intr-o tranzactie ordonata intre participantii la piata la data evaluarii. Masurarea valorii juste se bazeaza pe prezumtia ca tranzactia de vanzare a activului sau de transfer al pasivului are loc fie:

- Pe piata principala a activului sau pasivului

Sau

- In lipsa unei pietee principale, pe cea mai avantajoasa piata a activului sau pasivului.

Piata principala sau cea mai avantajoasa trebuie sa fie accesibila de catre Grup.

Valoarea justa a unui activ sau a unei datorii este masurata pe baza ipotezelor pe care participantii pe piata le-ar folosi la stabilirea pretului activului sau pasivului, presupunand ca participantii pe piata actioneaza in interesul lor economic.

Evaluarea la valoarea justa a unui activ nefinanciar tine seama de capacitatea participantului de a genera beneficii economice prin utilizarea activului in cea mai mare si cea mai buna utilizare a acestuia sau prin vanzarea acestuia unui alt participant la piata care ar folosi activul in cea mai mare si cea mai buna utilizare.

Grupul utilizeaza tehnici de evaluare care sunt adecvate in circumstante si pentru care sunt disponibile suficiente date pentru a masura valoarea justa, pentru a maximiza utilizarea intrarilor observabile relevante si pentru a minimiza utilizarea intrarilor neobservabile.

Toate activele si pasivele pentru care valoarea justa este evaluata sau prezentata in situatiile financiare sunt clasificate in ierarhia valorii juste, descrisa dupa cum urmeaza, pe baza intrarilor de nivel inferior care sunt semnificative pentru masurarea valorii juste in ansamblu:

- **Nivelul 1** - Preturile de piata cotate (neajustate) pe pietele active pentru active sau pasive identice;
- **Nivelul 2** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scazut care este semnificativ pentru masurarea valorii juste poate fi observat direct sau indirect;
- **Nivelul 3** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scazut, care este semnificativ pentru masurarea valorii juste, este neobservat.

Pentru activele si pasivele recunoscute in situatiile financiare la valoarea justa pe o baza periodica, Grupul determina daca transferurile au avut loc intre nivelele din ierarhie prin re-evaluarea clasificarii (pe baza celei mai scazute intrari care este semnificativa pentru valoarea justa masurata ca intreg) la sfarsitul fiecarei perioade de raportare.

In scopul prezentarii informatiilor privind valoarea justa, Grupul a determinat clasele de active si pasive pe baza naturii, caracteristicilor si riscurilor activului sau pasivului si nivelului ierarhiei valorii juste, asa cum s-a explicat mai sus.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

ab) Clasificarea curenta / non- curenta

Grupul prezinta activele si pasivele in situatia pozitiei financiare pe baza clasificarii curent / non-curent.

Un activ este curent cand acesta este:

- Asteptat sa fie realizat sau destinat a fi vandut sau consumat in ciclul normal de functionare;
- Detinut in principal in scopul tranzactionarii;
- Se asteapta sa se realizeze in termen de douasprezece luni dupa perioada de raportare;

Sau

- Numerarul sau echivalentul de numerar, cu exceptia cazului in care este restrictionat sa fie schimbat sau utilizat pentru decontarea unui pasiv timp de cel putin douasprezece luni dupa perioada de raportare.

Toate celelalte active sunt clasificate drept active imobilizate (non-curente).

O datorie este actuala atunci cand:

- Este de asteptat sa fie decontata in ciclul normal de operare;
- Este detinuta in principal in scopul tranzactionarii;
- Se va deconta in termen de douasprezece luni dupa perioada de raportare;

Sau

- Nu exista dreptul neconditionat de a amana decontarea datoriei timp de cel putin douasprezece luni dupa perioada de raportare.

Grupul clasifica toate celelalte datorii ca imobilizate.

Creantele si pasivele privind impozitul amanat sunt clasificate ca active si pasive imobilizate (non-curente).

ac) Active si datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare consolidate. Acestea sunt prezentate, cu exceptia cazului in care posibilitatea iesirii de resurse ce implica beneficii economice este redusa.

Activele contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare, dar sunt prezentate atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

3. IMOBILIZARI NECORPORALE

Sume exprimate in USD

	<u>Programe informaticice</u>	<u>Altele</u>	<u>Imobilizari necorporale in curs</u>	<u>Total</u>
Cost				
Sold initial la 1 ianuarie 2020	<u>35.864.711</u>	<u>40.209.168</u>	<u>5.296.415</u>	<u>81.370.294</u>
Cresteri	10.278	306.183	2.672.640	2.989.101
Transferuri din imobilizari in curs	2.424.150	3.076.550	(5.500.700)	-
Transferuri si reclasificari*	-	-	1.727.341	1.727.341
Sold final la 31 decembrie 2020	<u>38.299.139</u>	<u>43.591.901</u>	<u>4.195.696</u>	<u>86.086.736</u>
Cresteri	-	-	1.104.786	1.104.786
Transferuri din imobilizari in curs	3.225.370	394.712	(3.620.082)	-
Transferuri si reclasificari*	-	-	117.057	117.057
Sold final la 30 septembrie 2021	<u>41.524.509</u>	<u>43.986.613</u>	<u>1.797.457</u>	<u>87.308.579</u>
Amortizare cumulata				
Sold initial la 1 ianuarie 2020	<u>(35.070.216)</u>	<u>(37.252.098)</u>	<u>(523.380)</u>	<u>(72.845.694)</u>
Amortizare inregistrata in cursul anului	(1.290.912)	(979.223)	-	(2.270.135)
Sold final la 31 decembrie 2020	<u>(36.361.128)</u>	<u>(38.231.321)</u>	<u>(523.380)</u>	<u>(75.115.829)</u>
Amortizare inregistrata in cursul anului	(1.281.184)	(1.008.616)	-	(2.289.800)
Sold final la 30 septembrie 2021	<u>(37.642.312)</u>	<u>(39.239.937)</u>	<u>(523.380)</u>	<u>(77.405.629)</u>
Valoare contabila neta				
La data de 31 decembrie 2020	<u>1.938.011</u>	<u>5.360.580</u>	<u>3.672.316</u>	<u>10.970.907</u>
La data de 30 septembrie 2021	<u>3.882.197</u>	<u>4.746.676</u>	<u>1.274.077</u>	<u>9.902.950</u>

*) Include transferuri din proprietate, imobilizari corporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari

Cea mai mare parte din „Altele” (imobilizari necorporale) se refera la licente

Sume exprimate in RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2(e))

	<u>Programe informaticice</u>	<u>Altele</u>	<u>Imobilizari necorporale in curs</u>	<u>Total</u>
Cost				
Sold initial la 1 ianuarie 2020	<u>152.973.752</u>	<u>171.504.164</u>	<u>22.590.799</u>	<u>347.068.715</u>
Cresteri	43.839	1.305.962	11.399.611	12.749.412
Transferuri din imobilizari in curs	10.339.727	13.122.409	(23.462.136)	-
Transferuri si reclasificari*	-	-	7.367.628	7.367.628
Sold final la 31 decembrie 2020	<u>163.357.318</u>	<u>185.932.535</u>	<u>17.895.902</u>	<u>367.185.755</u>
Cresteri	-	-	4.712.244	4.712.244
Transferuri din imobilizari in curs	13.757.171	1.683.565	(15.440.736)	-
Transferuri si reclasificari*	-	-	499.282	499.282
Sold final la 30 septembrie 2021	<u>177.114.488</u>	<u>187.616.100</u>	<u>7.666.693</u>	<u>372.397.281</u>
Amortizare cumulata				
Sold initial la 1 ianuarie 2020	<u>(149.584.992)</u>	<u>(158.891.373)</u>	<u>(2.232.373)</u>	<u>(310.708.738)</u>
Amortizare inregistrata in cursul anului	(5.506.127)	(4.176.681)	-	(9.682.808)
Sold final la 31 septembrie 2020	<u>(155.091.119)</u>	<u>(163.068.053)</u>	<u>(2.232.373)</u>	<u>(320.391.545)</u>
Amortizare inregistrata in cursul anului	(5.464.634)	(4.302.050)	-	(9.766.684)
Sold final la 30 septembrie 2021	<u>(160.555.753)</u>	<u>(167.370.103)</u>	<u>(2.232.373)</u>	<u>(330.158.229)</u>
Valoare contabila neta				
La data de 31 decembrie 2020	<u>8.266.198</u>	<u>22.864.482</u>	<u>15.663.529</u>	<u>46.794.210</u>
La data de 30 septembrie 2021	<u>16.558.735</u>	<u>20.245.997</u>	<u>5.434.320</u>	<u>42.239.052</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

4. FOND COMERCIAL

Valoarea contabila a fondului comercial la data de 30 septembrie 2021 si la 31 decembrie 2020 a fost de 82.871.706 USD (353.472.688 RON).

Intreaga valoare contabila a fondului comercial a fost alocata pentru Unitatea Generatoare de Numerar Downstream Romania. Celelalte doua unitati generatoare de numerar ale Grupului sunt: Rafinariile si Petrochimia.

Unitatea generatoare de numerar Downstream Romania cuprinde activitatile de retail si en gros ale Rompetrol Downstream SRL si activitatea en gros sustinuta de depozitele de stocare detinute de Rom Oil S.A.

Test de depreciere

Grupul a efectuat un test de depreciere in ceea ce priveste valoarea fondului comercial la 31 decembrie 2020 pentru unitatea generatoare de numerar Downstream Romania. In baza acestui test, nu a fost identificata nici o depreciere a valorii fondului comercial. Pentru detalii suplimentare consultati nota 6.

5. IMOBILIZARI CORPORALE

Sume exprimate in USD

	Terenuri	Cladiri	Instalatii si echipamente	Autovehicule si altele	Imobilizari corporale in curs	Total
Cost						
La 1 ianuarie 2020	69.198.085	686.315.654	1.286.858.834	131.776.943	151.573.371	2.325.722.887
Achizitii	-	590.394	491.896	176.696	118.232.289	119.491.275
Transferuri din imobilizari in curs	372.949	29.943.496	85.530.114	5.586.894	(121.433.453)	-
Ajustari din reevaluare	-	2.501.751	-	-	-	2.501.751
Iesiri	-	(4.568.601)	(14.078.619)	(2.634.497)	(49.275)	(21.330.992)
Transferuri si reclasificari*	-	-	303	1.284	(1.823.761)	(1.822.174)
La 31 decembrie 2020	69.571.034	714.782.694	1.358.802.528	134.907.320	146.499.171	2.424.562.747
Achizitii	(2.150)	337.368	192.078	44.936	25.422.062	25.994.294
Transferuri din imobilizari in curs	22.060	20.630.154	52.230.121	4.545.703	(77.428.038)	-
Iesiri	-	(774.788)	(223.647)	(277.633)	(21.459)	(1.297.527)
Transferuri si reclasificari*	-	(2.270)	98.763	1.670	(375.272)	(277.109)
La 30 septembrie 2021	69.590.944	734.973.158	1.411.099.843	139.221.996	94.096.464	2.448.982.405
Amortizarea cumulata & Ajustari de depreciere						
La 1 ianuarie 2020	(78.373)	(182.861.249)	(830.162.192)	(103.169.761)	(29.496.409)	(1.145.767.984)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	-	(39.163.338)	(70.182.127)	(8.364.526)	-	(117.709.991)
Amortizarea aferenta activelor cedate	-	609.792	13.213.862	1.611.693	-	15.435.347
Ajustari de depreciere	(1.885.934)	(2.896.746)	(110.903)	-	(3.273.976)	(8.167.559)
Transferuri si reclasificari*	-	-	(1.253)	(335)	-	(1.588)
La 31 decembrie 2020	(1.964.307)	(224.311.541)	(887.242.613)	(109.922.929)	(32.770.385)	(1.256.211.775)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	-	(30.216.871)	(52.688.872)	(6.104.692)	-	(89.010.435)
Amortizarea aferenta activelor cedate	-	22.271	25.409	50.805	-	98.485
Ajustari de depreciere	-	-	(10.207.621)	-	-	(10.207.621)
La 30 septembrie 2021	(1.964.307)	(254.506.141)	(950.113.697)	(115.976.816)	(32.770.385)	(1.355.331.346)
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2020	67.606.727	490.471.153	471.559.915	24.984.391	113.728.786	1.168.350.972
Valoarea contabila neta la 30 septembrie 2021	67.626.637	480.467.017	460.986.146	23.245.180	61.326.079	1.093.651.059

*) Include transferuri din proprietate, imobilizari corporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)
Sume exprimate in RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2(e))

	<u>Terenuri</u>	<u>Cladiri</u>	<u>Instalatii si echipamente</u>	<u>Autovehicule si altele</u>	<u>Imobilizari corporale in curs</u>	<u>Total</u>
Cost						
La 1 ianuarie 2020	<u>295.150.592</u>	<u>2.927.342.159</u>	<u>5.488.838.985</u>	<u>562.068.195</u>	<u>646.505.899</u>	<u>9.919.905.830</u>
Achizitii	-	2.518.208	2.098.084	753.661	504.296.182	509.666.135
Transferuri din imobilizari in curs	1.590.739	127.717.993	364.811.595	23.829.779	(517.950.107)	-
Ajustari din reevaluare	-	10.670.719	-	-	-	10.670.719
Iesiri	-	(19.486.454)	(60.049.534)	(11.236.920)	(210.173)	(90.983.080)
Transferuri si reclasificari*	-	-	1.292	5.477	(7.778.899)	(7.772.130)
La 31 decembrie 2020	<u>296.741.331</u>	<u>3.048.762.625</u>	<u>5.795.700.423</u>	<u>575.420.192</u>	<u>624.862.903</u>	<u>10.341.487.474</u>
Achizitii	(9.170)	1.438.976	819.270	191.666	108.432.720	110.873.461
Transferuri din imobilizari in curs	94.093	87.993.796	222.777.135	19.388.787	(330.253.810)	-
Iesiri	-	(3.304.703)	(953.922)	(1.184.188)	(91.529)	(5.534.342)
Transferuri si reclasificari*	-	(9.682)	421.254	7.123	(1.600.649)	(1.181.954)
La 30 septembrie 2021	<u>296.826.253</u>	<u>3.134.881.011</u>	<u>6.018.764.160</u>	<u>593.823.580</u>	<u>401.349.635</u>	<u>10.445.644.639</u>
Amortizarea cumulata & Ajustari de depreciere						
La 1 ianuarie 2020	<u>(334.284)</u>	<u>(779.958.085)</u>	<u>(3.540.890.798)</u>	<u>(440.049.982)</u>	<u>(125.811.033)</u>	<u>(4.887.044.182)</u>
Amortizarea inregistrata in cursul anului	-	(167.043.386)	(299.347.826)	(35.677.213)	-	(502.068.425)
Amortizarea aferenta activelor cedate	-	2.600.946	56.361.086	6.874.354	-	65.836.386
Ajustari de depreciere	(8.044.074)	(12.355.491)	(473.035)	-	(13.964.488)	(34.837.087)
Transferuri si reclasificari*	-	-	(5.344)	(1.429)	-	(6.773)
La 31 decembrie 2020	<u>(8.378.359)</u>	<u>(956.756.016)</u>	<u>(3.784.355.917)</u>	<u>(468.854.269)</u>	<u>(139.775.521)</u>	<u>(5.358.120.082)</u>
Amortizarea inregistrata in cursul anului	-	(128.884.020)	(224.733.846)	(26.038.343)	-	(379.656.208)
Amortizarea aferenta activelor cedate	-	94.992	108.377	216.697	-	420.066
Ajustari de depreciere	-	-	(43.538.566)	-	-	(43.538.566)
La 30 septembrie 2021	<u>(8.378.359)</u>	<u>(1.085.545.043)</u>	<u>(4.052.519.952)</u>	<u>(494.675.915)</u>	<u>(139.775.521)</u>	<u>(5.780.894.790)</u>
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2020	<u>288.362.973</u>	<u>2.092.006.609</u>	<u>2.011.344.505</u>	<u>106.565.923</u>	<u>485.087.382</u>	<u>4.983.367.392</u>
Valoarea contabila neta la 30 septembrie 2021	<u>288.447.895</u>	<u>2.049.335.968</u>	<u>1.966.244.209</u>	<u>99.147.664</u>	<u>261.574.113</u>	<u>4.664.749.849</u>

*) Include transferuri din proprietate, imobilizari corporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari.

In 2021 din totalul achizitiilor pentru imobilizari in curs, cele mai semnificative se refera la urmatoarele proiecte in ceea ce priveste Rompetrol Rafinare SA: repornirea rafinarii ca urmare a incidentului din iulie 2021 in valoare de 12,1 milioane USD, autorizari ISCIR (Inspectia de Stat pentru controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat) in valoare de 1,3 milioane USD, inlocuire incalzitor in unitatea VD platforma Vega in valoare de 3 milioane USD si in ceea ce priveste Rompetrol Downstream in valoare de 4,2 milioane USD.

In 2020 din totalul achizitiilor pentru imobilizari in curs, cele mai semnificative se refera la urmatoarele proiecte in ceea ce priveste Rompetrol Rafinare SA: inlocuire catalizatori in valoare de 13,65 milioane USD, autorizari ISCIR (Inspectia de Stat pentru controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat) in valoare de 21,84 milioane USD, reabilitare rezervor in valoare de 2,73 milioane USD, revizia generala 2020 pentru rafinarie si petrochimie in valoare de 40,31 milioane USD, reabilitarea unitatii de cracare catalitica fluida (FCC) in valoare de 6 milioane USD, inlocuire reactor, imbunatatire functionare cocker, imbunatatire sistem IPPA si rampa CF, inlocuirea intreruptoarelor si retelelor vechi, proiectarea detaliata a sistemului de stingere a incendiilor si alte proiecte mici totalizand 18,47 milioane USD. Achizitii pentru imobilizari in curs in rafinaria Vega in valoare de 5,6 milioane USD, in Rompetrol Downstream in valoare de 5,5 milioane USD, in Romoil in valoare de 2,9 milioane USD si in Rompetrol Gas in valoare de 1 milion USD. O parte din aceste proiecte a fost transferata in imobilizari corporale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

- *Imobilizari in curs*

La 30 septembrie 2021, din cele 77,4 milioane USD transferuri din imobilizari in curs, 58,8 milioane USD se refera la Rompetrol Rafinare: din care 27,6 milioane USD reprezinta autorizari ISCIR - Inspectia de Stat pentru controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat, 3,05 milioane USD se refera la APC (adica Advance Process Control) in toate instalatiile rafinarie, 3,5 milioane USD reabilitare rezervor de propilena, 3,5 milioane USD inlocuire reactor, imbunatatire functionare cocker, imbunatatire sistem IPPA si rampa CF, inlocuirea intrerupatoarelor si retelelor vechi, proiectarea detaliata a sistemului de stingere a incendiilor, conducte noi, maximizarea utilizarii unitatii de condensare, inlocuire parte electrica totalizand 16,7 milioane USD, si alte proiecte in curs in rafinarie in valoare totala de 21 milioane USD), rafinaria Vega in valoare de 7,5 milioane USD, la Rompetrol Downstream in valoare de 8,2 milioane USD, Romoil in valoare de 1,5 milioane USD si la Rompetrol Gas in valoare de 1,2 milioane USD.

La sfarsitul anului 2020, proiectele principale ramase in imobilizari in curs se refera la: reabilitare rezervor in valoare de 4,4 milioane USD, autorizari ISCIR (Inspectia de Stat pentru controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat) in valoare de 27,07 milioane USD, APC (adica Advance Process Control) in toate instalatiile rafinarie in valoare de 3,05 milioane USD, inlocuire reactor, imbunatatire functionare cocker, imbunatatire sistem IPPA si rampa CF, inlocuirea intrerupatoarelor si retelelor vechi, proiectarea detaliata a sistemului de stingere a incendiilor, conducte noi, maximizarea utilizarii unitatii de condensare, inlocuire parte electrica totalizand 16,8 milioane USD, piese de schimb in capex 4,5 milioane USD si alte proiecte in curs in rafinarie in valoare totala de 13,9 milioane USD.

In anul 2020, Rompetrol Downstream a continuat procesul de extindere a retelei prin deschiderea de statii noi si rebrandingul celor existente. Valoarea investitiei a fost de 12,48 milioane USD.

In soldul ramas, la 31 decembrie 2020, 22,46 milioane USD reprezinta active in curs de constructie in ceea ce priveste dezvoltarea retelei de vanzare cu amanuntul.

- *Iesiri*

In 2021, active cedate in Rompetrol Downstream in valoare de 1,3 milioane USD.

In 2020, din totalul activelor cedate in valoare de 21,3 milioane USD, 12,4 milioane USD se refera la inlocuirea catalizatorilor in instalatiile din Rompetrol Rafinare SA si 5,37 milioane USD pentru Rompetrol Downstream aferente vanzarii a 4 benzinarii catre Rompetrol Development, ca parte a Fondului Energetic de Investitii kazah - roman.

- *Capitalizarea costurilor de indatorare*

In anul 2020 proiectele de investitii au fost finantate din fluxurile operationale de numerar ale Grupului, prin urmare nu a fost capitalizat niciun cost de indatorare in 2021 (2020: 0 (zero) USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

- *Deprecierea*

In data de 2 iulie 2021 a survenit un incident la instalatia Hidrofinare Petrol Motorina (denumita in continuare instalatia HPM) din cadrul rafinarii Petromidia, care a afectat atat instalatia HPM cat si instalatiile Hidrofinare Petrol Reactor ("HPR") si Reformare Catalitica ("RC

Ca o consecinta a acestui eveniment, incepand cu 2 iulie, intreaga productie din rafinaria Petromidia a fost oprita temporar pentru efectuarea reparatiilor necesare repornirii in siguranta a instalatiilor avariate. Activitatile de productie ale rafinarii Petromidia au fost reluate la sfarsitul lunii septembrie 2021, instalatiile tehnologice fiind repornite treptat pana la atingerea eficientei optime de functionare. In ceea ce priveste instalatia Hidrofinare Petrol Motorina (HPM), aceasta a fost izolata tehnologic, finalizarea reconstructiei si repornirea urmand sa aiba loc in cursul anului 2022.

La 30 septembrie 2021 Rompetrol Rafinare are inregistrat in evidenta contabila un provizion pentru deprecierea immobilizarilor corporale in valoare de 10,21 milioane USD calculat in baza estimarilor preliminare privind gradul de afectare a instalatiilor avariate in urma incidentului din 2 iulie 2021 petrecut la instalatia HPM.

Valoarea provizionului urmeaza sa fie actualizata pana la data de referinta 31.12.2021 odata cu finalizarea analizei detaliate privind gradul de afectare al instalatiilor avariate de incidentul mentionat.

Grupul efectueaza anual, la 31 decembrie, evaluarea privind ajustarile de depreciere pentru fiecare entitate in functie de considerente specifice, si luand in calcul estimari ale fluxurilor de numerar viitoare. Grupul a efectuat un test de depreciere in ceea ce priveste valoarea immobilizarilor corporale si a drepturilor de utilizare la 31 decembrie 2020 pentru unitatile generatoare de numerar detaliate mai jos in Nota 6.

- *Reevaluarea categoriei cladiri*

Incepand cu 31 decembrie 2017, Grupul si-a schimbat politicile contabile privind recunoasterea si evaluarea activelor imobilizate, pentru categoria cladirilor, de la modelul de cost la cel de reevaluare.

Schimbarea de la cost la reevaluare va oferi o imagine mai transparenta si actualizata a valorii activelor Grupului. Valoarea justa a categoriei de cladiri a fost determinata utilizand metoda comparabila cu piata. Evaluările au fost efectuate de catre un evaluator independent si se bazeaza pe baze de date aferente preturilor pentru proprietati de natura, locatie si conditii similare. Deoarece aceasta evaluare a fost efectuata utilizand date de intrare cu un efect important asupra valorii juste inregistrate, a fost clasificata ca fiind o masurare de nivel 3.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

Reconcilierea valorii contabile

	<u>Cladiri</u>	
	<u>mUSD</u>	<u>mRON</u>
		<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>
Valoarea contabila la 31 decembrie 2017*	541,26	2.308,64
Castiguri din reevaluare recunoscute datorita schimbarii politicii contabile la modelul de reevaluare	3,73	15,91
Pierderi din reevaluare recunoscute	(11,17)	(47,64)
Amortizarea in an	(36,98)	(157,73)
Aditii/lesiri/Transferuri si reclasificari	25,51	108,81
Ajustari de depreciere	8,94	38,13
<u>Valoarea contabila si valoarea justa la 31 decembrie 2018</u>	<u>531,29</u>	<u>2.266,12</u>
Amortizarea in an	(40,76)	(173,85)
Aditii/lesiri/Transferuri si reclasificari	12,93	55,15
<u>Valoarea contabila si valoarea justa la 31 decembrie 2019</u>	<u>503,46</u>	<u>2.147,42</u>
Amortizarea in an	(39,16)	(167,03)
Aditii/lesiri/Transferuri si reclasificari	26,58	113,37
Ajustari de depreciere	(2,90)	(12,37)
Ajustare de reevaluare	2,50	10,66
<u>Valoarea contabila si valoarea justa la 31 decembrie 2020</u>	<u>490,48</u>	<u>2.092,05</u>
Amortizarea in an	(30,22)	(128,90)
Aditii/lesiri/Transferuri si reclasificari	20,21	86,20
<u>Valoarea contabila si valoarea justa la 30 septembrie 2021</u>	<u>480,47</u>	<u>2.049,35</u>

* Grupul a schimbat politica contabila in ceea ce priveste evaluarea categoriei cladirilor la 31 decembrie 2017 pe o baza prospectiva. Prin urmare, valoarea justa a categoriei de cladiri nu a fost masurata la 31 decembrie 2016.

In cazul in care categoria cladirilor ar fi fost masurata utilizand modelul de cost, valoarea contabila ar fi fost, dupa cum urmeaza:

	<u>Cladiri</u>			
	<u>2021</u>		<u>2020</u>	
	<u>mUSD</u>	<u>mRON</u>	<u>mUSD</u>	<u>mRON</u>
Cost	1.007,37	4.296,74	987,18	4.210,62
Amortizarea cumulata si ajustari de depreciere	(627,74)	(2.677,50)	(601,86)	(2.567,11)
Valoarea contabila neta	<u>379,63</u>	<u>1.619,24</u>	<u>385,32</u>	<u>1.643,51</u>

- *Mijloace fixe gajate*

Grupul a gajat immobilizari corporale cu o valoare contabila de 380 milioane USD (2020: 390 milioane USD) pentru asigurarea facilitatilor de credit acordate entitatilor din Grup.

In anul 2010 in cadrul Rompetrol Rafinare SA ("Societatea") ANAF a instituit sechestrul asigurator asupra tuturor mijloacelor fixe si a investitiilor precum si asupra titlurilor de participare in valoare de 1.595.020.055 RON in favoarea Statului Roman (reprezentat de ANAF). Asupra acestor titluri s-a constituit o garantie de rang 2 in favoarea KMG International N.V.

Cu privire la garantiile in favoarea ANAF, in data de 10 septembrie 2010, ANAF a instituit un sechestrul asigurator asupra participatiilor detinute de Societate in filialele sale, precum si asupra activelor mobile si imobile ale Societatii, mai putin stocurile. Sechestrul asigurator are la baza articolul 129 din Codul de

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

Procedura Fiscala si principala consecinta consta in faptul ca Societatea nu poate sa vanda / transfere activele aflate sub sechestr.

In baza Memorandumului de Intelegere incheiat de KMG International NV cu Statul Roman si aprobat de HG nr. 35/2014, ANAF ar fi trebuit sa ridice si sa revoce sechestrul instituit la 10 septembrie 2010. La data acestor situatii financiare ANAF un a aplicat cerintele Memorandumului de Intelegere si nu a ridicat sechestrul asigurator.

In data de 9 mai 2016, societatii Rompetrol Rafinare SA i s-a comunicat faptul ca a fost inclusa ca parte responsabila civilmente, intr-un dosar in curs de ancheta la DIICOT (a se vedea nota 30). De asemenea, la aceeasi data a fost aplicata masura sechestrului asigurator asupra bunurilor mobile si imobile ale Rompetrol Rafinare SA, cat si asupra tuturor participatiilor pe care le detine in filialele sale.

La 22 aprilie 2019 DIICOT a emis o ordonanta prin care toate participatiile detinute de Societate la filialele sale, precum si parte din bunurile mobile si imobile ale Rompetrol Rafinare S.A au fost eliberate de sub sechestrul penal.

La 5 decembrie 2019 DIICOT a emis o noua ordonanta prin care toate acuzatiile penale au fost clasate fie pe fond, fie ca urmare a indeplinirii termenului de prescriptie.

Sechestrul a fost ridicat in totalitate, dar pentru a proteja partile civile, si anume Faber si Autoritatea de Stat care administreaza bunurile statului, un sechestr temporar este pastrat, pana la suma de 106 milioane USD, pe 4 instalatii din Rompetrol Rafinare S.A., pentru o perioada limitata de 30 de zile. Daca respectivele parti civile mai sus mentionate nu formuleaza pretentii civile in instanta impotriva societatilor din Grup, sechestrul temporar este nul. Daca partile civile vor formula asemenea actiuni in instanta, este in competenta respectivelor instante sa aprecieze motivele de mentinere a acestei masuri, pana cand pretentiile civile sunt solutionate.

Atat Faber, AVAS, cat si Grupul au atacat ordonanta. Grupul a atacat ordonanta in data de 27 decembrie 2019, pentru respingerea acuzatiilor pe fond, nu doar ca urmare a implinirii termenului de prescriptie. In 7 februarie, DIICOT a respins plangerile formulate impotriva ordonantei din 5 decembrie 2019. Grupul a introdus la Curtea Suprema plangere impotriva solutiei de respingere si primul termen a fost stabilit pentru 8 aprilie 2020. Urmatoarele termene au fost stabilite pentru 29 mai si, ulterior pentru 26 iunie 2020, pentru a permite partilor sa isi pregateasca apararea. In 10 iulie 2020, Curtea Suprema a emis decizia finala potrivit careia toate plangerile formulate impotriva respingerii plangerilor impotriva Ordonantei din 5 decembrie 2019, emisa in dosarul penal 225/D/P/2006 de catre PICCJ-DIICOT, au fost respinse ca inadmisibile.

Faber a introdus actiune civila la Tribunalul Constanta impotriva companiilor Grupului. La 25 mai 2020, Tribunalul Bucuresti a respins cererea Faber de a reanaliza taxa de timbru pe care Faber ar trebui sa o plateasca pentru a-si timbra pretentiile civile (aproximativ 530.000 USD). In 8 iulie 2020, Tribunalul Bucuresti a anulat actiunea civila a Faber ca netimbrata.

Impotriva mentinerii sechestrului penal asupra a patru instalatii a Rompetrol Rafinare SA, in valoare de 106 milioane USD, societatea a formulat o actiune civila care, judecandu-se in camera de consiliu, a fost admisa in parte, in contradictoriu AVAS, dar a fost respinsa in contradictoriu cu Faber. Impotriva solutiei de respingere, Rompetrol Rafinare SA a formulat recurs.

Pe de alta parte, Faber a repus pe rol unul din vechile sale actiuni civile introduse impotriva Rompetrol Rafinare S.A., prin care Faber contesta majorarile de capital realizate in 2003-2004. Termenul initial a fost stabilit pentru 14 aprilie 2020, dar dosarul a fost suspendat urmare a situatiei de urgenta din 16 martie 2020. Urmatorul termen a fost stabilit pentru 8 iunie 2021. In data de 20 iulie 2021 Tribunalul Ialomita a respins cererea de chemare in judecata formulata de Faber

De asemenea, in decembrie 2020, Faber a reluat cateva dosare din cele suspendate in 2005/2006. Audierile au fost programate in cursul lunii mai 2021. Prin Deciziile pronuntate de Tribunalul Constanta,

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

respectiv Curtea de Apel Constanta, au fost admise exceptiile invocate de Rompetrol Rafinare, actiunile au fost constatate ca perimate iar cereile de repunere pe rol ca fiind formulate de o persoana fara calitate. Pe scurt, dosarele privesc urmatoarele:

1. Anularea documentelor statutare emise in 2001 cand capitalul social a fost majorat conform evaluarii mijloacelor fixe. Fondul a fost castigat, la acest moment Faber solicitand repunerea pe rol a apelului;
2. Anularea documentelor statutare emise in 2001 cu privire la schimbarea denumirii companiei (Rompetro Rafinare S.A.), activitati suplimentare si modificarea Actului Constitutiv conform legislatiei societatilor comerciale;
3. Anularea documentelor statutare emise in 2003 privind evaluarea terenurilor si majorarea capitalului social de catre Rompetrol S.A. ("RPSA") cu acest teren;
4. Anularea documentelor statutare emise in 2002 privind evaluarea activelor (constructii, echipamente) prin care RPSA a contribuit la majorarea capitalului social Rompetrol Rafinare S.A.
5. Anularea documentelor statutare emise in 2003 cu privire la contributia în natura facuta de Rompetrol downstream ("DWS"), Rompetrol Well Services ("RWS"), RPSA la capitalul social Rompetrol Rafinare S.A.;
6. Anularea documentelor statutare emise in 2001 privind majorarea capitalului social conform contractului de privatizare

In plus, Faber a formulat o cerere de revizuire impotriva unei Sentinte definitive de constatare a perimarii (atunci cand instanta a cerut reclamantului sa faca ceva si acesta nu isi indeplineste obligatiile in termenul de 6 luni / 1 an). In 28 aprilie 2021 Tribunalul Constanta a admis exceptia invocata de Rompetrol Rafinare si a respins cererea de revizuire ca tardiv formulata.

Impotriva Deciziilor pronuntate in dosarele de mai sus, Faber alaturi de Balkan au formulat recursuri, o parte din ele fiind deja inregistrate pe rolul Curtii de Apel Constanta si pe rolul Inaltei Curtii de Casatie si Justitie fiind stabilite termene de judecata in cursul lunilor noiembrie si decembrie 2021.

6. TESTUL DE DEPRECIERE

Grupul a efectuat un test de depreciere in ceea ce priveste valoarea fondului comercial si a valorii contabile a imobiliarilor corporale si a drepturilor de utilizare a activelor la 31 decembrie 2020 pentru unitatile generatoare de numerar Rafinariile Rompetrol, Petrochimie si Downstream Romania. In baza acestui test efectuat, nu a fost identificata nicio depreciere de inregistrat.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

7. DREPTUL DE UTILIZARE A ACTIVELOR

Sume exprimate in USD

	<u>Cladiri si constructii (inclusiv terenuri)</u>	<u>Instalatii si echipamente</u>	<u>Autovehicule si alte</u>	<u>TOTAL</u>
Cost:				
1 ianuarie 2020	67.216.970	24.817	413.829	67.655.616
Aditii	8.841.467	41.527	1.154.322	10.037.316
Iesiri	(1.387.940)	-	(7.745)	(1.395.685)
Reclasificari si alte transferuri	31.863	115.285	(119.528)	27.620
Recalculatie	10.251.128	194.512	17.717	10.463.357
31 decembrie 2020	84.953.488	376.141	1.458.595	86.788.224
Aditii	8.452.756	-	259.106	8.711.862
Iesiri	(2.120)	-	(46.421)	(48.541)
Reclasificari si alte transferuri	40.010	-	(40.010)	-
Recalculatie	(163.169)	24.700	36.361	(102.108)
30 septembrie 2021	93.280.965	400.841	1.667.631	95.349.438
Amortizarea cumulata si ajustari de depreciere:				
1 ianuarie 2020	(4.607.506)	(10.707)	(193.582)	(4.811.795)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(5.112.757)	(111.244)	(229.069)	(5.453.070)
Amortizarea aferenta activelor cedate	20.230	-	-	20.230
Reclasificari si alte transferuri	-	(86.090)	86.090	-
31 decembrie 2020	(9.700.033)	(208.041)	(336.561)	(10.244.635)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(4.222.822)	(92.876)	(355.376)	(4.671.074)
Amortizarea aferenta activelor cedate	31.144	-	24.925	56.069
Reclasificari si alte transferuri	(8.256)	-	8.256	-
30 septembrie 2021	(13.899.968)	(300.917)	(658.756)	(14.859.640)
Valoarea contabila neta la 30 septembrie 2021	79.380.998	99.924	1.008.875	80.489.797
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2020	75.253.455	168.100	1.122.034	76.543.589

Sume exprimate in RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2(e))

	<u>Cladiri si constructii (inclusiv terenuri)</u>	<u>Instalatii si echipamente</u>	<u>Autovehicule si alte</u>	<u>TOTAL</u>
Cost:				
1 ianuarie 2020	286.700.542	105.852	1.765.105	288.571.499
Aditii	37.711.511	177.125	4.923.530	42.812.166
Iesiri	(5.919.980)	-	(33.035)	(5.953.015)
Reclasificari si alte transferuri	135.905	491.725	(509.823)	117.808
Recalculatie	43.724.136	829.652	75.568	44.629.357
31 decembrie 2020	362.352.114	1.604.354	6.221.345	370.177.814
Aditii	36.053.539	-	1.105.166	37.158.705
Iesiri	(9.042)	-	(197.998)	(207.040)
Reclasificari si alte transferuri	170.655	-	(170.655)	-
Recalculatie	(695.964)	105.354	155.089	(435.520)
30 septembrie 2021	397.871.302	1.709.708	7.112.947	406.693.958
Amortizarea cumulata si ajustari de depreciere:				
1 ianuarie 2020	(19.652.395)	(45.669)	(825.685)	(20.523.749)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(21.807.441)	(474.489)	(977.048)	(23.258.978)
Amortizarea aferenta activelor cedate	86.287	-	-	86.287
Reclasificari si alte transferuri	-	(367.200)	367.200	-
31 decembrie 2020	(41.373.550)	(887.357)	(1.435.534)	(43.696.441)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(18.011.605)	(396.143)	(1.515.786)	(19.923.535)
Amortizarea aferenta activelor cedate	132.837	-	106.313	239.149
Reclasificari si alte transferuri	(35.216)	-	35.216	-
30 septembrie 2021	(59.287.535)	(1.283.501)	(2.809.791)	(63.380.826)
Valoarea contabila neta la 30 septembrie 2021	338.583.768	426.208	4.303.156	343.313.132
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2020	320.978.565	716.997	4.785.812	326.481.373

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021**

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

7. DREPTUL DE UTILIZARE A ACTIVELOR (continuare)

Grupul a recunoscut dreptul de utilizare a activelor pentru urmatoarele categorii principale de leasing.

Categoria **cladiri si constructii (inclusiv terenuri)** include in principal:

- Contracte de inchiriere pentru benzinarii – in Rompetrol Downstream, in aceasta categorie sunt incluse contractele pentru cladirile, terenurile (pe care se afla benzinariile) sau chirie pentru utilizarea drumurilor (pentru acces la benzinarie);
- Inchiriere de cladiri administrative;
- Chirie pentru utilizarea portului maritim – danele portului Midia utilizate de Rompetrol Rafinare;
- Chirie depozite – utilizate pentru depozitarea produselor petroliere.

USD	Valoarea contabila neta la 31 septembrie 2021	Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2020
Contracte de inchiriere pentru benzinarii	64.712.257	59.549.633
Contracte inchiriere cladiri administrative	707.290	986.309
Chirie pentru utilizarea portului maritim	12.864.736	13.265.255
Chirie depozite	<u>1.096.714</u>	<u>1.452.258</u>
Total	79.380.998	75.253.455

Categoria de **instalatii si echipamente** include in principal echipamente pentru statii industriale de pompare a apei.

Vehicule si alte categorii includ in principal acordurile privind inchirierea autovehiculelor din parcul auto.

8. IMOBILIZARI FINANCIARE**Investitii in filialele consolidate**

Detalii privind filialele consolidate la 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020 sunt dupa cum urmeaza:

<u>Societate</u>	<u>Tara de inregistrare</u>	<u>Domeniu de activitate</u>	<u>Participare efectiva la 30 septembrie 2021</u>	<u>Control la 30 septembr ie 2021</u>	<u>Participare efectiva la 31 decembrie 2020</u>	<u>Control la 31 decembrie 2020</u>
Rompotrol Downstream S.R.L.	Romania	Vanzari de carburanti en detail	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rom Oil S.A.	Romania	Vanzari de carburanti en gros; depozitare carburanti	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompotrol Logistics S.R.L.	Romania	Operatiuni logistice	66,19%	100,00%	66,19%	100,00%
Rompotrol Petrochemicals S.R.L.	Romania	Fabricarea produselor petrochimice	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompotrol Quality Control S.R.L.	Romania	Controlul calitatii produselor petroliere	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Rompotrol Gas S.R.L.	Romania	Vanzari de gaze petroliere lichefiate	66,19%	100,00%	66,19%	100,00%

Dreptul efectiv de proprietate al Grupului ia in considerare participarea indirecta ponderata cu gradul de detinere de catre Grup a actionarului indirect si acest procent este folosit in consolidare, in timp ce controlul unei entitati ia in considerare intregul interes controlat direct si indirect.

- *Iesiri aferente vanzarii de subsidiare si lichidari*

In 2021 si 2020 nu au avut loc vanzari de filiale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

9. STOCURI, NET

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>31 decembrie 2020</u> RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Titei si alte materii prime	209.070.956	66.430.951	891.750.348	283.347.935
Produce finite	114.617.296	95.372.383	488.877.153	406.791.825
Productie in curs de executie	52.937.994	19.014.944	225.796.428	81.104.441
Piese de schimb	15.461.828	15.619.558	65.949.337	66.622.101
Alte materiale consumabile	6.417.829	6.073.618	27.373.965	25.905.803
Marfuri	11.514.268	13.838.181	49.111.809	59.023.993
Alte stocuri	7.650.699	7.666.692	32.632.527	32.700.741
Provizioane pentru deprecierea stocurilor	(25.676.638)	(21.848.928)	(109.518.565)	(93.192.233)
	<u>391.994.233</u>	<u>202.167.399</u>	<u>1.671.973.001</u>	<u>862.304.607</u>

Miscarea provizionului pentru stocuri in anul 2021 si 2020 este prezentata mai jos:

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>31 decembrie 2020</u> RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Provizion la inceputul anului	(21.848.928)	(26.408.965)	(93.192.233)	(112.642.158)
Provizion de inregistrat	(7.811.777)	(47.344.879)	(33.319.574)	(201.940.112)
Reduceri	4.414	10.886	18.826	46.432
Reluarea provizionului	3.979.653	51.894.030	16.974.415	221.343.606
Provizion la sfarsitul anului	(25.676.638)	(21.848.928)	(109.518.565)	(93.192.233)

Provizioanele pentru stocuri reprezinta in principal provizioane pentru valoarea realizabila neta aferenta stocurilor rafinarilor si petrochimiei (precum produse petroliere si petrochimice produse si achizitionate, materii prime) precum si provizion pentru piesele de schimb vechi.

In scopul de garantare a facilitatilor bancare Grupul a gajat stocuri in valoare de 318 milioane USD (2020: 172 milioane USD).

10. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

Dupa cum se mentioneaza in Nota 1, Societatea mama si filialele ei fac parte din KMG International Group. Soldurile cu partile afiliate sunt prezentate in Nota 27.

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Creante comerciale	189.877.083	194.100.203	809.882.723	827.895.596
Avansuri platite furnizorilor	50.341.621	8.011.509	214.722.118	34.171.489
Debitori diversi	106.668.403	119.603.528	454.972.740	510.144.928
TVA de recuperat	22.492	415.186	95.934	1.770.893
Alte creante	329.916.479	278.598.734	1.407.192.756	1.188.307.180
Provizioane pentru pierderile asteptate in relatie cu crentele comerciale	(41.765.571)	(47.192.128)	(178.142.689)	(201.288.584)
	<u>635.060.507</u>	<u>553.537.032</u>	<u>2.708.723.581</u>	<u>2.361.001.503</u>

Miscarea provizionului de mai sus este prezentata mai jos si in Nota 23.

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021**

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

10. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

In categoria debitori diversi in anul 2021 este inclusa suma de 5,96 milioane USD (2020: 6,4 milioane USD) reprezentand datorii si penalitati platite catre ANAF dupa raportul general privind inspectia fiscala care acopera perioada 2007 - 2010 si 2011 - 2015, precum si o suma suplimentara de 2,15 milioane USD (2020: 3,46 milioane USD) pentru plata efectuata de Rompetrol Rafinare SA catre Primaria Navodari ca urmare a controlului fiscal privind impozitele locale (in ceea ce priveste reevaluarea cladirilor) (a se vedea nota 30). De asemenea, categoria de debitori diversi include suma de 67,2 milioane USD (2020: 76,5 milioane USD) care se refera la creantele Rompetrol Petrochemicals SRL, fata de KMGI, urmare a cesiunii de creante efectuata de Rompetrol Petrochemicals catre KMGI incepand cu luna noiembrie 2017 pentru sume de incasat de la Rompetrol Rafinare SA (a se vedea si Nota 12).

In anul 2021 din suma totala de 50,3 milioane USD (2020: 8 milioane USD) reprezentand avansuri platite furnizorilor, 44,3 milioane USD (2020: 5,7 milioane USD) se refera la achizitia de alte materii prime, proiecte de investitii si servicii de management in Rompetrol Rafinare si 2,9 milioane USD (2020: 2 milioane USD) pentru proiecte de investitii legate de constructia de noi statii, procesul de rebranding produse petroliere in Rompetrol Downstream iar 3 milioane USD provin de la Rompetrol Gas.

Din soldul pentru alte creante in suma de 329,9 milioane USD (2020: 278,6 milioane USD) 306,6 milioane USD (2020: 238,7 milioane USD) fac referinta la creante cash pooling in: Rompetrol Downstream 220,3 milioane USD (2020: 175,5 milioane USD), Rompetrol Rafinare 17,9 milioane USD (2020: 19,1 milioane USD) Rompetrol Gas 60,3 milioane USD (2020: 43,7 milioane USD), Rompetrol Quality Control 0,6 milioane USD (2020: 0,3 milioane USD), Rompetrol Logistics 0,4 milioane USD, Rompetrol Petrochemicals 7,1 milioane USD. De asemenea in alte creante intra si accize de primit pentru Rompetrol Rafinare in suma de 10,2 milioane USD (2020: 22 milioane USD).

	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2021</u> <u>USD</u>	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2020</u> <u>USD</u>	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2021</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>RON</u>
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Debitori diversi	106.668.403	119.603.528	454.972.740	510.144.928
Alte creante	329.916.479	278.598.734	1.407.192.756	1.188.307.180
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor pentru debitorii diversi si alte creante	(5.378.346)	(5.654.824)	(22.940.262)	(24.119.525)

Din suma totala de pe liniile de alte creante si debitori diversi in valoare de 436,6 milioane USD (2020: 398,2 milioane USD), 5,4 milioane USD sunt provizionati (2020: 5,7 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

10. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

Miscarea ajustarilor pentru pierderile asteptate pentru creantelor clienti este dupa cum urmeaza:

	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2021</u> <u>USD</u>	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2020</u> <u>USD</u>	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>RON</u>
Sold la inceputul anului	<u>(47.192.128)</u>	<u>(46.982.359)</u>	<u>(201.288.584)</u>	<u>(200.393.855)</u>
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(565.035)	(2.368.205)	(2.410.045)	(10.101.106)
Provizioane reversate	-	4.914.449	-	20.961.600
Sume neutilizare reversate	2.828.321	393.920	12.063.637	1.680.188
Reclasificari intre categorii creante comerciale si alte creante	-	1.055	-	4.500
Diferente de curs valutar	3.163.271	(3.150.988)	13.492.302	(13.439.910)
Sold la sfarsitul anului	<u>(41.765.571)</u>	<u>(47.192.128)</u>	<u>(178.142.689)</u>	<u>(201.288.584)</u>

(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))

Creante comerciale in valoare de 113,5 milioane USD la 30 septembrie 2021, respectiv in valoare de 115,2 milioane USD la 31 decembrie 2020, sunt gajate in vederea obtinerii de facilitati de credit (vezi Notele 12 si 18).

11. CASA SI CONTURI LA BANCII

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>USD</u>	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>RON</u>
Conturi la banci	55.753.785	99.203.775	237.806.621	423.133.862
Casa	1.574.127	1.396.775	6.714.125	5.957.664
Alte valori si avansuri de trezorerie	82.202	55.406	350.617	236.323
	<u>57.410.115</u>	<u>100.655.956</u>	<u>244.871.364</u>	<u>429.327.849</u>

(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))

Alte valori de trezorerie reprezinta in cea mai mare parte cecuri ce urmeaza a fi incasate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

12. CAPITAL SOCIAL

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, capitalul social consta in 44.109.205.726 de actiuni ordinare, autorizate, emise si in intregime varsate, cu o valoare nominala de 0,1 RON fiecare.

Structura actionariatului la 30 septembrie 2021:

Actionari	Procent detinut (%)	Sume statutare in [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Sume conform IFRS [RON]
KMG International NV	48,11%	2.122.250.643	704.057.130	3.003.014.876
Statul Roman reprezentat de Ministerul Energiei	44,70%	1.971.500.905	654.045.871	2.789.701.854
Romp petrol Financial Group S.R.L.	6,47%	285.408.308	94.684.271	403.856.821
Romp petrol Well Services S.A.	0,05%	2.198.030	729.197	3.110.244
Altii (nici Statul, nici grupul KMG)	<u>0,67%</u>	<u>29.562.687</u>	<u>9.807.428</u>	<u>41.831.623</u>
Total	<u>100%</u>	<u>4.410.920.573</u>	<u>1.463.323.897</u>	<u>6.241.515.417</u>

Structura actionariatului la 31 decembrie 2020:

31 decembrie 2020

Actionari	Procent detinut (%)	Sume statutare in [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Sume conform IFRS [RON]
KMG International NV	48,11%	2.122.250.643	704.057.130	3.003.014.876
Statul Roman reprezentat de Ministerul Energiei	44,70%	1.971.500.905	654.045.871	2.789.701.854
Romp petrol Financial Group S.R.L.	6,47%	285.408.308	94.684.271	403.856.821
Romp petrol Well Services S.A.	0,05%	2.198.030	729.197	3.110.244
Altii (nici Statul, nici grupul KMG)	<u>0,67%</u>	<u>29.562.687</u>	<u>9.807.428</u>	<u>41.831.623</u>
Total	<u>100%</u>	<u>4.410.920.573</u>	<u>1.463.323.897</u>	<u>6.241.515.417</u>

Valoarea totala a capitalului social al Rompetrol Rafinare SA nu s-a modificat in 2021 si 2020.

Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor ("AGEA") a Rompetrol Rafinare, tinuta in data de 06 august 2021, a aprobat urmatoarea hotarare de remediere a activului net: Capitalul social al Societatii va fi redus cu 1.755.000.000 RON de la 4.410.920.572,60 RON la 2.655.920.572,60 RON prin reducerea numarului de actiuni cu 17.550.000.000 actiuni, respectiv de la 44.109.205.726 actiuni la 26.559.205.726 actiuni conform art. 207 alin (1) lit. a) din Legea societatilor comerciale nr.31/1990. Decizia a fost publicata in data de 03 septembrie 2021 in Monitorul Oficial al Romaniei cu data de intrare in vigoare dupa expirarea termenului de doua luni de la data publicarii deciziei in Monitorul Oficial al Romaniei.

Prime de capital si efectul transferurilor cu actionarii

Primele de capital si efectul transferurilor cu actionarii sunt rezultatul conversiei obligatiunilor in actiuni ordinare la 30 septembrie 2010 in favoarea Statului Roman, reprezentat de Ministerul de Finante, prin Ordonanta de Urgenta ("OUG") 118/2003 ratificata prin Legea 89/2005.

Aceste tranzactii au dus la inregistrarea unui impact asupra rezervei Efectul transferurilor cu actionarii in valoare de 596,83 milioane USD si a primei de capital in valoare de 74 milioane USD.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

12. CAPITAL SOCIAL (continuare)

Imprumut Hibrid

In anul 2012, 800 milioane USD din soldul total al imprumutului acordat de KMG International NV a fost convertit intr-un imprumut hibrid negarantat rambursabil peste 51 de ani. In cursul anului 2013 imprumutul hibrid a fost suplimentat cu 200 milioane USD (150 milioane USD pentru Rompetrol Rafinare si 50 milioane USD pentru Rompetrol Downstream) atingand valoarea de 1,000 milioane USD. Imprumutul este subordonat oricaror datorii prezente si viitoare al companiilor. La scadenta creditul poate fi rambursat in numerar sau convertit integral sau partial in actiuni, la optiunea emitentului. Rata dobanzii pentru acest imprumut este 15% din valoarea totala a indicatorului EBIT (profitul operational) si se calculeaza si devine platibila numai daca se indeplinesc cumulativ conditiile de mai jos (conform actului aditional la contractul de imprumut hibrid incheiat in mai 2021):

- ✓ Societatea inregistreaza in an profit net dupa impozitare;
- ✓ Societatea va distribui dividende.

In anul 2017, o suma aditionala de 72,2 milioane USD aferenta Rompetrol Rafinare a fost transformata in imprumut hibrid rambursabil peste 51 de ani. La 31 decembrie 2017 valoarea totala a imprumutului hibrid se ridica la 1.072 milioane USD. Creditul suplimentar este subordonat oricarei datorii prezente si viitoare a companiei. La scadenta, imprumutul poate fi rambursat in numerar sau transformat partial sau total in actiuni. Rata dobanzii pentru acest imprumut este de 2% din valoarea agregata a profitului operational (EBIT) anual al companiei si se calculeaza si devine platibila numai daca se indeplinesc cumulativ conditiile de mai jos (conform actului aditional la contractul de imprumut hibrid incheiat in mai 2021):

- ✓ Societatea inregistreaza in an profit net dupa impozitare;
- ✓ Societatea va distribui dividende.

De asemenea, in anul 2017, managementul a desfasurat o evaluare a unei dobanzi potentiale aferente imprumutului hibrid, si a inregistrat 14,6 milioane USD, pe baza rentabilitatii proiectate a activitatii in perioada urmatoare. Aceasta datorie a fost actualizata in 2018 la 17 milioane USD si nu a rezultat nicio modificare in evaluarea dobanzii pentru anul 2019. Anual se face o reevaluare a dobanzii viitoare, cu impact direct in rezultatul anului curent.

La 31 decembrie 2020, conducerea a efectuat o evaluare a potentialului datoriei dobanzii la imprumutul hibrid si a rezultat ca nu trebuie inregistrate dobanzi de platit pe baza rentabilitatii proiectate a afacerii pana la sfarsitul perioadei contractuale, avand in vedere pierderile contabile curente acumulate. Ca rezultat al evaluarii efectuate, datoria potentiala a dobanzii la imprumut hibrid a fost reversata prin rezultatul anului curent.

Rezerve din reevaluare

La 30 septembrie 2021, soldul rezervelor din reevaluare este afectat de transferul in rezultatul reportat al diferentiei dintre amortizarea bazata pe valoarea contabila reevaluada si amortizarea bazata pe costul initial al activelor din categoria cladirilor. In conformitate cu politica contabila adoptata de Grup la 31 decembrie 2017, excedentul de reevaluare inclus in rezervele din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat ca urmare a utilizarii sau cedarii activului, in masura in care transferul nu a fost deja facut in timpul utilizarii activului reevaluat. Astfel, la 30 septembrie 2021, excedentul de reevaluare transferat in rezultatul reportat a fost de 5,7 milioane USD (2020: 8,2 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021
(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))
13. IMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG DE LA BANCII

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>USD</u>	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>RON</u>
Unicredit Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank	96.094.472	96.110.111	409.871.752	409.938.457
Rompetrol Downstream: Facilitate de 435 milioane USD pentru scop general si capital de lucru. Facilitatea consta in 3 parti: (I) linie angajata de 240 milioane USD avand scadenta la 23 aprilie 2023, (II) 75 milioane USD facilitate rotativa, avand scadenta la 28 octombrie 2021 si (III) 120 milioane USD linie neangajata avand scadenta la 23 aprilie 2022. Facilitatea este garantata de stocuri, creante, depozite, statii si conturi curente.			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Unicredit Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank	143.950.998	143.994.567	613.994.190	614.180.026
Rompetrol Rafinare: Facilitate de 435 milioane USD pentru scop general si capital de lucru. Facilitatea consta in 3 parti: (I) linie angajata de 240 milioane USD avand scadenta la 23 aprilie 2023, (II) 75 milioane USD facilitate rotativa, avand scadenta la 28 octombrie 2021 si (III) 120 milioane USD linie neangajata avand scadenta la 23 aprilie 2022. Facilitatea este garantata de stocuri, creante, depozite, statii si conturi curente.				
Suma platibila intr-un an aferenta creditelor pe termen lung	(45.470)	(104.678)	(193.943)	(446.483)
Total	<u>240.000.000</u>	<u>240.000.000</u>	<u>1.023.672.000</u>	<u>1.023.672.000</u>
	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>USD</u>	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>RON</u>
Un an sau mai putin - principal	45.470	104.678	193.943	446.483
Intre 2 si 5 ani	<u>240.000.000</u>	<u>240.000.000</u>	<u>1.023.672.000</u>	<u>1.023.672.000</u>
Total	<u>240.045.470</u>	<u>240.104.678</u>	<u>1.023.865.943</u>	<u>1.024.118.483</u>

Imprumuturile sunt garantate cu gajuri asupra imobilizarilor corporale in valoare de 380 milioane USD (2020: 390 milioane USD), stocurilor in valoare de 318 milioane USD (2020: 172 milioane USD) si creantelor comerciale in valoare de 113 milioane USD (2020: 115 milioane USD).

La nivelul KMG International NV, conditiile financiare sunt testate pentru imprumutul sindicalizat la fiecare 6 luni.

KMG International NV isi gestioneaza structura de capital cu scopul de a se asigura ca indeplineste conditiile financiare aferente imprumuturilor purtatoare de dobanda, care definesc cerintele privind structura capitalului. Incalcarile in respectarea conditiilor financiare ar permite bancilor sa solicite imediat imprumuturile.

Conform bugetelor aprobate si fluxurilor de numerar estimate, conducerea KMG International considera ca la 30 septembrie 2021 aceste conditii financiare sunt respectate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

14. OBLIGATII PENTRU CONTRACTE DE LEASING

	2021 USD	2020 USD	2021 RON	2020 RON
La 1 ianuarie	<u>85.820.519</u>	<u>66.076.256</u>	<u>366.050.261</u>	<u>281.835.055</u>
Aditii	8.687.385	9.955.900	37.054.302	42.464.900
Remasurare	(305.888)	8.854.342	(1.304.702)	37.766.425
Plati	(7.998.903)	(9.283.822)	(34.117.721)	(39.598.285)
Dobanda cumulata	3.945.784	4.644.299	16.829.954	19.809.329
Impact din diferente de curs	(3.841.892)	5.349.584	(16.386.822)	22.817.581
Alte modificari	839	223.960	3.579	955.256
La 30 septembrie / 31 decembrie	<u>86.307.845</u>	<u>85.820.519</u>	<u>368.128.852</u>	<u>366.050.260</u>
Pe termen lung	81.818.946	81.816.635	348.982.351	348.972.493
Curent	4.488.899	4.003.884	19.146.501	17.077.766

(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e)

Urmatoarele valori au fost recunoscute in contul de profit si pierdere:

Recunoscut in profit sau pierdere	2021 USD	2020 USD	2021 RON	2020 RON
Cheltuieli cu amortizarea privind dreptul de utilizare a activelor	4.671.074	5.453.070	19.923.531	23.258.979
Cheltuieli cu dobanzile aferente datoriiilor de leasing	3.945.783	4.644.298	16.829.950	19.809.324
Plati variabile de leasing (incluse in cheltuieli de desfacere)	<u>3.869.789</u>	<u>5.428.099</u>	<u>16.505.811</u>	<u>23.152.471</u>
Suma total inclusa in profit sau pierdere	<u>12.486.646</u>	<u>15.525.467</u>	<u>53.259.292</u>	<u>66.220.774</u>

(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e)

Grupul are contracte de inchieriere pentru benzinarilor care contin o plata fixa, plus o plata variabila pe baza cantitatilor de petrol vandute:

	2021		2020	
	Plati fixe	Plati variabile	Plati fixe	Plati variabile
Chirie fixa	7.998.903	-	8.863.890	-
Chirie variabila cu plata minima	-	3.869.789	419.932	5.428.099
Total	<u>7.998.903</u>	<u>3.869.789</u>	<u>9.283.822</u>	<u>5.428.099</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

15. CREANTE SI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT

Impozitul amanat, soldurile nete, sunt prezentate in situatia pozitiei financiare, dupa cum urmeaza:

	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2021</u> <u>USD</u>	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2020</u> <u>USD</u>	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2021</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>RON</u>
Datorii privind impozit pe profit amanat (Creante)/Datorii privind impozitul pe profit amanat, net	3.428.809	4.339.808	14.624.897	18.510.583
	3.428.809	4.339.808	14.624.897	18.510.583

(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))

Creantele / datoriile privind impozitul pe profit amanat, sunt formate din efectul fiscal al diferentelor temporare aferente:

USD

<u>2021</u>	<u>Sold initial</u>	<u>Contul de</u> <u>profit/pierdere</u>	<u>Rezultatul</u> <u>reportat</u>	<u>Sold final</u>
<i>Diferente temporare</i>				
Imobilizari necorporale	49.238	-	-	49.238
Imobilizari corporale	303.369.770	-	(5.693.752)	297.676.018
Stocuri	82.619	-	-	82.619
Provizioane	(59.203.562)	-	-	(59.203.562)
Pierderi fiscale	(217.173.599)	-	-	(217.173.599)
Altele	(663)	-	-	(663)
Total diferente temporare (creanta)/datorii	27.123.803	=	(5.693.752)	21.430.051
<i>Efectul impozitului amanat</i>				
Imobilizari necorporale	7.878	-	-	7.878
Imobilizari corporale	48.539.163	-	(911.000)	47.628.163
Stocuri	13.219	-	-	13.219
Provizioane	(9.472.570)	-	-	(9.472.570)
Pierderi fiscale	(34.747.776)	-	-	(34.747.776)
Altele	(106)	-	-	(106)
Total datorii / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	4.339.808	=	(911.000)	3.428.809

RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2(e))

<u>2021</u>	<u>Sold initial</u>	<u>Contul de</u> <u>profit/pierdere</u>	<u>Rezultatul</u> <u>reportat</u>	<u>Sold final</u>
<i>Diferente temporare</i>				
Imobilizari necorporale	210.012	-	-	210.012
Imobilizari corporale	1.293.963.075	-	(24.285.560)	1.269.677.515
Stocuri	352.394	-	-	352.394
Provizioane	(252.520.956)	-	-	(252.520.956)
Pierderi fiscale	(926.310.556)	-	-	(926.310.556)
Altele	(2.826)	-	-	(2.826)
Total diferente temporare (creanta)/datorii	115.691.143	=	(24.285.560)	91.405.583
<i>Efectul impozitului amanat</i>				
Imobilizari necorporale	33.602	-	-	33.602
Imobilizari corporale	207.034.092	-	(3.885.689)	203.148.403
Stocuri	56.383	-	-	56.383
Provizioane	(40.403.353)	-	-	(40.403.353)
Pierderi fiscale	(148.209.689)	-	-	(148.209.689)
Altele	(452)	-	-	(452)
Total datorii / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	18.510.583	=	(3.885.689)	14.624.897

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

15. CREANTE SI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT (continuare)

Detaliul privind total (creanta) / datorie recunoscuta privind impozitul pe profit amanat la nivelul fiecărei entitati este prezentat mai jos:

USD

Total datorie / (creanta) recunoscuta privind impozitul pe profit amanat	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Rompetrol Rafinare SA	250.183	-	(684.026)	(433.843)
Rompetrol Downstream S.R.L.	1.246.280	-	(122.033)	1.124.247
Rom Oil S.A.	1.918.708	-	(104.940)	1.813.768
Rompetrol Gas S.R.L.	342.992	-	-	342.992
Rompetrol Logistics S.R.L.	<u>581.645</u>	-	-	<u>581.645</u>
Total datorie / (creanta) recunoscuta privind impozitul pe profit amanat	<u>4.339.808</u>	-	<u>(911.000)</u>	<u>3.428.809</u>

RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))

Total datorie / (creanta) recunoscuta privind impozitul pe profit amanat	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Rompetrol Rafinare SA	1.067.106	-	(2.917.579)	(1.850.473)
Rompetrol Downstream S.R.L.	5.315.755	-	(520.507)	4.795.248
Rom Oil S.A.	8.183.866	-	(447.602)	7.736.264
Rompetrol Gas S.R.L.	1.462.964	-	-	1.462.964
Rompetrol Logistics S.R.L.	<u>2.480.892</u>	-	-	<u>2.480.892</u>
Total datorie / (creanta) recunoscuta privind impozitul pe profit amanat	<u>18.510.583</u>	-	<u>(3.885.689)</u>	<u>14.624.897</u>

USD

2020	Sold initial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
<i>Diferente temporare</i>				
Imobilizari necorporale	49.238	-	-	49.238
Imobilizari corporale	307.638.713	1.419.295	(5.688.238)	303.369.770
Stocuri	82.619	-	-	82.619
Provizioane	(63.788.275)	4.584.713	-	(59.203.562)
Pierderi fiscale	(380.951.481)	163.777.882	-	(217.173.599)
Altele	(663)	-	-	(663)
Total diferente temporare (creanta)/datorie	<u>(136.969.849)</u>	<u>169.781.890</u>	<u>(5.688.238)</u>	<u>27.123.803</u>
<i>Efectul impozitului amanat</i>				
Imobilizari necorporale	7.878	-	-	7.878
Imobilizari corporale	49.222.194	227.087	(910.118)	48.539.163
Stocuri	13.219	-	-	13.219
Provizioane	(10.206.124)	733.554	-	(9.472.570)
Pierderi fiscale	(60.952.237)	26.204.461	-	(34.747.776)
Altele	(106)	-	-	(106)
Total datorie / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	<u>(21.915.176)</u>	<u>27.165.102</u>	<u>(910.118)</u>	<u>4.339.808</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

15. CREANTE SI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT (continuare)

RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2(e))

<u>2020</u>	<u>Sold initial</u>	<u>Contul de profit/pierdere</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Sold final</u>
<i>Diferente temporare</i>				
Imobilizari necorporale	210.012	-	-	210.012
Imobilizari corporale	1.312.171.397	6.053.718	(24.262.039)	1.293.963.075
Stocuri	352.394	-	-	352.394
Provizioane	(272.076.132)	19.555.176	-	(252.520.956)
Pierderi fiscale	(1.624.872.353)	698.561.797	-	(926.310.556)
Altele	(2.826)	-	-	(2.826)
Total diferente temporare (creanta)/datorii	<u>(584.217.509)</u>	<u>724.170.691</u>	<u>(24.262.039)</u>	<u>115.691.143</u>
<i>Efectul impozitului amanat</i>				
Imobilizari necorporale	33.602	-	-	33.602
Imobilizari corporale	209.947.424	968.594	(3.881.926)	207.034.092
Stocuri	56.383	-	-	56.383
Provizioane	(43.532.181)	3.128.828	-	(40.403.353)
Pierderi fiscale	(259.979.576)	111.769.888	-	(148.209.689)
Altele	(452)	-	-	(452)
Total datorii / (creanta) privind impozitul pe profit amanat	<u>(93.474.800)</u>	<u>115.867.310</u>	<u>(3.881.926)</u>	<u>18.510.583</u>

Recuperabilitatea creantei privind impozitul amanat depinde de capacitatea entitatilor care au inregistrat pierderi fiscale sa genereze profituri impozabile suficiente pentru a acoperi pierderile fiscale inregistrate. Managementul considera ca si profit impozabil va fi generat pentru recuperarea pierderilor fiscale disponibile in cazul in care a recunoscut un activ privind impozitul amanat corespunzator.

A se vedea, de asemenea, Nota 25 pentru detalii privind rata impozitului pe profit si alte aspecte conexe.

Creantele si datoriile privind impozitul pe profit amanat nu pot fi compensate intre companii in Romania. Legea fiscala din Romania nu defineste conceptul de "Grup Fiscal", prin urmare pierderile fiscale nu pot fi compensate intre societati din aceeasi tara.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

16. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e)</i>	
Datorii comerciale	887.137.702	651.293.146	3.783.908.434	2.777.960.657
Accize	1.073	1.036	4.578	4.418
Fond special pentru produse petroliere	6.461.590	6.948.356	27.560.620	29.636.823
TVA de plata	130.791.624	186.126.448	557.865.516	793.885.139
Taxe de plata	(47.567)	(53.617)	(202.887)	(228.693)
Datorii cu personalul si asigurari sociale	5.238.264	7.473.168	22.342.766	31.875.303
Alte datorii	427.552.579	415.945.223	1.823.640.016	1.774.131.160
Total	<u>1.457.135.266</u>	<u>1.267.733.760</u>	<u>6.215.119.042</u>	<u>5.407.264.807</u>

Grupul deruleaza un contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casa, unde KMG Rompetrol SRL este "Societate coordonatoare" si companiile din Grup societati participante. Sumele in sold la 30 septembrie 2021 sunt incluse in alte datorii pentru urmatoarele companii: Rompetrol Rafinare 367,9 milioane USD, Romoil 15,5 milioane si Rompetrol Gas 39,4 milioane USD.

De asemenea, in categoria alte datorii sunt incluse si garantiile pe term scurt in Rompetrol Downstream SRL, in suma de 4,46 milioane USD (2020: 4,24 milioane USD).

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, veniturile in avans in suma de 5.764.527 USD (2020: 5.941.032 USD) au fost reclasificate pe linia "Datorii contractuale".

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, impozitul pe profit de plata in suma de 7.210.161 USD (2020: 4.008.243 USD) a fost reclasificat ca linie separata in situatia consolidata a pozitiei financiare.

17. DATORII CONTRACTUALE

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e)</i>	
Avansuri pe termen scurt de la clienti en-gros	17.146.445	19.570.720	73.134.731	83.474.992
Avansuri pe termen scurt de la alti clienti	12.838.871	5.401.097	54.761.637	23.037.299
Venituri amanate	5.764.527	5.941.032	24.587.436	25.340.284
Total avansuri pe termen scurt	<u>35.749.843</u>	<u>30.912.849</u>	<u>152.483.803</u>	<u>131.852.575</u>

Datoriile contractuale se refera la plati incasate in avans in baza obligatiilor contractuale. Datoriile contractuale sunt recunoscute in venituri pe masura ce (atunci cand) Grupul isi executa obligatiile contractuale.

Sumele detaliate reprezinta avansuri primite de la clienti pentru vanzarile de produse petroliere si accize.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

18. IMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

Imprumuturi de la banci:

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie 2021</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Banca Transilvania	16.820.858	30.131.421	71.746.006	128.519.549
Rompetrol Rafinare S.A.: Doua facilitati pe termen scurt de tip revolving, una in valoare de pana la 30 mil EUR si a doua in valoare de pana la 27,96 mil EUR pentru emitere de acreditive si scrisori de garantie, scadenta la 31 ianuarie 2022. Trageri in USD/EUR/RON.				
Unicredit Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank	54.008.328	22.689.532	230.361.720	96.777.661
Rompetrol Rafinare: Facilitate de 435 milioane USD pentru scop general si capital de lucru. Facilitatea consta in 3 parti: (I) linie angajata de 240 milioane USD avand scadenta la 23 aprilie 2023, (II) 75 milioane USD facilitate rotativa, avand scadenta la 28 octombrie 2021 si (III) 120 milioane USD linie neangajata avand scadenta la 23 aprilie 2022. Facilitatea este garantata de stocuri, creante, depozite, statii si conturi curente.				
Dobanda de plata	3.589	23.452	15.308	100.030
Suma platibila intr-un an aferenta creditelor pe termen lung	45.470	104.678	193.943	446.483
	70.878.245	52.949.083	302.316.977	225.843.723

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

18. IMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT (continuare)

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>USD</u>	<u>30 septembrie 2021</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>RON</u>
<u>Imprumuturi de la actionari si alte parti afiliate</u>				
KMG International N.V.	-	10.655.710	-	45.449.800
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Dobanda de plata	-	1.686.456	-	7.193.241
	-	12.342.166	-	52.643.041

La nivelul KMG International NV, conditiile financiare sunt testate pentru imprumutul sindicalizat la fiecare 6 luni.

KMG International NV isi gestioneaza structura de capital cu scopul de a se asigura ca indeplineste conditiile financiare aferente imprumuturilor purtatoare de dobanda si imprumuturilor acordate, care definesc cerintele privind structura capitalului. Incalcarile in respectarea conditiilor financiare ar permite bancilor sa solicite imediat imprumuturile.

Conform bugetelor aprobate si fluxurilor de numerar estimate, conducerea KMG International considera ca la 30 septembrie 2021 aceste conditii financiare sunt respectate.

Creditele purtatoare de garantii sunt garantate cu gajuri asupra imobilizarilor corporale in valoare de 380 milioane USD (2020: 390 milioane USD), stocurilor in valoare de 318 milioane USD (2020: 172 milioane USD) si creantelor comerciale in valoare de 113 milioane USD (2020: 115 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

18. IMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT (continuare)

Miscarea imprumuturilor este prezentata mai jos:

USD	<u>La 1 ianuarie 2021</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursari</u>	<u>Dobanzi constituite</u>	<u>Impact din diferente de curs valutar</u>	<u>La 30 septembrie 2021</u>
Imprumuturi de la banci pe termen lung	240.000.000	-	-	-	-	240.000.000
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	52.820.953	48.749.685	(30.131.418)	-	(610.034)	70.829.185
Imprumuturi de la parti afiliate pe termen scurt	10.655.710	-	(10.655.710)	-	-	-
Dobanda imprumuturi de la banci pe termen lung	-	-	(5.814.394)	5.814.394	-	-
Dobanda imprumuturi de la parti afiliate pe termen scurt	1.686.456	-	(1.724.709)	38.253	-	-
Dobanda imprumuturi de la banci pe termen scurt	<u>128.130</u>	-	<u>(6.930.840)</u>	<u>6.851.768</u>	-	<u>49.059</u>
Total	<u>305.291.249</u>	<u>48.749.685</u>	<u>(55.257.071)</u>	<u>12.704.416</u>	<u>(610.034)</u>	<u>310.878.244</u>
RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie 2021</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursari</u>	<u>Dobanzi constituite</u>	<u>Impact din diferente de curs valutar</u>	<u>La 30 septembrie 2021</u>
Imprumuturi de la banci pe termen lung	1.023.672.000	-	-	-	-	1.023.672.000
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	225.297.211	207.932.030	(128.519.537)	-	(2.601.978)	302.107.726
Imprumuturi de la parti afiliate pe termen scurt	45.449.800	-	(45.449.800)	-	-	-
Dobanda imprumuturi de la banci pe termen lung	-	-	(24.800.135)	24.800.135	-	-
Dobanda imprumuturi de la parti afiliate pe termen scurt	7.193.240	-	(7.356.401)	163.162	-	-
Dobanda imprumuturi de la banci pe termen scurt	<u>546.513</u>	-	<u>(29.562.109)</u>	<u>29.224.847</u>	-	<u>209.251</u>
Total	<u>1.302.158.763</u>	<u>207.932.030</u>	<u>(235.687.982)</u>	<u>54.188.144</u>	<u>(2.601.978)</u>	<u>1.325.988.977</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

19. PROVIZIOANE

Provizioanele cuprind urmatoarele:

	<u>2021</u> USD	<u>2020</u> USD	<u>2021</u> RON	<u>2020</u> RON
Provizioane partea pe termen lung	79.332.744		338.377.953	338.377.953
Total provizioane	<u>79.332.744</u>	<u>79.332.744</u>	<u>338.377.953</u>	<u>338.377.953</u>

(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))

Miscarea provizioanelor este prezentata mai jos:

USD	<u>La 1 ianuarie 2021</u>	<u>La 30 septembrie 2021</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	18.361.742	18.361.742
Provizion pentru restructurare	13.486	13.486
Provizion pentru mediu	60.527.516	60.527.516
Alte provizioane	430.0000	430.000
Total	<u>79.332.744</u>	<u>79.332.744</u>

RON (Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie 2021</u>	<u>La 30 septembrie 2021</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	78.318.338	78.318.338
Provizion pentru restructurare	57.522	57.522
Provizion pentru mediu	258.168.014	258.168.014
Alte provizioane	1.834.079	1.834.079
Total	<u>338.377.953</u>	<u>338.377.953</u>

USD	<u>La 1 ianuarie 2020</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Constituirii in an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>La 31 decembrie 2020</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	16.485.602	3.054.281	1.193.847	(2.371.988)	-	18.361.742
Provizion pentru restructurare	13.486	-	-	-	-	13.486
Provizion pentru mediu	63.862.752	-	-	(5.399.888)	2.064.652	60.527.516
Alte provizioane	-	-	430.000	-	-	430.000
Total	<u>80.361.840</u>	<u>3.054.281</u>	<u>1.623.847</u>	<u>(7.771.876)</u>	<u>2.064.652</u>	<u>79.332.744</u>

RON (Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie 2020</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Constituirii in an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>La 31 decembrie 2020</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	70.316.038	13.027.425	5.092.116	(10.117.240)	-	78.318.338
Provizion pentru restructurare	57.522	-	-	-	-	57.522
Provizion pentru mediu	272.393.796	-	-	(23.032.142)	8.806.360	258.168.014
Alte provizioane	-	-	1.834.079	-	-	1.834.079
Total	<u>342.767.356</u>	<u>13.027.425</u>	<u>6.926.195</u>	<u>(33.149.383)</u>	<u>8.806.360</u>	<u>338.377.953</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

19. PROVIZIOANE (continuare)

Provizion pentru mediu

La 31 decembrie 2020, Grupul a recunoscut un provizion de mediu in valoare de 60,5 milioane USD. Costurile totale pe parcursul anului 2020 au fost de 6,5 milioane USD.

La sfarsitul anului 2020, s-a efectuat o reevaluare a provizionului pentru mediu, luand in considerare evolutia lucrarilor pe parcursul anului, indicatorii variabili (de exemplu, rata de schimb si rata de actualizare) si costul serviciilor (estimat pentru intregul proiect utilizand preturile efective din acordurile care valabile pentru lagunele 16 si 17). Rezultatele acestei reevaluari au condus la o diminuare a provizionului cu suma de 3,3 milioane USD fiind generata in principal de costurile suportate in cursul anului 2020, compensate partial de rata de actualizare a dobanzii de 2,06 milioane USD.

Provizion pentru beneficiu la pensionare

In conformitate cu contractele colective de munca in vigoare in cadrul unora dintre societatile Grupului, angajatii sunt indreptatiti sa primeasca anumite beneficii de pensionare, platibile in momentul pensionarii, cu conditia de a fi angajati ai entitatilor la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data raportarii potrivit beneficiilor stipulate in contracte, in functie de numarul angajatilor din societati si conform ipotezelor actuariale privind rata mortalitatii, rulajul personalului, etc. Pentru calcul este utilizata o evaluare actuariala ce presupune diferite ipoteze, care pot fi diferite de evolutiile reale in viitor. Datorita complexitatii implicate in evaluare si caracterul sau pe termen lung, o obligatie privind beneficiile determinate este extrem de sensibila la modificarile acestor ipoteze. Toate ipotezele sunt revizuite la fiecare data de raportare.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021
(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))
20. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIENTII
2021
USD

	<u>Rafinarie</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Marketing</u>	<u>Ajustari de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Venituri brute din vanzarea de produse petroliere finite	2.552.454.125	-	-	338.180.788	2.890.634.913
Minus taxe aferente vanzarii de produse petroliere finite	(775.532.320)	-	-	762.866.318	(12.666.002)
Venituri nete din vanzarea de produse petroliere finite	<u>1.776.921.805</u>	-	-	<u>1.101.047.105</u>	<u>2.877.968.910</u>
Venituri brute din vanzarea de marfuri	71.184.742	-	2.183.407.590	(2.154.500.284)	100.092.049
Minus taxe aferente vanzarii de marfuri	-	-	(798.582.389)	3.026.854	(795.555.534)
Minus discounturi comerciale aferente vanzarii de marfuri	-	-	(141.759.837)	5.283.714	(136.476.123)
Venituri nete din vanzarea de marfuri	<u>71.184.742</u>	-	<u>1.243.065.365</u>	<u>(2.146.189.715)</u>	<u>(831.939.608)</u>
Venituri din productia petrochimica	-	145.554.248	-	-	145.554.248
Venituri din vanzarea de marfuri petrochimice	-	738.682	-	-	738.682
Venituri din vanzarea de alte marfuri	277.287	-	124.398.008	(31)	124.675.264
Venituri din vanzarea de utilitati	1.718.451	-	-	(93.726)	1.624.725
Venituri din transport	-	-	2.662.797	-	2.662.797
Venituri din chirii alte servicii	2.836.856	-	15.200.523	(6.323.894)	11.713.485
Cifra de afaceri neta	<u>1.852.939.141</u>	<u>146.292.930</u>	<u>1.385.326.693</u>	<u>(1.051.560.261)</u>	<u>2.332.998.503</u>

2021
RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))

	<u>Rafinarie</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Marketing</u>	<u>Ajustari de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Venituri brute din vanzarea de produse petroliere finite	10.886.982.579	-	-	1.442.442.513	12.329.425.093
Minus taxe aferente vanzarii de produse petroliere finite	(3.307.878.006)	-	-	3.253.853.705	(54.024.300)
Venituri nete din vanzarea de produse petroliere finite	<u>7.579.104.574</u>	-	-	<u>4.696.296.218</u>	<u>12.275.400.792</u>
Venituri brute din vanzarea de marfuri	303.624.282	-	9.312.888.397	(9.189.590.060)	426.922.618
Minus taxe aferente vanzarii de marfuri	-	-	(3.406.193.462)	12.910.441	(3.393.283.021)
Minus discounturi comerciale aferente vanzarii de marfuri	-	-	(604.648.233)	22.536.626	(582.111.607)
Venituri nete din vanzarea de marfuri	<u>303.624.282</u>	-	<u>5.302.046.702</u>	<u>(9.154.142.993)</u>	<u>(3.548.472.010)</u>
Venituri din productia petrochimica	-	620.832.534	-	-	620.832.534
Venituri din vanzarea de marfuri petrochimice	-	3.150.699	-	-	3.150.699
Venituri din vanzarea de alte marfuri	1.182.712	-	530.594.825	(131)	531.777.406
Venituri din vanzarea de utilitati	7.329.710	-	-	(399.771)	6.929.939
Venituri din transport	-	-	11.357.627	-	11.357.627
Venituri din chirii alte servicii	12.100.042	-	64.834.789	(26.973.304)	49.961.528
Cifra de afaceri neta	<u>7.903.341.319</u>	<u>623.983.233</u>	<u>5.908.833.942</u>	<u>(4.485.219.980)</u>	<u>9.950.938.515</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

20. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIENTII (continuare)

2020					
USD	Rafinarie	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Venituri brute din vanzarea de produse petroliere finite	1.958.716.693	-	-	275.104.822	2.233.821.515
Minus taxe aferente vanzarii de produse petroliere finite	(651.881.321)	-	-	650.419.432	(1.461.889)
Venituri nete din vanzarea de produse petroliere finite	1.306.835.372	-	-	925.524.254	2.232.359.626
Venituri brute din vanzarea de marfuri	9.464.670	-	1.671.569.431	(1.604.967.452)	76.066.649
Minus taxe aferente vanzarii de marfuri	-	-	(692.284.727)	2.332.069	(689.952.658)
Minus discounturi comerciale aferente vanzarii de marfuri	-	-	(126.164.927)	4.197.067	(121.967.860)
Venituri nete din vanzarea de marfuri	9.464.670	-	853.119.777	(1.598.438.316)	(735.853.869)
Venituri din productia petrochimica	-	99.780.113	-	-	99.780.113
Venituri din vanzarea de marfuri petrochimice	-	342.376	-	-	342.376
Venituri din vanzarea de alte marfuri	294.644	-	87.494.467	-	87.789.111
Venituri din vanzarea de utilitati	1.517.641	-	-	(83.683)	1.433.958
Venituri din transport	-	-	2.280.493	-	2.280.493
Venituri din chirii alte servicii	2.735.782	-	13.478.739	(6.126.154)	10.088.367
Cifra de afaceri neta	1.320.848.109	100.122.489	956.373.476	(679.123.899)	1.698.220.175

2020					
RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinarie	Petrochimie	Marketing	Ajustari de consolidare	Consolidat
Venituri brute din vanzarea de produse petroliere finite	8.354.514.311	-	-	1.173.404.597	9.527.918.908
Minus taxe aferente vanzarii de produse petroliere finite	(2.780.469.398)	-	-	2.774.234.003	(6.235.395)
Venituri nete din vanzarea de produse petroliere finite	5.574.044.912	-	-	3.947.638.601	9.521.683.513
Venituri brute din vanzarea de marfuri	40.369.657	-	7.129.745.094	(6.845.667.673)	324.447.078
Minus taxe aferente vanzarii de marfuri	-	-	(2.952.802.046)	9.946.974	(2.942.855.072)
Minus discounturi comerciale aferente vanzarii de marfuri	-	-	(538.131.263)	17.901.750	(520.229.513)
Venituri nete din vanzarea de marfuri	40.369.657	-	3.638.811.785	(6.817.818.949)	(3.138.637.507)
Venituri din productia petrochimica	-	425.592.116	-	-	425.592.116
Venituri din vanzarea de marfuri petrochimice	-	1.460.336	-	-	1.460.336
Venituri din vanzarea de alte marfuri	1.256.745	-	373.190.150	-	374.446.895
Venituri din vanzarea de utilitati	6.473.194	-	-	(356.933)	6.116.261
Venituri din transport	-	-	9.726.987	-	9.726.987
Venituri din chirii alte servicii	11.668.931	-	57.490.865	(26.129.885)	43.029.912
Cifra de afaceri neta	5.633.813.439	427.052.452	4.079.219.787	(2.896.667.166)	7.243.418.512

Veniturile totale au crescut in principal datorita volatilitatii mediului de piata al petrolului si gazelor naturale rezultand cotationi mai mari comparativ cu perioada similara a anului trecut, alaturi de un volum usor mai ridicat de produse vandute. Nu exista o diferenta semnificativa de timp intre plata si transferul controlului asupra bunurilor sau serviciilor.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

21. COSTUL VANZARII

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Titei si alte materii prime	1.758.364.679	1.326.904.761	7.499.952.863	5.659.646.878
Consumabile si alte materiale	7.075.061	8.008.911	30.177.260	34.160.408
Utilitati	58.852.780	59.487.439	251.024.764	253.731.774
Cheltuieli cu personalul	18.663.970	21.359.019	79.607.429	91.102.624
Transport	156.085	138.952	665.748	592.672
Mentenananta si reparatii	14.217.891	17.495.276	60.643.570	74.622.601
Asigurari	994.012	1.116.496	4.239.759	4.762.190
Mediu	4.458.277	5.319.856	19.015.890	22.690.782
Altele	8.757.022	8.711.606	37.351.326	37.157.613
Costul productiei - cash	1.871.539.777	1.448.542.316	7.982.678.610	6.178.467.541
Amortizare	50.320.296	52.877.359	214.631.159	225.537.799
Costul productiei	1.921.860.073	1.501.419.675	8.197.309.768	6.404.005.341
Plus: variatia stocurilor	(50.056.285)	65.548.139	(213.505.071)	279.582.477
Minus: Productia proprie de imobilizari	(490.611)	(4.783.298)	(2.092.605)	(20.402.201)
Costul marfurilor petroliere revandute	161.579.350	69.014.687	689.184.404	294.368.344
Costul marfurilor petrochimice revandute	662.571	478.216	2.826.063	2.039.735
Costul altor marfuri vandute	99.827.351	69.561.031	425.793.600	296.698.666
Costul utilitatilor revandute	1.025.485	775.112	4.374.003	3.306.085
(Castiguri)/pierderi din derivative	21.213.016	(56.810.456)	90.479.878	(242.313.638)
Total	<u>2.155.620.951</u>	<u>1.645.203.106</u>	<u>9.194.370.041</u>	<u>7.017.284.809</u>

22. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE SI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE LOGISTIC

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Cheltuieli cu personalul	20.542.919	18.977.872	87.621.711	80.946.317
Utilitati	5.073.253	4.819.014	21.638.947	20.554.540
Transport	46.317.584	38.592.288	197.558.390	164.607.686
Consultanta	22.699.102	27.566.722	96.818.479	117.580.339
Chirii	4.979.765	3.918.497	21.240.193	16.713.565
Consumabile	260.853	610.907	1.112.617	2.605.702
Marketing	2.006.082	2.137.400	8.556.543	9.116.652
Taxe	1.468.784	1.560.345	6.264.803	6.655.340
Posta si telecomunicatii	650.468	746.863	2.774.441	3.185.595
Asigurari	986.292	897.059	4.206.832	3.826.226
Cheltuieli IT	6.359.261	6.082.941	27.124.157	25.945.568
Cheltuieli de mediu	1.615.122	910.586	6.888.982	3.883.922
Reparatii si mentananta	9.316.018	7.273.248	39.735.613	31.022.585
Alte cheltuieli	14.138.889	13.132.961	60.306.604	56.016.019
Cheltuieli inainte de amortizare	136.414.393	127.226.703	581.848.310	542.660.056
Cheltuieli cu amortizarea	45.651.013	35.332.625	194.715.267	150.704.245
Total	<u>182.065.406</u>	<u>162.559.328</u>	<u>776.563.576</u>	<u>693.364.302</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

23. ALTE VENITURI / (CHELTUIELI) OPERATIONALE, NET

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e)</i>	
Castiguri / (pierderi) nete din cedarea activelor	316.860	317.360	1.351.501	1.353.636
Provizioane pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	(10.207.621)	(8.260)	(43.538.566)	(35.231)
Provizioane pentru deprecierea creantelor si creante trecute pe cheltuiala , net	1.167.085	(438.689)	4.977.969	(1.871.140)
Provizioane pentru deprecierea stocurilor, si stocuri trecute pe cheltuiala, net	(4.418.013)	2.221.600	(18.844.150)	9.475.790
Alte provizioane, net	(1.649.005)	(4.777.088)	(7.033.500)	(20.375.713)
Alte cheltuieli	<u>(4.915.571)</u>	<u>180.523</u>	<u>(20.966.384)</u>	<u>769.985</u>
Total	<u>(19.706.265)</u>	<u>(2.504.554)</u>	<u>(84.053.130)</u>	<u>(10.682.674)</u>

Ca urmare a incidentului produs in 2 iulie 2021 a fost inregistrat un provizion pentru deprecierea imobilizarilor corporale in valoare de 10,21 milioane USD in Rompetrol Rafinare.

Miscarea provizioanelor este prezentata in notele 5, 9 si 10.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

24. CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE SI DIFERENTE DE CURS VALUTAR

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> RON
Cheltuieli financiare			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Cheltuieli privind penalitatile	(1.705.265)	(6.713)	(7.273.467)	(28.633)
Cheltuieli privind dobanzile	(25.813.130)	(20.438.856)	(110.100.743)	(87.177.852)
Cheltuieli privind dobanzile catre parti afiliate	(38.253)	(344.755)	(163.161)	(1.470.484)
Rata de actualizare leasing	(3.945.784)	(3.514.331)	(16.829.952)	(14.989.676)
Alte cheltuieli financiare	(13.752.687)	(20.089.284)	(58.659.337.36)	(85.686.823)
	(45.255.119)	(44.393.939)	(193.026.661)	(189.353.468)
Venituri financiare				
Venituri din dobanzi	11.431.418	8.146.105	48.758.427	34.745.582
Alte venituri financiare	2.033.592	1.258.603	8.673.880	5.368.319
	13.465.010	9.404.708	57.432.307	40.113.901
Rezultat financiar, net	(31.790.109)	(34.989.231)	(135.594.353)	(149.239.567)
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutar-nerealizate	8.306.761	(2.487.391)	35.430.827	(10.609.470)
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutar-realizate	(5.201.821)	(4.513.236)	(22.187.325.41)	(19.250.306)
Castig/(pierdere) din diferente de curs valutar, net(a)	3.104.940	(7.000.627)	13.243.501	(29.859.775)
Total	(28.685.169)	(41.989.858)	(122.350.852)	(179.099.342)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

25. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Rata impozitului pe profit a fost de 16% in 2021 la fel ca in 2020.

	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2021</u> <u>USD</u>	<u>30</u> <u>septembrie</u> <u>2020</u> <u>USD</u>	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> <u>RON</u>	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> <u>RON</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:				
Cheltuiala curenta privind impozitul pe profit	4.717.172	2.151.694	(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e) 20.120.155	9.177.620
Total cheltuiala impozit pe profit/(venit)	<u>4.717.172</u>	<u>2.151.694</u>	<u>20.120.155</u>	<u>9.177.620</u>

b) Detaliile despre creantele si datoriile cu privire la impozitul pe profitul amanat sunt prezentate in Nota 15.

26. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE

a) Segmente operationale

In scopuri de management, Grupul este organizat in prezent in 3 segmente – rafinare, petrochimie si marketing (distributie). Rafinarea cuprinde Rafinaria Petromidia si Rafinaria Vega, petrochimia cuprinde divizia de petrochimie din Rompetrol Rafinare SA si Rompetrol Petrochemicals SRL, iar marketing (distributie) cuprinde Rompetrol Downstream, Rom Oil, Rompetrol Logistics, Rompetrol Gas si Rompetrol Quality Control SRL.

Contul de profit si pierdere este analizat separat de management pe cele 3 segmente: rafinarie, petrochimie si marketing (distributie). Bilantul contabil este analizat de catre management la nivel cumulativ pentru segmentele de rafinarie si petrochimie. Ca urmare, informatiile privind bilantul pentru segmentele de rafinarie si petrochimie sunt prezentate impreuna.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

26. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

2021 Contul de profit si pierdere

<u>USD</u>	<u>Rafinarie</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Sume ramase nealocate intre segmentele de Rafinarie si Petrochimie</u>	<u>Segmentul de distributie</u>	<u>Impact din tranzactii intre segmente</u>	<u>Consolidat</u>
Cifra de afaceri neta - "Clienti externi"	807.294.300	146.292.930	-	1.379.411.274	-	2.332.998.503
Cifra de afaceri neta - "Intragrup"	1.045.644.842	-	-	5.915.419	(1.051.560.261)	-
Costul vanzarii	<u>(1.845.827.577)</u>	<u>(139.530.853)</u>		<u>(1.246.911.598)</u>	<u>1.076.649.077</u>	<u>(2.155.620.951)</u>
Profit brut	7.111.564	6.762.077		138.415.095	25.088.817	177.377.552
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(57.758.643)	(9.927.750)		(89.093.015)	(25.285.997)	(182.065.406)
Alte (cheltuieli)/venituri operationale	<u>(21.042.716)</u>	<u>(4.982)</u>		<u>1.131.598</u>	<u>209.836</u>	<u>(19.706.265)</u>
Profit/(Pierdere) operational(a) afectat(a) de amortizare (EBIT)	(71.689.795)	(3.170.656)		50.453.678	12.655	(24.394.118)
Cheltuieli financiare, net			(27.264.636)	(4.522.484)	(2.990)	(31.790.109)
Rezultat net din diferente de curs valutar			14.740.035	(11.635.095)	-	3.104.940
Profit / (Pierdere) bruta inainte de impozitul pe profit	(71.689.795)	(3.170.656)	(12.524.600)	34.296.099	9.665	(53.079.287)
Impozitul pe profit			-	(4.717.172)	-	(4.717.172)
Profit/(Pierdere) neta	(71.689.795)	(3.170.656)	(12.524.600)	29.578.926	9.665	(57.796.460)
<u>RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</u>	<u>Rafinarie</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Sume ramase nealocate intre segmentele de Rafinarie si Petrochimie</u>	<u>Segmentul de distributie</u>	<u>Impact din tranzactii intre segmente</u>	<u>Consolidat</u>
Cifra de afaceri neta - "Clienti externi"	3.443.352.377	623.983.233	-	5.883.602.905	-	9.950.938.515
Cifra de afaceri neta - "Intragrup"	4.459.988.943	-	-	25.231.037	(4.485.219.980)	-
Costul vanzarii	<u>(7.873.008.365)</u>	<u>(595.140.948)</u>		<u>(5.318.452.037)</u>	<u>4.592.231.309</u>	<u>(9.194.370.041)</u>
Profit brut	30.332.954	28.842.285		590.381.905	107.011.329	756.568.474
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(246.357.940)	(42.344.834)		(380.008.438)	(107.852.365)	(776.563.576)
Alte (cheltuieli)/venituri operationale	<u>(89.753.495)</u>	<u>(21.252)</u>		<u>4.826.605</u>	<u>895.012</u>	<u>(84.053.130)</u>
Profit/(Pierdere) operational(a) afectat(a) de amortizare (EBIT)	(305.778.481)	(13.523.800)		215.200.072	53.977	(104.048.232)
Cheltuieli financiare, net			(116.291.850)	(19.289.751)	(12.752)	(135.594.353)
Rezultat net din diferente de curs valutar			62.870.673	(49.627.172)	-	13.243.501
Profit / (Pierdere) bruta inainte de impozitul pe profit	(305.778.481)	(13.523.800)	(53.421.178)	146.283.149	41.224	(226.399.085)
Impozitul pe profit			-	(20.120.155)	-	(20.120.155)
Profit/(Pierdere) neta	(305.778.481)	(13.523.800)	(53.421.178)	126.162.995	41.224	(246.519.239)

Pentru informatii suplimentare privind segmentele operationale si fluxurile de activitati a se vedea si Nota 20 Venituri din contractele cu clientii.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

26. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

2021 Informatii privind situatia pozitiei financiare

<u>USD</u>	<u>Rafinarie si Petrochimie</u>	<u>Segmentul de distributie</u>	<u>Ajustari de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Active imobilizate	1.608.463.374	259.130.829	(596.996.809)	1.270.597.394
Active circulante	714.926.500	549.904.092	(180.143.957)	1.084.686.635
TOTAL ACTIVE	<u>2.323.389.874</u>	<u>809.034.921</u>	<u>(777.140.767)</u>	<u>2.355.284.029</u>
Capitaluri proprii	649.111.501	307.348.004	(594.367.529)	362.091.977
Datorii pe termen lung	231.680.220	173.391.684	(313.984)	404.757.919
Datorii pe termen scurt	1.442.598.153	328.295.234	(182.459.254)	1.588.434.133
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	<u>2.323.389.874</u>	<u>809.034.921</u>	<u>(777.140.767)</u>	<u>2.355.284.029</u>
Investitii in imobilizari	21.378.198	5.720.882	-	27.099.080

<u>RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</u>	<u>Rafinarie si Petrochimie</u>	<u>Segmentul de distributie</u>	<u>Ajustari de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Active imobilizate	6.860.578.819	1.105.270.725	(2.546.370.492)	5.419.479.051
Active circulante	3.049.376.001	2.345.505.925	(768.368.021)	4.626.513.905
TOTAL ACTIVE	<u>9.909.954.819</u>	<u>3.450.776.650</u>	<u>(3.314.738.513)</u>	<u>10.045.992.956</u>
Capitaluri proprii	2.768.655.281	1.310.931.441	(2.535.155.820)	1.544.430.902
Datorii pe termen lung	988.185.640	739.567.548	(1.339.236)	1.726.413.952
Datorii pe termen scurt	6.153.113.898	1.400.277.661	(778.243.458)	6.775.148.101
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	<u>9.909.954.819</u>	<u>3.450.776.650</u>	<u>(3.314.738.513)</u>	<u>10.045.992.956</u>
Investitii in imobilizari	91.184.426	24.401.279	-	115.585.705

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

26. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

2020 Contul de profit si pierdere

<u>USD</u>	<u>Rafinarie</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Sume ramase nealocate intre segmentele de Rafinarie si Petrochimie</u>	<u>Segmentul de distributie</u>	<u>Impact din tranzactii intre segmente</u>	<u>Consolidat</u>
Cifra de afaceri neta - "Clienti externi"	647.415.124	100.122.489	-	950.682.562	-	1.698.220.175
Cifra de afaceri neta - "Intragrup"	673.432.985	-	-	5.690.914	(679.123.899)	-
Costul vanzarii	(1.379.104.005)	(122.349.527)	-	(843.606.319)	699.856.745	(1.645.203.106)
Profit brut	(58.255.896)	(22.227.038)	-	112.767.157	20.732.846	53.017.069
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(48.720.176)	(9.174.680)	-	(85.968.691)	(18.695.781)	(162.559.328)
Alte (cheltuieli)/venituri operationale	(2.395.414)	623	-	(175.708)	65.945	(2.504.554)
Profit/(Pierdere) operational(a) afectat(a) de amortizare (EBIT)	(109.371.486)	(31.401.095)	-	26.622.758	2.103.010	(112.046.813)
Cheltuieli financiare, net	-	-	(30.032.904)	(4.687.488)	(268.839)	(34.989.231)
Rezultat net din diferente de curs valutar	-	-	(9.990.262)	2.989.635	-	(7.000.627)
Profit / (Pierdere) bruta inainte de impozitul pe profit	(109.371.486)	(31.401.095)	(40.023.166)	24.924.905	1.834.171	(154.036.671)
Impozitul pe profit	-	-	-	(2.151.694)	-	(2.151.694)
Profit/(Pierdere) neta	(109.371.486)	(31.401.095)	(40.023.166)	22.773.211	1.834.171	(156.188.365)
<u>RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</u>	<u>Rafinarie</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Sume ramase nealocate intre segmentele de Rafinarie si Petrochimie</u>	<u>Segmentul de distributie</u>	<u>Impact din tranzactii intre segmente</u>	<u>Consolidat</u>
Cifra de afaceri neta - "Clienti externi"	2.761.419.728	427.052.452	-	4.054.946.332	-	7.243.418.512
Cifra de afaceri neta - "Intragrup"	2.872.393.711	-	-	24.273.455	(2.896.667.166)	-
Costul vanzarii	(5.882.292.313)	(521.857.438)	-	(3.598.234.032)	2.985.098.973	(7.017.284.809)
Profit brut	(248.478.873)	(94.804.985)	-	480.985.755	88.431.807	226.133.703
Cheltuieli de desfacere si general-administrative	(207.806.167)	(39.132.763)	-	(366.682.258)	(79.743.115)	(693.364.302)
Alte (cheltuieli)/venituri operationale	(10.217.159)	2.657	-	(749.447)	281.275	(10.682.674)
Profit/(Pierdere) operational(a) afectat(a) de amortizare (EBIT)	(466.502.199)	(133.935.091)	-	113.554.050	8.969.968	(477.913.272)
Cheltuieli financiare, net	-	-	(128.099.345)	(19.993.543)	(1.146.679)	(149.239.567)
Rezultat net din diferente de curs valutar	-	-	(42.611.465)	12.751.689	-	(29.859.775)
Profit / (Pierdere) bruta inainte de impozitul pe profit	(466.502.199)	(133.935.091)	(170.710.810)	106.312.196	7.823.289	(657.012.615)
Impozitul pe profit	-	-	-	(9.177.620)	-	(9.177.620)
Profit/(Pierdere) neta	(466.502.199)	(133.935.091)	(170.710.810)	97.134.576	7.823.289	(666.190.235)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

26. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

In total cifra de afaceri neta sunt inclusi clienti care detin mai mult de 10% din total vanzari (si anume KazMunayGas Trading AG) valoarea acestora fiind de 340 milioane USD in primele 9 luni din 2021 si 261 milioane USD in primele 9 luni din 2020.

2020 Informatii privind situatia pozitiei financiare

USD	Rafinarie si Petrochimie	Segmentul de distributie	Ajustari de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	1.672.649.263	266.646.480	(596.396.951)	1.342.898.792
Active circulante	560.066.827	442.679.203	(146.176.613)	856.569.417
TOTAL ACTIVE	<u>2.232.716.090</u>	<u>709.325.683</u>	<u>(742.573.564)</u>	<u>2.199.468.209</u>
Capitaluri proprii	738.211.082	277.463.169	(594.377.191)	421.297.060
Datorii pe termen lung	233.554.480	172.604.754	(313.986)	405.845.248
Datorii pe termen scurt	1.260.950.528	259.257.760	(147.882.387)	1.372.325.901
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	<u>2.232.716.090</u>	<u>709.325.683</u>	<u>(742.573.564)</u>	<u>2.199.468.209</u>
Investitii in imobilizari	111.081.509	11.403.743	(4.876)	122.480.376

RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinarie si Petrochimie	Segmentul de distributie	Ajustari de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	7.134.350.903	1.137.327.231	(2.543.811.923)	5.727.866.212
Active circulante	2.388.853.033	1.888.159.605	(623.487.103)	3.653.525.534
TOTAL ACTIVE	<u>9.523.203.937</u>	<u>3.025.486.836</u>	<u>(3.167.299.027)</u>	<u>9.381.391.746</u>
Capitaluri proprii	3.148.691.727	1.183.463.655	(2.535.197.037)	1.796.958.345
Datorii pe termen lung	996.179.923	736.211.057	(1.339.243)	1.731.051.736
Datorii pe termen scurt	5.378.332.287	1.105.812.124	(630.762.746)	5.853.381.665
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII	<u>9.523.203.937</u>	<u>3.025.486.836</u>	<u>(3.167.299.027)</u>	<u>9.381.391.746</u>
Investitii in imobilizari	473.795.963	48.640.381	(20.797)	522.415.548

- Veniturile dintre segmente sunt eliminate la consolidare;
- Preturile de transfer dintre segmentele operationale sunt stabilite pe baza regulilor de piata convenite intre segmente. Aceste preturi de transfer tin cont de cele mai recente preturi de piata ale produselor din titei/rafinare, ajustate cu diverse marje / discounturi, tinand cont de cantitate, calitate, conditii de plata, costuri de transport etc.

b) Segmente geografice

Toate facilitatile de productie ale Grupului sunt amplasate in Romania, Tabelul urmator furnizeaza o analiza a cifrei de afaceri nete a Grupului in functie de piata geografica (in functie de locatia clientului):

Net revenues	30 septembrie 2021 USD	30 septembrie 2020 USD	30 septembrie 2021 RON	30 septembrie 2020 RON
Romania	1.756.334.829	1.284.852.669	7.491.294.946	5.480.282.091
Export	576.663.674	413.367.506	2.459.643.570	1.763.136.422
<i>din care</i>				
Produse petroliere	518.143.516	369.463.349	2.210.037.539	1.575.872.022
Produse petrochimice	58.520.158	43.904.157	249.606.031	187.264.400
Total	<u>2.332.998.503</u>	<u>1.698.220.175</u>	<u>9.950.938.515</u>	<u>7.243.418.512</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

27. PARTI AFILIATE

Parintele ultim al Grupului este societatea „National Welfare Fund Samruk Kazyna” JSC, o societate cu sediul in Kazakhstan, detinuta integral de Statul Kazakhstan. Partile afiliate si natura relatiei sunt prezentate mai jos:

Denumirea partii afiliate	Natura relatiei
KMG International N.V.	Actionar majoritar
Byron Shipping SRL	Companie detinuta de Grupul KMG International
Byron Shipping LTD	Companie detinuta de Grupul KMG International
Global Security Sistem S.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Global Security Systems Fire Services SRL	Companie detinuta de Grupul KMG International
KazMunayGas Engineering B.V.	Companie detinuta de Grupul KMG International
KazMunayGas –Engineering LLP	Companie detinuta de Grupul KMG International
KazMunayGas Trading AG	Companie detinuta de Grupul KMG International
KMG Rompetrol S.R.L	Companie detinuta de Grupul KMG International
KMG Rompetrol Services Center	Companie detinuta de Grupul KMG International
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Midia Marine Terminal S.R.L.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Palplast S.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rominserv S.R.L.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rominserv Valves Iaifo SRL	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Bulgaria JSC	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Energy S.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Financial Group S.R.L.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Georgia LTD	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Moldova SA	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Well Services S.A.	Companie detinuta de Grupul KMG International
TRG Petrol Anonim Sirketi	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Ukraine LTD	Companie detinuta de Grupul KMG International
Fondul de Investitii in Energie Kazah - Roman S.A	Companie detinuta de Grupul KMG International
Agat LTD	Companie detinuta de Grupul KMG International
Rompetrol Drilling S.R.L.	Companie detinuta de Grupul KMG International
Benon Rompetrol LLC	Companie detinuta de Grupul KMG International
Statul Roman si Autoritatile Romane	Actionar semnificativ
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Asociat al Grupului KMG International

Vanzarile si cumpararile catre si de la partile afiliate reprezinta parte a activitatii curente si sunt efectuate pe o baza care considera ca termenii si conditiile de piata predominante ar fi aplicabile la natura bunurilor si serviciilor furnizate sau primite.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

27. PARTI AFILIATE (continuare)

Denumirea partii afiliate	Creante si alte active			
	30-Sep-21 USD	31-Dec-20 USD	30-Sep-21 RON	31-Dec-20 RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
KazMunayGas Trading AG	30.651.176	2.735.609	130.736.463	11.668.193
Rominserv S.R.L.	215.804	2.588.730	920.470	11.041.710
KMG International N.V.	70.067.421	80.121.018	298.858.572	341.740.178
KMG Rompetrol S.R.L.	819.080	1.124.212	3.493.622	4.795.101
KMG Rompetrol SRL - cash pooling	306.598.903	238.725.868	1.307.736.303	1.018.237.445
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	1.115.702	1.181.252	4.758.806	5.038.394
Rompetrol Well Services S.A.	49.490	52.131	211.088	222.354
KMG Rompetrol Services Center	53.162	28.044	226.752	119.616
Palplast S.A.	622.557	705.993	2.655.391	3.011.272
Rompetrol Bulgaria JSC	2.591.265	1.341.387	11.052.524	5.721.418
Rompetrol Moldova SA	7.299.979	392.737	31.136.598	1.675.141
Rompetrol Financial Group S.R.L.	2.588	2.713	11.039	11.572
KazMunayGas Engineering B.V.	3.573	3.573	15.239	15.240
Rompetrol Energy S.A.	1.891	-	8.066	-
Byron Shipping SRL	1.591	707	6.786	3.016
Rompetrol Albania Wholesale Sh.A.	17.264	18.285	73.636	77.991
Midia Marine Terminal S.R.L.	163.382	227.374	696.874	969.818
Rominserv Valves Iaifo SRL	6.364	-	27.146	-
KazMunayGas –Engineering LLP	168.167	168.167	717.283	717.283
Rompetrol Georgia LLC	50	-	213	-
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	995.691	2.261.869	4.246.919	9.647.550
KMG Rompetrol Development S.R.L.	2.775.242	-	11.837.241	-
Global Security Sistem S.A.	232.825	219.425	993.069	935.913
Total	<u>424.453.168</u>	<u>331.899.094</u>	<u>1.810.420.100</u>	<u>1.415.649.206</u>

Denumirea partii afiliate	Datorii, imprumuturi si alte datorii			
	30-Sep-21 USD	31-Dec-20 USD	30-Sep-21 RON	31-Dec-20 RON
			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
KazMunayGas Trading AG	762.123.504	470.169.204	3.250.685.382	2.005.412.706
Rominserv S.R.L.	18.137.986	27.298.020	77.363.950	116.434.245
KMG International N.V.	6.134.604	8.001.539	26.165.925	34.128.964
KMG International N.V.- Datorii pe termen scurt - principal	-	10.655.710	-	45.449.800
KMG International N.V.- Datorii pe termen scurt - dobanda	-	1.686.454	-	7.193.232
KMG Rompetrol S.R.L.	5.512.166	6.932.425	23.511.043	29.568.872
KMG Rompetrol SRL - cash pooling	422.849.694	411.289.453	1.803.580.798	1.754.272.904
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	254.832	248.452	1.086.936	1.059.722
Rompetrol Well Services S.A.	130.706	100.342	557.500	427.989
KMG Rompetrol Services Center	1.233.201	1.649.652	5.259.971	7.036.261
Rompetrol Bulgaria JSC	143.434	137.134	611.790	584.918
Rompetrol Moldova SA	10.259.009	3.439.765	43.757.750	14.671.630
Byron Shipping SRL	2.248	2.379	9.587	10.147
Rompetrol Energy S.A.	915.813	-	3.906.216	-
Palplast S.A.	906	-	3.865	-
Midia Marine Terminal S.R.L.	8.505.413	8.410.459	36.278.138	35.873.131
Rominserv Valves Iaifo SRL	28.489	7.575	121.516	32.310
Rompetrol Georgia LLC	50	50	213	213
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	5.983.227	8.953.547	25.520.259	38.189.564
Rompetrol Exploration and Production SRL	-	17	-	73
KMG Rompetrol Development S.R.L.	2.273.700	93.751	9.698.011	399.876
Global Security Sistem S.A.	404.924	671.723	1.727.122	2.865.100
Global Security Systems Fire Services SRL	281.185	212.088	1.199.340	904.619
TRG Petrol Anonim Sirketi	2.538	2.538	10.825	10.825
Total	<u>1.245.177.628</u>	<u>959.962.277</u>	<u>5.311.056.138</u>	<u>4.094.527.100</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

27. PARTI AFILIATE (continuare)

In 2021 si 2020, Grupul Rompetrol Rafinare a realizat urmatoarele tranzactii cu partile afiliate:

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei	30-Sep-21 USD	Vanzari si alte venituri		30-Sep-20 RON
			30-Sep-20 USD	30-Sep-21 RON	
				(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
KazMunayGas Trading AG	Combustibil	339.924.299	260.774.343	1.449.879.114	1.112.280.805
Rominserv S.R.L.	Combustibil, utilitati si alte servicii	581.245	602.866	2.479.183	2.571.404
KMG International N.V.	Dobanda	2.965.650	-	12.649.387	-
KMG Rompetrol S.R.L.	Combustibil si alte servicii	83.549	57.186	356.362	243.915
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Combustibil	3.911	2.017	16.682	8.603
Rompetrol Well Services S.A.	Combustibil si alte servicii	426.060	284.373	1.817.273	1.212.936
Palplast S.A.	Combustibil si alte servicii	9.392	7.461	40.061	31.823
Rompetrol Bulgaria JSC	Combustibil	33.771.601	22.387.736	144.046.008	95.490.410
Rompetrol Moldova SA	Combustibil	95.923.132	77.724.306	409.140.933	331.517.482
KMG Rompetrol Services Center	Chirii si alte servicii	110.122	98.488	469.705	420.081
Midia Marine Terminal S.R.L.	Combustibil, chirii si alte servicii	298.084	242.593	1.271.417	1.034.732
Byron Shipping SRL	Combustibil si alte servicii	13.207	11.057	56.331	47.161
Rominserv Valves Iai fo SRL	Combustibil si alte servicii	2.494	7.015	10.639	29.921
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Utilitati si alte servicii	10.852.600	11.717.187	46.289.595	49.977.318
Rompetrol Energy S.A.	Alte servicii	7.774	524	33.158	2.235
Global Security Sistem S.A.	Combustibil	63.247	50.886	269.767	217.044
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Mijloace fixe si alte servicii	3.024.525	7.085.364	12.900.504	30.221.203
Total		<u>488.060.891</u>	<u>381.053.402</u>	<u>2.081.726.120</u>	<u>1.625.307.076</u>

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei	30-Sep-21 USD	Achizitii si alte costuri		30-Sep-20 RON
			30-Sep-20 USD	30-Sep-21 RON	
				(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
KazMunayGas Trading AG	Achizitie de titei si alte materii prime	1.801.877.110	1.166.385.659	7.685.546.436	4.974.984.751
Rominserv S.R.L.	Achizitie si mentenanta a mijloacelor fixe	41.542.066	107.952.538	177.189.373	460.449.960
KMG International N.V.	Servicii de management	6.759.509	8.100.519	28.831.334	34.551.144
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management	20.778.531	24.293.346	88.626.669	103.618.409
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Servicii de management	40.519	31.528	172.827	134.476
Rompetrol Financial Group S.R.L.	Servicii de mediu	-	14.629	-	62.397
Rompetrol Well Services S.A.	Dobanda aferenta imprumutului	96	89	408	380
Rompetrol Bulgaria JSC	Sales intermediary services	48.002	-	204.743	-
KMG Rompetrol Services Center	Servicii suport	5.099.278	5.338.313	21.749.950	22.769.506
Midia Marine Terminal S.R.L.	Servicii portuare/Tranzit	10.089.531	11.588.933	43.034.879	49.430.276
Rominserv Valves Iai fo SRL	Valve	15.720	71.052	67.051	303.058
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Achizitie de utilitati	18.892.956	19.728.640	80.584.127	84.148.568
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Retail	7.352.663	4.524.334	31.361.312	19.297.642
Global Security Sistem S.A.	Servicii de paza si protectie	2.463.207	2.281.503	10.506.316	9.731.295
Global Security Systems Fire Services SRL	Servicii PSI	1.337.882	1.173.474	5.706.468	5.005.219
Total		<u>1.916.297.069</u>	<u>1.351.484.557</u>	<u>8.173.581.890</u>	<u>5.764.487.081</u>

Natura tranzactiilor de vanzari consta in vanzari de produse petroliere. Vanzarile catre partile afiliate includ si taxele aferente vanzarii.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

27. PARTI AFILIATE (continuare)

Ministerul Finantelor Publice din Romania ("MFPR") a detinut 44,6959% din actiunile Rompetrol Rafinare SA din septembrie 2010 si pana in iulie 2012. Incepand cu iulie 2012, printr-o Ordonanta de Guvern, actionarul a devenit Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri ("MECMA") pana in mai 2013, cand, ca urmare a reorganizarii MECMA, noul actionar a devenit Ministerul Economie ("ME"). Ulterior a fost redenumit in Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de afaceri. La 31 decembrie 2019 s-a numit Ministerul Energiei iar in anul 2020 a devenit Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri. In prezent se numeste Ministerul Energiei conform OUG 212/2020.

Astfel, MFPR, MECMA, ME si alte autoritati sunt considerate ca fiind parte afiliata Grupului. Nu exista entitati in cadrul Grupului care sa fi avut tranzactii sau solduri la final de perioada, altele decat cele care rezulta din cerintele fiscale si legislative din Romania, cu MFPR, MECMA, ME si alte autoritati din Romania, in perioada in care MFPR, MECMA si ME au devenit parti afiliate.

28. REZULTATUL PE ACTIUNE

Calculul rezultatului pe actiune de baza aferent actionarilor majoritari ai societatii mama se bazeaza pe urmatoarele date:

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> USD	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> RON	<u>30 septembrie</u> <u>2020</u> RON
Rezultate			<i>(Informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Profit/(pierderea) convenit(a) actionarilor majoritari	(57.008.477)	(156.462.255)	(243.158.256)	(667.358.456)
Numar de actiuni				
Numar mediu de actiuni pentru calculul rezultatului pe actiune de baza (vezi Nota 11)	44.109.205.726	44.109.205.726	44.109.205.726	44.109.205.726
Rezultat pe actiune (US centi (bani)/actiune)				
De baza	(0,1292)	(0,3547)	(0,5513)	(1,5129)

ROMPETROL RAFINARE SA **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021**

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

29. DATORII CONTINGENTE

Romp petrol Rafinare SA – Active aflate sub sechestrul asigurator - Conversia obligatiunilor

Ordonanta de Urgenta a Guvernului („OUG”) 118/2003 aprobata prin Legea 89/2005 si Conventia de Emisiune din 5 decembrie 2003 („Conventia de emisiune”), a reglementat conversia a 2.177,7 milioane RON reprezentand obligatii la bugetul de stat, inclusiv penalitati, in 22.812.098 obligatiuni pe termen lung exprimate in Euro, cu o valoare nominala de 25 EUR fiecare (cumuland o valoare totala de 570,3 milioane EUR la cursul RON / EUR din 30 septembrie 2003 de 3,8185 RON /EUR sau 719,4 milioane USD la aceeasi data), denumite in continuare “Instrumente Hybrid” sau “Obligatiuni”. Obligatiunile erau purtatoare de dobanda si puteau fi rascumparate la sau pana la scadenta, intrucat OUG nr.118/2003 prevedea in mod specific ca obligatiunile ramase nerascumparate pana la data de 30.09.2010 vor fi convertibile, la rata de conversie fixa, in actiuni ordinare ale Rompetrol Rafinare SA la optiunea Societatii (KMGI).

In conformitate cu prevederile OUG 118/2003 si ale Conventiei de Emisiune, Rompetrol Rafinare S.A. a intreprins urmatoarele tranzactii in legatura cu obligatiunile:

- 1) Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor convocata la 30.06.2010 a aprobat majorarea capitalului social al Societatii cu 100,2 milioane USD;
- 2) La data de 09.08.2010, Rompetrol Rafinare S.A. a rascumparat un numar de 2.160.000 de obligatiuni in valoare totala de de 54 milioane EUR.
- 3) La data de 30.09.2010, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor a Rompetrol Rafinare SA a aprobat conversia Obligatiunilor nerascumparate in actiuni, majorarea de capital social aferenta si numarul exact de actiuni ce urmau a fi primite de Ministerul Finantelor Publice din Romania pentru Obligatiunile detinute. Numarul de actiuni a fost calculat pe baza ratei de conversie a obligatiunilor in actiuni prevazuta de OUG 118/2003 si de Conventia de Emisiune.

Ministerul Finantelor Publice si-a exprimat in mod public dezacordul cu privire la aceasta actiune pe care a contestat-o prin diverse proceduri judiciare.

La data de 10 septembrie 2010, ANAF a emis o decizie de infiintare a sechestrului asigurator asupra tuturor participatiilor detinute de Rompetrol Rafinare SA in societatile sale afiliate, precum si asupra bunurilor mobile si imobile ale Rompetrol Rafinare S.A., cu exceptia stocurilor. Aceasta masura este inca in vigoare si a fost atacata de catre Grup. Pana in acest moment, sechestrul nu a produs efecte directe asupra operatiunilor recurente ale Societatii.

In data de 15 februarie 2013, Grupul si Statul Roman prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie (“OPSPI”) au semnat un protocol de intelegere prin care acestea au agreeat asupra solutionarii pe cale amiabila a litigiului. Ca urmare a protocolului de intelegere, partile au agreeat sa suspende procedurile judiciare pentru a avea timp sa implementeze prevederile protocolului, protocol de care instanta a luat cunostiinta la data de 18 februarie 2013.

La 22 ianuarie 2014, Memorandumul de intelegere a fost aprobat prin Hotararea Guvernului no.35/2014 in conformitate cu care Ministerul Finantelor Publice a fost autorizat si mandatat sa indeplineasca toate actiunile procedurale necesare pentru stingerea, prin renuntarea la judecata cererilor de chemare in judecata in cadrul tuturor litigiilor aflate pe rolul instantelor judecatoresti, inclusiv cererea principala, fara audiere pe fond ale acestora. Memorandumul de intelegere include urmatoarele aspecte-cheie:

- OPSPI va vinde si Grupul va achizitiona actiunile detinute de OPSPI, reprezentand 26,6959% din capitalul social al Rompetrol Rafinare S.A. contra sumei de 200 milioane USD;
- Grupul va investi pe parcursul unei perioade de 7 ani suma de 1 miliard USD in proiecte din domeniul energetic legate in mod direct de liniile sale principale de activitate;
- MFP va renunta la toate actiunile in justitie initiate impotriva hotararilor AGA cu privire la conversia de obligatiuni si va anula titlul executoriu.

In urma audierii din data de 24 martie 2014, s-a confirmat ca litigiul s-a finalizat ca urmare a cererii de renuntare, a tuturor actiunilor mai sus mentionate, formulata de Ministerul de Finante.

Ca urmare a acestei decizii, Rompetrol a prezentat autoritatilor romane o cerinta de anulare a sechestrului.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

29. DATORII CONTINGENTE (continuare)

Atata timp cat hotararea judecatoreasca a confirmat faptul ca statul este actionar in Petromidia si, prin urmare, nu exista nici o suma de plata de catre Rafinarie catre stat, nu exista nici un obiect pentru sechestrul. Cu toate acestea, sechestrul asupra activelor Rompetrol Rafinare nu a fost ridicat pana in prezent.

Acordul actionarilor privind infiintarea Fondului de Investitii Kazah-Roman a fost semnat la 26 octombrie 2018 si la scurt timp acesta a fost inregistrat ca societate pe actiuni. Toate organismele sale de conducere au fost organizate si sunt functionale.

In urma semnarii acordului de asociere pentru infiintarea Fondului de Investitii in Energie Kazah – Roman (intre KazMunayGas International (KMGI) si Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie (SAPE), in conformitate cu prevederile Memorandumului de Intelegere, in octombrie 2018, perioada de investitii de 7 ani este stabilita in perioada 2019 - 2025.

Datorii contingente - 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 desfasoare activitati in mod echitabil, onorabil, cu integritate si onestitate si in conformitate cu toate legile aplicabile. Grupul adopta o abordare de toleranta zero la mita si coruptie in toate relatiile sale comerciale, oriunde opereaza.

Incidentele de denuntare sunt luate foarte in serios de catre Grup si de catre directorii sai. Orice reclamatii sau acuzatii primite sunt cercetate in mod corespunzator de catre departamentele desemnate. Grupul a stabilit si a mentinut un canal deschis pentru a gestiona si discuta rapoartele interne referitoare la finante, control intern si fraudă, pentru a se asigura ca toate rapoartele vor primi suficienta atentie. Investigatiile interne efectuate in cursul anului 2021 nu au aratat niciun caz de abateri etice si nerespectarea legilor si reglementarilor aplicabile. Investigatiile interne efectuate in cursul anului 2021 nu au aratat niciun caz de abateri etice si nerespectarea legilor si reglementarilor aplicabile.

ROMPETROL RAFINARE SA NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

30. ASPECTE LEGALE

Litiqiu cu Statul avand ca obiect acuzatii penale

Incepand cu data de 22 martie 2005 au fost initiate investigatii cu privire la anumiți fosti administratori, directori si cenzori externi ai societatii Rompetrol Rafinare SA; acestea s-au derulat la nivel formal si s-au materializat in diverse activitati de procedura penala (inclusiv expertize judiciare specializate), in prezent faza de urmarire penala fiind in derulare. La data prezentei, numai una dintre persoanele de mai sus lucreaza in cadrul grupului de societati KMG International.

Acuzatiile formulate impotriva acestor persoane formulate in cadrul anchetei au fost:

- a) nerespectarea angajamentelor investitionale stabilite prin contractul de privatizare in ceea ce priveste Societatea-Mama;
- b) declararea nelegala a accizelor si altor datorii catre bugetul de stat;
- c) tinerea incorecta a registrelor contabile cu privire la tranzactiile intreprinse la terminalul petrolier detinut de Oil Terminal, Aceste acuzatii vizeaza evenimente ce au avut loc in perioada aprilie 2001 – octombrie 2002;
- d) situatia adoptarii OUG nr. 118/2003.

Ca urmare a acuzatiilor mai sus enumerate, au fost emise de catre DIICOT si comunicate la data de 9 - 10 mai 2016 ordonante de sechestrul asigurator ("Ordonantele"), prin care s-a decis sa se aplice sechestrul asigurator (indisponibilizarea activelor) asupra bunurilor mobile si imobile ale KMG International N.V., Rompetrol Rafinare SA si Oilfield Exploration Business Solutions SA (fostul Rompetrol SA), ca si asupra actiunilor / partilor sociale pe care aceste companii le detin in subsidiare din Romania.

Sechestrul asigurator instituit asupra activelor nu afecteaza stocurile, creantele si conturile bancare ale Rompetrol Rafinare si acest fapt permite companiei sa isi continue activitatea normala de zi cu zi.

Rompertol Rafinare a contestat in instanta dispozitia de sechestrul asigurator. Dupa doua termene la Tribunalul Constanta, cauza a fost trimisa spre solutionare Inaltei Curti de Casatie si Justitie, care a respins in totalitate contestatiile introduse de subsidiarele Grupului la 17 iunie 2016.

In acelasi timp, companiile, in data de 30 mai 2016, au solicitat procurorului superior anulara Ordonantelor. Cererea inaintata a fost respinsa in decembrie 2016.

Avand in vedere natura acuzatiilor aduse de DIICOT, societatile din grupul KMGI au formulat o cerere de disjungere a cauzei, pentru a avea doua dosare distincte care sa priveasca acuzatiile aferente perioadei de privatizare si post privatizare a Rompetrol Rafinare S.A. - intr-unul dintre dosare, si, respectiv emisiunea de obligatiuni de catre Rompetrol Rafinare S.A. (OUG 118/2003) - in cel de-al doilea. Pana in acest moment nu s-a primit niciun raspuns de la DIICOT cu privire la acest aspect.

Intrucat societatile din Grupul KMGI nu au avut nici o calitate in acest dosar pana in 2016, si se pare ca intregul proces (cu mici exceptii) de strangere a probelor de catre DIICOT, a fost efectuat inainte de luna mai 2016, societatile au depus la 7 aprilie 2017, propria cerere prin care solicita pe de o parte, atasarea probelor la dosar pentru a-si construi apararea, si pe de alta parte, refacerea anumitor probe (precum raportul de expertiza) efectuat inainte de 2016. Pana in acest moment nu s-a primit niciun raspuns de la DIICOT cu privire la acest aspect.

La data de 12 aprilie 2017, Societatile din Grupul KMGI au depus, de asemenea cererea prin care au solicitat respingerea acuzatiilor privind OUG 248/2000 (privind privatizarea Rompetrol Rafinare S.A.) si OUG 118/2003 (emiterea de obligatiuni), avand in vedere recenta hotarare a Curtii Constitutionale nr. 68/2017, prin care Curtea a stabilit ca procesul legislativ, precum si aspectele privind oportunitatea si/sau legalitatea unui act emis fie de Parlament fie de Guvern, nu pot face obiectul unei anchete penale, iar Constitutia prevede alte parghii atribuite altor autoritati publice care pot controla aceste aspecte. Nu s-a primit niciun raspuns de la DIICOT pe aceasta tema.

In data de 10 mai si 28 iunie 2017, Societatile si-au prezentat cererile impotriva acuzatiilor DIICOT pentru urmatoarele subiecte: creante Libia, privatizarea Rompetrol Rafinare S.A. si perioada post-privatizare,

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

privatizarea rafinarii Vega si emisiunea de obligatiuni (OUG 118/2003), tranzactii intragroup, taxe si impozite la Bugetul de Stat.

In data de 17 iulie 2017, DIICOT a emis o Ordonanta, care, in general, pastreaza abordarea Ordonatelor emise in 2016, dar permite partilor civile si anume Ministerului Energiei si Ministerului de Finante sa puna la dispozitie sumele pentru pretinsul prejudiciu suferit, precum si probele pentru sustinerea oricaror daune pretinse. Singura pretinsa parte vatamata care a solicitat un pretins prejudiciu este Faber Invest & Trade, prin reprezentantii sai legali, de 96,6 milioane USD.

La 22 decembrie 2017, a fost depusa o intampinare impotriva Ordonantei din iulie 2017, precum si o contestatie impotriva acesteia in fata procurorului superior la 29 septembrie 2017.

La 12 aprilie 2018, DIICOT a emis o Ordonanta care a anulat Ordonantele anterioare din 17 iulie 2017, 18 septembrie 2017 si 6 decembrie 2017 emise de procurorul insarcinat cu acest dosar, prin care s-a extins investigatia asupra altor diverse persoane si / sau anumite fapte penale au fost abordate intr-o maniera mai defavorabila pentru anumiti acuzati. Avand in vedere ca cele trei Ordonante anulate sunt bazate pe Ordonanta din aprilie 2016 emisa de procurorul in acest dosar prin care au fost impuse masuri de sechestrul asupra activelor KMGI, OEBS si Rompetrol Rafinare S.A., companiile grupului KMG International N.V., Rompetrol Rafinare SA si Oil Field Explorations Business Solution SRL au depus, la 20 aprilie 2018, o noua contestatie la Inalta Curte de Casatie si Justitie pentru ridicarea sechestrului. La 22 mai 2018, instanta a respins contestatiile formulate. Un apel a fost formulat impotriva acestei decizii dar numai pe aspectul legat de constitutionalitatea dispozitiei legale in baza caruia au fost respinse contestatiile. Primul termen a fost stabilit pentru data de 8 octombrie 2018. Instanta a amanat pronuntarea pentru 22 octombrie 2018 cand instanta a respins si cererea de sesizare a Curtii Constitutionale.

O contestatie similara a fost depusa pe 23 noiembrie 2018. La 4 decembrie 2018, procurorul a convenit in principiu asupra eliberarii pariale a sechestrului, cu conditia sa se faca o expertiza, iar raportul final sa arate ca valoarea activelor aflate sub sechestrul depaseste daunele pretinse. Raportul a fost prezentat catre DIICOT in data de 15 martie 2019. O noua cerere de eliberare pariala a sechestrului a fost depusa la 8 aprilie 2019.

O noua ordonanta a fost emisa de catre DIICOT la 9 noiembrie 2018, care modifica cadrul legal pentru toate faptele investigate in cauza.

La 22 aprilie 2019 DIICOT a emis o ordonanta prin care toate participatiile detinute de Societate la filialele sale, precum si parte din bunurile mobile si imobile ale Societatii au fost eliberate de sub sechestrul penal.

La 22 iulie 2016, NC KMG si KMGI au transmis autoritatilor romane o Notificare formulata in baza tratatelor privind protejarea investitiilor - avand ca temei prevederile Acordului incheiat intre Guvernul Romaniei si Guvernul Republicii Kazahstan, ale Acordului incheiat intre Guvernul Regatului Tarilor de Jos si Guvernul Romaniei si ale Tratatului Cartei Energiei.

Transmiterea Notificarii mai sus mentionata reprezinta primul pas procedural care ar putea duce la disputa de arbitraj intre un investitor si tara in care a fost realizata investitia. Daca nu se va ajunge la o intelegere intre NC KMG, KMG International N.V. si Romania, cazul ar putea fi deferit catre si solutionat de Centrul International pentru Reglementarea Diferendelor Relative la Investitii din cadrul Bancii Mondiale, cu sediul in Washington, D.C., sau Institutului de Arbitraj al Camerei de Comert de la Stockholm, in conformitate cu prevederile tratatelor si cu solutiile si masurile avute in vedere de societatile din grupul KMG.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

La 23 octombrie 2019, toate actiunile sechestrate in mai 2016, toate bunurile KMGI, ca si bunurile societatii Rompetrol Rafinare S.A. situate la adresa sediului secundar Vega, de pe platforma industriala din Ploiesti, ca si bunurile OEBS au fost scoase de sub sechestru (in 22 aprilie 2019). Astfel, singurele bunuri ramase sub sechestru sunt cele de pe platforma industriala Petromidia. In 12 iulie 2019, Grupul a depus o alta intampinare, contestand acuzatiile din dosarul penal.

In 5 decembrie 2019, DIICOT a emis o noua Ordonanta prin care toate acuzatiile penale au fost clasate, fie pe fond, fie ca urmare a implinirii termenului de prescriptie.

Sechestrul penal este ridicat in totalitate dar, pentru a proteja partile civile, respectiv Faber si AVAS, un sechestrul temporar este pastrat pana la valoarea de 106 milioane USD asupra a 4 instalatii a Rompetrol Rafinare S.A., pentru o perioada de 30 zile. Daca respectivele parti civile mai sus mentionate nu formuleaza pretentii civile in instanta impotriva societatilor din Grup, sechestrul temporar este nul. Daca partile civile vor formula asemenea actiuni in instanta, este in competenta respectivelor instante sa aprecieze motivele de mentinere a acestei masuri, pana cand pretentiile civile sunt solutionate.

Atat Faber, AVAS, cat si Grupul au atacat ordonanta. Grupul a atacat ordonanta in data de 27 decembrie 2019, cu privire la respingerea acuzatiilor fara a se intra pe fond, ci doar ca urmare a implinirii termenului de prescriptie.

In 7 februarie 2020, DIICOT a respins plangerile formulate impotriva ordonantei din 5 decembrie 2019. Grupul a introdus la Curtea Suprema plangere impotriva solutiei de respingere si primul termen a fost stabilit pentru 8 aprilie 2020. Urmatoarele termene au fost stabilite pentru 29 mai si, ulterior pentru 26 iunie 2020, pentru a permite partilor sa isi pregateasca apararea. In 10 iulie 2020, Curtea Suprema a emis decizia finala potrivit cu care toate plangerile formulate impotriva respingerii plangerilor impotriva Ordonantei din 5 decembrie 2019, emisa in dosarul penal 225/D/P/2006 de catre PICCJ-DIICOT, au fost respinse ca inadmisibile.

Faber a introdus actiune civila la Tribunalul Constanta impotriva companiilor Grupului. La 25 mai 2020, Tribunalul Bucuresti a respins cererea Faber de a reanaliza taxa de timbru pe care Faber ar trebui sa o plateasca pentru a-si timbra pretentiile civile (aproximativ 530.000 USD). In 8 iulie 2020, Tribunalul Bucuresti a anulat actiunea civila a Faber ca netimbrata.

Impotriva mentinerii sechestrului penal asupra a patru instalatii a Rompetrol Rafinare SA, in valoare de 106 milioane USD, societatea a formulat o actiune civila care, judecandu-se in camera de consiliu, a fost admisa in parte, in contradictoriu AVAS, dar a fost respinsa in contradictoriu cu Faber. Impotriva solutiei de respingere, Rompetrol Rafinare SA a formulat recurs.

Pe de alta parte, Faber a repus pe rol unul din vechile sale actiuni civile introduse impotriva Rompetrol Rafinare SA, prin care Faber contesta majorarile de capital realizate in 2003-2004. Termenul initial a fost stabilit pentru 14 aprilie 2020, dar dosarul a fost suspendat urmare a situatiei de urgenta din 16 martie 2020. Urmatorul termen a fost stabilit pentru 8 iunie 2021. In data de 20 iulie 2021 Tribunalul Ialomita a respins cererea de chemare in judecata formulata de Faber.

De asemenea, in decembrie 2020, Faber a reluat cateva dosare din cele suspendate in 2005/2006. Audierile au fost programate in cursul lunii mai 2021. Prin Deciziile pronuntate de Tribunalul Constanta, respectiv Curtea de Apel Constanta, au fost admise exceptiile invocate de Rompetrol Rafinare, actiunile au fost constatate ca perimate iar cereile de repunere pe rol ca fiind formulate de o persoana fara calitate. Pe scurt, dosarele privesc urmatoarele:

1. Anularea documentelor statutare emise in 2001 cand capitalul social a fost majorat conform evaluarii mijloacelor fixe. Fondul a fost castigat, la acest moment Faber solicitand repunerea pe rol a apelului;
2. Anularea documentelor statutare emise in 2001 cu privire la schimbarea denumirii companiei (Rompetro Rafinare S.A.), activitati suplimentare si modificarea Actului Constitutiv conform legislatiei societatilor comerciale;

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

3. Anularea documentelor statutare emise in 2003 privind evaluarea terenurilor si majorarea capitalului social de catre Rompetrol S.A. ("RPSA") cu acest teren;
4. Anularea documentelor statutare emise in 2002 privind evaluarea activelor (constructii, echipamente) prin care RPSA a contribuit la majorarea capitalului social Rompetrol Rafinare S.A.
5. Anularea documentelor statutare emise in 2003 cu privire la contributia în natura facuta de Rompetrol Downstream ("DWS"), Rompetrol Well Services ("RWS"), RPSA la capitalul social Rompetrol Rafinare S.A.;
6. Anularea documentelor statutare emise in 2001 privind majorarea capitalului social conform contractului de privatizare

In plus, Faber a formulat o cerere de revizuire impotriva unei Sentinte definitive de constatare a perimarii (atunci cand instanta a cerut reclamantului sa faca ceva si acesta nu isi indeplineste obligatiile in termenul de 6 luni / 1 an). In 28 aprilie 2021 Tribunalul Constanta a admis exceptia invocata de Rompetrol Rafinare si a respins cererea de revizuire ca tardiv formulata.

Impotriva Deciziilor pronuntate in dosarele de mai sus, Faber alaturi de Balkan au formulat recursuri, o parte din ele fiind deja inregistrate pe rolul Curtii de Apel Constanta si pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie fiind stabilite termene de judecata in cursul lunilor noiembrie si decembrie 2021.

Litigiul referitor la Inspectia Fiscala pentru Rompetrol Rafinare SA in anul 2017

In decembrie 2017 ANAF – DGAMC a finalizat controlul fiscal general cu referire la perioada fiscala 2011 - 2015, taxele acoperite fiind: TVA grup fiscal (toate entitatile apartinand grupului fiscal au fost supuse controlului), impozitul pe profit, impozitele pe veniturile nerezidentilor si accize.

Pe baza deciziei de impunere (primita in ianuarie 2018), au fost impuse urmatoarele taxe suplimentare: 26,1 milioane RON reprezentand TVA (din care 13,1 milioane RON aferente TVA Rompetrol Rafinare SA, restul apartinand societatilor din grupul de TVA), 6,5 milioane RON reprezentand impozit pe veniturile nerezidentilor si diminuarea pierderilor fiscale aferente Rompetrol Rafinare SA cu 144, 4 milioane RON. Accesoriile aferente taxelor stabilite suplimentar au fost in valoare la 16,3 milioane RON pentru toate societatile din grupul de TVA. Impozitele suplimentare si accesoriile aferente au fost partial platite si partial compensate cu impozitul de incasat.

Raportul de inspectie fiscala si decizia de impunere aferenta a fost contestata pe 26 februarie 2018. La 23 ianuarie 2019, autoritatea fiscala D.G.S.C. – A.N.A.F. a emis decizia de solutionare a contestatiei administrative a societatii, prin care autoritatea fiscala a decis urmatoarele:

- i. Din suma de 20 de milioane RON reprezentand TVA (din care 12,8 milioane RON aferente TVA-ului Rompetrol Rafinare SA) autoritatea fiscala respinge contestatia pentru suma de 11,6 milioane RON (11,07 milioane RON in legatura cu Rompetrol Rafinare SA) si anuleaza decizia de impunere pentru suma de 8,4 milioane RON (1,75 milioane RON in legatura cu Rompetrol Rafinare SA).
- ii. Respinge contestatia pentru suma de 6,5 milioane RON reprezentand impozitul retinut la sursa de catre Rompetrol Rafinare SA si accesoriile aferente in valoare de 0,2 milioane RON.
- iii. Din suma de 16,3 milioane RON reprezentand penalitati legate de TVA (din care 12 milioane RON aferente Rompetrol Rafinare SA) autoritatea fiscala respinge contestatia pentru suma de 11,05 milioane RON (10,6 milioane RON in legatura cu Rompetrol Rafinare SA) si anuleaza decizia de impunere pentru suma de 5,3 milioane RON (1,4 milioane RON aferenta Rompetrol Rafinare SA).
- iv. Respinge contestatia impotriva diminuarii pierderii fiscale a Societatii cu suma de 140 milioane RON.

Societatea a formulat actiune in instanta, prin care a contestat sumele respinse de catre ANAF – DGSC prin Decizia de solutionare a contestatiei administrative.

Sumele pentru care organul de solutionare a contestatiei administrative a dispus anularea deciziei si reverificarea nu fac obiectul actiunii depuse in instanta.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Actiunea formulata de Rompetrol Rafinare S.A. a fost inregistrata in data de 25.07.2019 la Curtea de Apel Constanta, formandu-se Dosarul nr. 393/36/2019. Instanta a stabilit primul termen de judecata pentru data de 13 noiembrie 2019. La termenul din 11 decembrie 2019, Curtea a aprobat solicitarea Companiei de a efectua o expertiza financiar-contabila in dosarul cauzei si a stabilit urmatorul termen pentru 15 ianuarie 2020, cand instanta a nominalizat trei experti pentru a realiza expertiza si a stabilit termen la 12 februarie pentru initierea expertizei. Urmatorul termen a fost stabilit la 11 martie 2020 pentru depunerea raportului de expertiza.

Dosarul a fost suspendat, conform art. 42 punctul 6 din Decretul Prezidential 195/2020, privind stabilirea starii de urgenta pe teritoriul Romaniei si potrivit Hotararii conducerii Curtii de Apel Constanta, de drept, fara a se realiza niciun act de procedura. In urma depunerii Raportului de expertiza ANAF a formulat obiectiuni, Curtea de Apel Constanta stabilind termen de judecata in data de 24 martie 2021 in vederea discutarii acestora. In 28 aprilie 2021 Curtea de Apel Constanta a respins actiunea Rompetrol Rafinare ca nefondata. Compania urmeaza sa formuleze recurs in 15 zile de la comunicarea Sentintei motivata.

In ceea ce priveste acest litigiu, Rompetrol Rafinare are inregistrat un provizion in valoarea de 3,2 milioane USD.

Litigiu cu privire la certificatele de emisie de CO2

La data de 28 februarie 2011, Rompetrol Rafinare SA a castigat dosarul impotriva Guvernului Romaniei si a Ministerului Mediului care le solicita autoritatilor romane sa aloce societatii Rompetrol Rafinare un numar suplimentar de 2.577.938 certificate de emisie CO2 pentru intreaga perioada 2008 - 2012 (decizia 69/CA/2011). Aceasta prima hotarare emisa de Curtea de Apel Constanta a fost contestata de Ministerul Mediului si de Guvernul Romaniei, insa apelurile au fost respinse de Inalta Curte de Casatie si Justitie la data de 30 octombrie 2012, hotararea curtii de prima instanta ramanand definitiva.

Conform legislatiei romanesti si europene curente, certificatele obtinute pentru perioada 2008 – 2012 pot fi detinute si utilizate si pentru urmatoarea perioada 2013 – 2020.

Avand in vedere faptul ca Ministerul Mediului si Guvernul Romaniei nu au respectat hotararea instantei referitoare la termenul limita, Rompetrol Rafinare SA a inaintat o actiune judecatoreasca impotriva acestora, avand ca obiect daune in valoare de 36 milioane EUR – dosarul nr 917/36/2013*.

Ultima audiere a avut loc in data de 25 februarie 2019 si o decizie a fost luata in 19 martie 2019. Instanta a admis cererea Rompetrol Rafinare SA si a tras la raspundere atat Guvernul Romaniei cat si Ministerul Mediului pentru daune in valoare de 31.806.598,74 EUR, echivalentul in RON la data platii, pentru incapacitatea observarii deciziei finale emise de catre Curtea Suprema in octombrie 2012.

Luandu-se in considerare faptul ca, potrivit deciziei luata de instanta, aceasta a acordat o suma mai mica decat cea reclamata, a fost formulat un recurs final in termenul legal. De asemenea si paratii au formulat recurs contestand Sentinta Curtii de Apel Constanta. Curtea Suprema a stabilit ca prim termen de solutionare data de 11 noiembrie 2021, dar Societatea a depus la inceputul lunii octombrie o cerere de preschimbare a termenului, considerand ca au trecut deja 7 ani de cand a fost data o hotarare judecatoreasca favorabila societatii de catre Curtea Suprema.

La data de 17 iunie 2020, Curtea Suprema a emis decizia finala potrivit cu care recursurile declarate de catre Rompetrol Rafinare SA si de Ministerul Mediului, a Apelor si a Padurilor, ca si de Guvernul Romaniei – secretariatul General al Guvernului, impotriva deciziei emisa de Curtea de Apel Constanta in 2019, au fost respinse. Decizia favorabila a primei instante va fi pusa in executare pentru obtinerea sumelor castigate.

La 17 decembrie 2020, Rompetrol Rafinare a primit ca plata partiala de la Ministerul Mediului suma de 30 milioane RON.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiul dintre Rompetrol Rafinare si Primaria Navodari

La data de 19 noiembrie 2015, s-a finalizat auditul privind taxele locale, realizat de Primaria Navodari pentru perioada 2012 - 2014. Singura constatare neconforma se refera la reevaluarea cladirilor efectuata de societate la data de 31 decembrie 2009 si 31 decembrie 2011, si anume pentru ca reevaluarea nu a fost realizata asupra tuturor mijloacelor fixe inregistrate in contul 212 „Constructii”, in opinia lor, aceasta fiind realizata fara respectarea normelor contabile stipulate prin OMFP 3055/2009. Ca atare, echipa de inspectie a considerat ca pentru anul 2012, anumite cladiri nu au fost reevaluate in termen de trei ani de la reevaluarea anterioara si a aplicat o rata mai mare a taxei locale de 10% pentru cladiri, si, prin urmare, a evaluat o taxa suplimentara pe cladiri si penalitati aferente in valoare totala de 20,4 milioane RON, din care suma principala este de 11,2 milioane RON, iar penalitatile si sumele accesorii sunt de 9,2 milioane RON (calculate pana la data raportului).

- a) Impotriva Deciziei de Impunere emise de Primaria Navodari s-a depus plangerea administrativa care a fost respinsa ca fiind lipsita de obiect, fara a se pronunta o decizie pe fond. Aceasta procedura juridica a fost judecata de Curtea de Apel Constanta, care a efectuat o investigatie judiciara si a dat o sentinta la 16 martie 2017, cand a fost respinsa contestatia depusa de Rompetrol Rafinare. Solutia a fost atacata de Rompetrol Rafinare. Recursul se afla in procedura de examinare prealabila iar prima sedinta in fata Inaltei Curti este programata pe 30 ianuarie 2020. La cererea formulata de reprezentantul Primariei Navodari, instanta a acordat un nou termen de judecata in data de 7 mai 2020. Urmatorul termen a fost stabilit pentru 16 iulie 2020, cand recursul formulat de Rompetrol Rafinare s-a judecat, pronuntarea solutiei fiind amanata pentru data de 21 iulie 2020. La aceasta data, instanta suprema a admis recursul si a casat in intregime solutia primei instante, admitand actiunea formulata de societatea Rompetrol Rafinare SA. Decizia urmeaza a fi pusa in executare pentru obtinerea sumelor castigate. De asemenea, Curtea Suprema a admis cererea de completare a Rompetrol Rafinare S.A. si a dispus completarea deciziei cu obligatia clara a Primariei din Navodari de a restitui Rompetrol Rafinare S.A. sumele platite de companie.
- b) Deoarece decizia emisa de Primaria Navodari, de respingere a plangerii administrative ca fiind lipsita de obiect se bazeaza pe Decizia Consiliului Local Navodari nr. 435 / 21 decembrie 2015, potrivit careia Rompetrol Rafinare a obtinut anulara a 73% din penalitati, Rompetrol Rafinare a formulat o a doua actiune in anulara in parte a Hotararii Consiliului Local al municipiului Navodari nr. 435/21 decembrie 2015. Aceasta actiune a fost admisa de Tribunalul Constanta. Aceasta solutie a fost atacata de Consiliul Local Navodari la Curtea de Apel Constanta, unde prima sedinta a fost stabilita la 16 ianuarie 2017, cand apelul a fost respins. Solutia este finala.
- c) Rompetrol Rafinare a depus, de asemenea, cererea de suspendare a efectelor executorii ale deciziei de impunere, in temeiul Legii 554/2004 si Ordonantei Guvernului 92/2003, dosar nr.788 / 36/2015. Declaratia de aparare a fost depusa de Primaria Navodari, iar prima sedinta a fost stabilita pentru 22 februarie 2016. Instanta a acordat castig de cauza Rompetrol Rafinare si a suspendat efectele aplicarii Raportului de inspectie fiscala si a Deciziilor fiscale emise de orasul Navodari in data de 19 noiembrie 2015. Solutia a fost atacata de Primaria Navodari. La 2 noiembrie 2018, cazul a fost suspendat. In data de 10 ianuarie 2020, prin Hotararea 73/2020 Inalta Curte de Casatie si Justitie a constatat perimat recursul formulat de Primaria Navodari. Solutia este finala.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiul intre Rompetrol Rafinare si Compania Nationala – Administratia Porturilor Maritime Constanta SA

Avand in vedere nerespectarea de catre Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime Constanta a prevederilor legale de reglementare a activitatii acesteia, in sensul ca nu asigura mentinerea in parametri optimi a portului Midia aflat in administratia sa, cu scopul asigurarii sigurantei navigatiei, a pastrarii cel puțin a caracteristicilor tehnice ale portului, a unui acces si a unei operari maritime in conditii de siguranta a acestuia, societatea a recurs la cateva masuri judiciare impotriva sa, dupa cum urmeaza:

- a) Plangere impotriva Societatii Nationale „Administratia Porturilor Maritime” SA pentru incalcarea prevederilor art. 9 din Legea nr. 21/1996 care a determinat pentru Rompetrol Rafinare SA daune de 1,8 milioane USD – cheltuieli de dragare; 3,3 milioane USD – pierderi comerciale; plangerea a dus la o investigatie lansata in aprilie 2016 de catre Consiliul Concurentei. Consiliul Concurentei are dreptul sa recunoasca incalcarea de catre Administratia Porturilor Maritime a prevederilor art. 9 din Legea nr. 21/1996, sanctionarea societatii in conditiile legii si obligarea societatii de a duce la buna indeplinire, sub rezerva termenilor si conditiilor legale, a obligatiilor care ii revin ca administrator al zonelor portuare si ca furnizor de bunuri si servicii specifice exploatarii zonelor maritime nationale, in special cu privire la Portul Midia. Prin Decizia 21/2018, Consiliul Concurentei a respins plangerile formulate de Rompetrol Rafinare SA si de Midia Marine Terminal SRL. Ambele companii au atacat aceasta decizie la curtea de Apel Bucuresti, primul termen fiind stabilit in data de 13 mai 2019, pentru a fi comunicata intampinarea formulata de Compania Nationala „Administratia Porturilor Maritime” SA. Urmatorul termen a fost stabilit pentru 21 octombrie 2019 cand plangerile celor doi reclamanti au fost respinse de catre instanta de judecata. Solutia a fost apelata de catre Rompetrol Rafinare SA iar primul termen de judecata a fost stabilit de Inalta Curte de Casatie si Justitie pentru 12 aprilie 2022.
- b) Actiune impotriva Administratiei Portului Constanta pentru daune acordate Rompetrol Rafinare referitor la pescajul maxim pentru port din ianuarie - mai 2015 (0,8 milioane USD) si pentru restituirea cheltuielilor de dragare (1,7 milioane USD). La data de 19 mai 2017, Curtea a admis partial cererea reclamantului Rompetrol Rafinare impotriva inculpatului Administratia Portului Constanta si i-a obligat pe parat sa plateasca reclamantului:
- Suma de 1,57 milioane EUR reprezentand cheltuieli de dragare platite de Rompetrol Rafinare SA in perioada 30 aprilie 2015-11 mai 2015;
 - Suma de 0,079 milioane RON reprezentand cheltuieli juridice.

Ambele parti au formulat apel impotriva solutiei pronuntate de prima instanta. La 27 decembrie 2017, Curtea de Apel Constanta a admis recursul depus de Administratia Portului Constanta, respingand recursul formulat de Rompetrol Rafinare SA si a modificat sentinta pronuntata de prima instanta, astfel incat toate pretentiile Rompetrol Rafinare impotriva APMC au fost respinse. Rompetrol Rafinare va depune contestatie in termen de 30 de zile de la data comunicarii hotararii Curtii de Apel Constanta. Decizia a fost comunicata si recursul s-a introdus de catre Rompetrol Rafinare SA in data de 6 august 2018. Cazul se afla in procedurile de filtrare, iar primul termen de audiere va fi stabilit mai tarziu. In timpul procedurii de filtru, Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA a ridicat exceptia inadmisibilitatii recursului Rompetrol Rafinare, motivat de faptul ca, potrivit articolului 483 alineat 2 Cod Procedura Civila, navigatia civila si activitatea in port sunt exceptate de la calea de atac a recursului. Rompetrol Rafinare SA a ridicat exceptia de neconstitutionalitate a dispozitiilor articolului 483 alineat 2 Cod Procedura Civila. Din acest motiv, Inalta Curte de Casatie si Justitie a suspendat procedura de filtru pana cand Curtea Constitutionala se va pronunta asupra exceptiei ridicata de catre Rompetrol Rafinare SA.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Proceduri in care este implicata Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL, si angajati ai celor 2 companii, urmare a producerii incidentul tehnic din rafinaria Petromidia din data de 22 august 2016

La 22 august 2016, a avut loc un incident tehnic in instalatia Distilare Atmosferica si in Vid. In urma evenimentului, doi angajati ai Rominserv SRL, societate membra a grupului KMG International, au suferit arsuri si alti doi angajati au decedat.

Urmare a finalizarii urmaririi penale, Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL si 4 angajati ai celor 2 companii au fost trimisi in judecata pentru: neluarea masurilor de securitate si sanatate in munca, vatamare corporala din culpa, ucidere din culpa, poluare accidentala. Totodata in cadrul dosarului Rompetrol Rafinare SA are si calitate de parte responsabila civilmente.

Dosarul penal a fost finalizat de procuror si trimis in instanta de doua ori, ocazie cu care judecatorii de camera preliminara au decis sa trimita dosarul inapoi la Parchetul de pe langa Curtea de Apel Constanta din cauza faptului ca rechizitoriul procurorului contine nereguli si, prin urmare, obiectul si limitele judecatii nu pot fi stabilite, au constatat nulitatea relativa a rechizitoriului emis.

Compania a fost convocata la parchet la 2 iunie 2020 pentru a fi informata despre calitatea de suspect in dosar.

Potrivit celui de-al treilea rechizitoriu, au fost retinute urmatoarele infractiuni pentru ROMPETROL RAFINARE, ROMINSERV, STANCIU DANIEL, MARGINEAN ION si CARAMAN VASILE:

- a. neluarea din culpa a masurilor legale de sanatate si siguranta a muncii, conform art. 349 alin. 2 Cod penal;
- b. vatamare corporala din culpa, conform art. 196 alin. 1 si 4 din Codul penal;
- c. ucidere din culpa conform art. 192 alin. 1,2 si 3 din Codul penal;
- d. poluare accidentala, conform art. 98 alin.1 lit.b din OUG nr. 195/2005.

La 24 iunie 2020 compania a primit rechizitoriul procurorului de la Tribunalul Constanta. Luand in considerare faptul ca instanta a fost sesizata cu un nou rechizitoriu, pentru a treia oara s-a parcurs procedura de camera preliminara. La data de 17 septembrie 2020, judecatorul de camera preliminara a respins ca neintemeiate pretentiile si exceptiile invocate de toti inculpatii - adica Rompetrol Rafinare S.A., Rominserv SRL si persoanele fizice inculpate - a luat act de legalitatea investirii instantei de judecata cu rechizitoriul nr. 586 / P / 2016 al Parchetului de pe langa Curtea de Apel Constanta, a administrarii probelor si a efectuarii urmaririi penale si a dispus inceperea judecarii procesului. Decizia instantei a fost atacata cu apel, recursurile au fost respinse, urmatorul termen de judecata fiind stabilit la data de 8 februarie 2022

Cu privire la angajatii Rompetrol Rafinare S.A., Andrei Felicia si Oancea Cornel, dosarul a fost clasat.

Pe de alta parte, a fost admisa cererea depusa de Rominserv prin care s-a invocat exceptia de neconstitutionalitate a anumitor dispozitii , care urmeaza sa fie solutionata de Curtea Constitutionala. Dispozitiile respective privesc posibilitatea de a rectifica documentul de initiere a procedurilor judiciare in timpul procedurii de camera preliminara.

Avand in vedere acuzatiile, amenda penala ce poate fi stabilita in sarcina fiecarei companii este de aproximativ 1,5 milioane USD (6 milioane RON).

In ceea ce priveste acest litigiu, Rompetrol Rafinare are inregistrat un provizion in valoarea de 0,43 milioane USD.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Dosar penal privind incidentul de la rafinaria Petromidia din data de 2 iulie 2021

La 2 iulie 2021 a avut loc o explozie urmata de un incendiu la rafinaria Petromidia la instalatia Hidrofinare Petrol Motorina denumita in continuare uzina HPM. In urma incidentului, 1 (un) angajat al companiei a murit, iar 4 (patru) angajati au fost spitalizati in Constanta. Din patru, doi angajati au fost transferati la un spital clinic de urgenta din Bucuresti si mai apoi au fost transferati pentru tratament medical la o clinica specializata din strainatate. In ciuda tuturor eforturilor depuse de personalul medical, cei doi colegi care au fost transferati la unitatea medicala specializata din strainatate au decedat.

Cercetarile penale sunt efectuate de Parchetul de pe langa Tribunalul Constanta; o expertiza tehnica este efectuata de INCD INSEMEX Petrosani, la cererea organelor de urmarire penala; in dosarul penal, compania are calitatea de parte responsabila civilmente; au loc audieri ale angajatilor implicati in eveniment. Concomitent, accidentul colectiv de munca este investigat de Inspectoratul Teritorial de Munca conform legislatiei privind incidentele.

31. ANGAJAMENTE

Angajamente de mediu

Activitatile economice ale Grupului sunt supuse unor schimbari constante ale reglementarilor locale, nationale si europene privind mediul si activitatea industriala, care presupun indeplinirea cerintelor tot mai complexe si restrictive. In acest sens, aceste activitati pot implica resurse financiare in vederea conformarii activitatilor Grupului cu prevederile legale si reglementarile incidente restrictive.

Desi Grupul a prevazut obligatii de mediu cunoscute, care sunt probabel si rezonabil estimabile, este posibil ca Grupul sa continue sa inregistreze datorii suplimentare. Valoarea costurilor viitoare suplimentare nu este pe deplin determinabile din cauza unor factori precum calendarul necunoscut si amploarea actiunilor corective care ar putea fi necesare, daca este cazul.

Provizioanele legate de obligatiile de mediu, prezentate in situatiile financiare ale Grupului, sunt rezonabil estimate.

In perioada 2019 si 2020, Grupul a avansat cu procesul de reabilitare a batalelor Vega si au fost finalizate etape majore, in timp ce data de finalizare prevazuta este 30 iunie 2022. Progresul si statusul proiectului sunt raportate in mod regulat catre autoritatile competente de mediu. In luna ianuarie 2021 a fost emis acordul de mediu revizuit, dar care nu reglementeaza obligatii materiale suplimentare pentru Grup. In luna august 2021 a fost initiata o noua procedura de selectie in vederea atribuirii lucrarilor de reabilitare a batalelor 7-15 respectiv 19-20, catre 2 contractori in vederea optimizarii lucrarilor de reabilitare.

In cursul anului 2020 Grupul a efectuat procedurile de investigare obligatorii in conformitate cu Legea 74/2019 (pentru sit contaminat) in zona din proximitatea IAZ-ului nr.1 („casetele Vadu”). Procesul este in derulare si se desfasoara in conformitate cu cerintele autoritatilor de mediu competente („Agentia pentru Protectia Mediului Constanta”). In cursul anului 2021, un raport al investigatiei detaliate a fost furnizat autoritatilor de mediu. De asemenea, o decizie care clasifica zona ca sit contaminat a fost comunicata de autoritatea competenta pentru protectia mediului si mediului si este in derulare realizarea studiului de fezabilitate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

32. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

32.1. RISCUL DE CAPITAL

Grupul gestioneaza capitalul astfel incat sa se asigure ca entitatile din cadrul Grupului vor putea sa-si continue activitatea si in acelasi timp sa maximizeze castigul actionarilor prin optimizarea imprumuturilor si a capitalurilor. Structura capitalului in cadrul Grupului este formata din datorii (vezi Nota 18), numerar si echivalente de numerar si capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii-Mama, incluzand capitalul social, rezerve si rezultatul reportat asa cum sunt prezentate in "Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii".

32.2. INDICATORUL GRADULUI DE INDATORARE

Indicatorul gradului de indatorare la sfarsitul anului se prezinta astfel:

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u>
Imprumuturi (mai putin imprumuturile de la actionari si partile afiliate)	397.186.090	378.769.602
Casa si conturi la banci	<u>(57.410.115)</u>	<u>(100.655.956)</u>
Imprumuturi, net	339.775.975	278.113.646
Capitaluri proprii (inclusiv imprumuturile de la actionari si partile afiliate)	362.091.977	433.639.226
Indicatorul gradului de indatorare	0,94	0,64

Grupul isi gestioneaza structura de capital si face ajustari in functie de modificarile conditiilor economice si de cerintele conventiilor financiare. Grupul isi propune sa aiba o datorie neta nu mai mare decat nivelul capitalului propriu si, in consecinta, incearca sa mentina un indicator al gradului de indatorare de maximum 1.

32.3. INSTRUMENTE FINANCIARE

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u>
Active financiare		
Financial investments		
Creante comerciale si alte creante	572.672.118	521.560.690
Creante imobilizate	3.663.259	4.143.035
Instrumente financiare derivate	221.780	209.030
Casa si conturi la banci	<u>57.410.115</u>	<u>100.655.956</u>
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	633.967.272	626.568.711
Datorii financiare		
Imprumuturi pe termen lung	240.000.000	240.000.000
Instrumente financiare derivate	12.971.720	375.916
Imprumuturi de la actionari pe termen scurt	-	12.342.166
Alte datorii pe termen lung	177.420	356.061
Datorii comerciale si alte datorii	1.314.690.281	1.067.238.369
Imprumuturi pe termen scurt	<u>70.878.245</u>	<u>52.949.083</u>
TOTAL DATORII FINANCIARE	1.638.717.666	1.373.261.595

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

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

Creantele comerciale si alte creante sunt prezentate la valoarea recuperabila neta iar urmatoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

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

Similar pentru datorii comerciale si alte datorii urmatoarele categorii nu sunt fost considerate datorii financiare:

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

Valoarea justa a activelor si datoriilor financiare este inclusa la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat intr-o tranzactie curenta intre parti, alta decat in cazul unei vanzari constranse sau lichidari. Urmatoarele metode si ipoteze au fost folosite in vederea estimarii valorii juste:

- Valoarea contabila pentru numerar si depozite pe termen scurt, creante comerciale, datorii comerciale si alte datorii este aproximata in mare masura prin scadentele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justa a activelor financiare disponibile necotate in vederea vanzarii este estimata folosind metode de evaluare corespunzatoare;
- Grupul efectueaza operatiuni cu instrumente financiare derivate cu diversi parteneri. La 30 septembrie 2021 valoarea marcata la piata a pozitiei deschise a derivativelor se refera la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justa.

32.4 Ierarhia valorii juste

Grupul foloseste urmatoarea ierarhie pentru determinarea si prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluarii:

- **Nivelul 1:** preturi necotate (neajustate) pe o piata activa pentru active si datorii identice;
- **Nivelul 2:** alte metode pentru care toate intrarile care au un efect important asupra valorii juste au la baza date din piata observabile fie direct, fie indirect;
- **Nivelul 3:** metode care utilizeaza intrarile cu un efect important asupra valorii juste inregistrate, care nu au la baza date observabile de piata.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

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

	<u>30 septembrie 2021</u>	<u>Level 1</u>	<u>Level 2</u>	<u>Level 3</u>
Active financiare				
Creante comerciale si alte creante	572.672.118	-	572.672.118	-
Creante imobilizate	3.663.259	-	3.663.259	-
Imobilizari financiare	18.623	-	18.623	-
Instrumente financiare derivate	221.780	-	221.780	-
Casa si conturi la banci	<u>57.410.115</u>	<u>57.410.115</u>	-	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>633.985.895</u>	<u>57.410.115</u>	<u>576.575.780</u>	=
Datorii financiare				
Imprumuturi pe termen lung	250.769.694	-	250.769.694	-
Instrumente financiare derivate	12.971.720	-	12.971.720	-
Alte datorii pe termen lung	177.420	-	177.420	-
Datorii comerciale si alte datorii	1.314.690.281	-	1.314.690.281	-
Imprumuturi pe termen scurt	<u>70.878.245</u>	-	<u>70.878.245</u>	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.649.487.360</u>	=	<u>1.649.487.360</u>	=
	<u>31 decembrie 2020</u>	<u>Level 1</u>	<u>Level 2</u>	<u>Level 3</u>
Active financiare				
Creante comerciale si alte creante	521.560.690	-	521.560.690	-
Creante imobilizate	4.143.035	-	4.143.035	-
Imobilizari financiare	18.583	-	18.583	-
Instrumente financiare derivate	209.030	-	209.030	-
Casa si conturi la banci	<u>100.655.956</u>	<u>100.655.956</u>	-	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>626.587.294</u>	<u>100.655.956</u>	<u>525.931.338</u>	=
Datorii financiare				
Imprumuturi pe termen lung	256.223.200	-	256.223.200	-
Instrumente financiare derivate	375.916	-	375.916	-
Imprumuturi de la actionari pe termen scurt	12.342.166	-	12.342.166	-
Alte datorii pe termen lung	356.061	-	356.061	-
Datorii comerciale si alte datorii	1.067.238.369	-	1.067.238.369	-
Imprumuturi pe termen scurt	<u>52.949.083</u>	-	<u>52.949.083</u>	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.389.484.795</u>	=	<u>1.389.484.795</u>	=

La data de 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, nu au existat transferuri intre nivelul 1 si nivelul 2 de evaluare a valorii juste, si nu s-au efectuat transferuri in si din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

32.5. INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Grupul foloseste diverse instrumente derivate pentru management-ul riscului pentru titei si produsele aferente.

Situatia pozitiei financiare:

	<u>30 septembrie 2021</u>	<u>31 decembrie 2020</u>
Active financiare derivate	221.780	209.030
Datorii financiare derivate	<u>(12.971.720)</u>	<u>(375.916)</u>
Pozitia neta - activ/(datorie)	<u>(12.749.940)</u>	<u>(166.886)</u>

32. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)**Contul de profit si pierdere:**

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u>
Pozitia neta - (castig)/pierdere in Costul vanzarii	-	-
Pierderi/(castiguri) realizate - net	21.213.016	(56.810.456)
Pozitia totala - (castig)/pierdere in Costul vanzarii	21.213.016	(56.810.456)

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u>
Active/datorii derivate 2020	(166.886)	(2.533.340)
Plati	(10.263.431)	2.366.454
Rezerve	(2.319.623)	-
Active/datorii derivate 2021	(12.749.940)	(166.886)

Instrumentele financiare derivate sunt initial evaluate la valoarea justa la data din contract, si reevaluate la valoarea justa la datele de raportare ulterioare. Schimbarile valorii juste a instrumentelor financiare derivate sunt recunoscute in contul de profit si pierdere pe masura ce apar.

32.6 RISCUL DE PIATA

Activitatile Grupului il expun unei varietati de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotațiilor internationale la titei si produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare si a ratelor dobanzilor. Obiectivul general al Grupului in ceea ce priveste managementul riscului este de a reduce la minim potentialele influente negative asupra performantelor financiare ale societatilor Grupului.

32.7 GESTIONAREA RISCULUI VALUTAR

Moneda functionala a Societatii este USD, iar importurile de titei si o parte semnificativa a vanzarilor de produse 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 retranslate la cursul de schimb de la data raportarii. Diferentele nerealizate 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.

32.8. RISCUL DE RATA A 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 aceluia instrument financiar. Riscul de lichiditate determinat de rata dobanzii este riscul ce presupune o fluctuatie in timp a costurilor cu dobanzile. 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. Detalii referitoare la ratele dobanzilor, care sunt valabile pentru imprumuturile Grupului, sunt prevazute in Notele 13 si 18.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

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

32.9. RISCUL DE PRET AL MATERIILOR PRIME SI 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 marfuri, este acoperit riscul de pret pentru stocuri care depasesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare si stoc optim pentru Rompetrol Downstream) 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 la terte parti, si Grupul KazmunayGas, si vanzarile catre terte parti si 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. Acesta tranzactie financiara se face numai pentru a acoperi riscul de pret si nu pentru a obtine profit speculativ prin tranzactionarea acestor instrumente.

32.10. 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

Segmentul operational de retail este expus riscului de credit. Soldurile clientilor restanti sunt urmarite cu regularitate. Vanzarile catre KazMunayGas Trading AG reprezinta 20% din cifra de afaceri a Grupului. 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.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE SEPTEMBRIE 2021

(Sume exprimate in USD reprezinta moneda functionala si de prezentare. Sumele in RON sunt informatii financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

La data de 05 noiembrie 2021 Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor ("AGEA") a Rompetrol Rafinare a aprobat modificarea si actualizarea Actului Constitutiv al Societatii in conformitate cu aprobarile de reducere de capital social al Societatii din cuprinsul Hotararii nr. 7/2021 AGEA din 06 august 2021 publicata in Monitorul Oficial al Romaniei in data de 03 septembrie 2021, pentru:

- reflectarea noilor detineri de capital social ale actionarilor semnificativi ai Societatii, astfel:

„Art.1. Actionarii

1.1. Actionarii Societatii sunt:

A. Actionari semnificativi:

1) KMG International N.V. detine 12.778.577.732 actiuni, integral platite, in valoare de 1.277.857.773,20 RON, reprezentand 48,1136% din capitalul social;

2) Statul Roman reprezentat de Ministerul Energiei, detine 11.870.877.580 actiuni, integral platite, in valoare de 1.187.087.758 RON, reprezentand 44,6959% din capitalul social.

B. Actionari care detin fiecare in parte mai putin de 10% din capitalul social, detinand impreuna un numar de 1.909.750.414 actiuni, integral platite, in valoare de 190.975.041,40 RON, reprezentand 7,1905% din capitalul social.”

- pentru reflectarea noilor valori ale capitalului social al Societatii astfel:

“Art. 6. Capitalul social

6.1. Capitalul social al societatii, subscris in intregime si integral varsat, este de 2.655.920.572,60 RON, din care 1.430.099.335,48 RON aport in natura si 1.225.821.237,12 RON aport in numerar.

6.2. Capitalul social este reprezentat 26.559.205.726 actiuni nominative, emise in forma dematerializata, integral acoperite, fiecare actiune avand o valoare nominala de 0,1 RON.”

La 28 octombrie 2021 a fost prelungita facilitatea C existenta in valoare de 75.000.000 USD, pana la 23 aprilie 2022, facilitate care face parte din contractul de facilitate sindicalizata, in valoare de 435.000.000 USD incheiat cu Unicredit, ING Bank, BCR si Raiffeisen Bank.

YEDIL UTEKOV
Presedintele Consiliului de Administratie

RAMONA-GEORGIANA GALATEANU
Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
Director General

ROMPETROL RAFINARE S.A.

SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016
pentru aprobarea reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara

30 SEPTEMBRIE 2021

ROMPETROL RAFINARE SA
Situatii Financiare Interimare Individuale Neauditare
Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016
la 30 septembrie 2021

CUPRINS:	Pagina
Situatia interimara a pozitiei financiare	3
Situatia interimara a Contului de profit si pierdere	4
Situatia interimara a Altor elemente ale rezultatului global	5
Situatia interimara a fluxurilor de trezorerie	6
Situatia interimara a modificarilor capitalurilor proprii	7
Note explicative la situatiile financiare interimare	8 - 70

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA INTERIMARA A POZITIEI FINANCIARE
la 30 septembrie 2021

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

	Note	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
Imobilizari necorporale	3	24.675.590	26.873.710
Fond comercial	4	152.720	152.720
Imobilizari corporale	5	3.384.678.978	3.623.946.290
Drepturi de utilizare a activelor	6	56.495.326	58.002.943
Imobilizari financiare	7	1.629.023.359	1.629.020.055
Total active imobilizate		5.095.025.973	5.337.995.718
Stocuri, net	8	1.244.253.934	527.073.050
Creante si cheltuieli inregistrate in avans,net	9	1.455.901.745	1.167.390.890
Instrumente financiare derivate	30	227.072	-
Casa si conturi la banci	10	126.711.887	365.595.493
Total active circulante		2.827.094.638	2.060.059.433
TOTAL ACTIVE		7.922.120.611	7.398.055.151
Capital social subscris	11	4.410.920.573	4.410.920.573
Prime de capital	11	232.637.107	232.637.107
Rezerve din reevaluare, net de impactul din impozitul pe profit amanat	11	489.582.196	509.938.277
Alte rezerve	11	3.385.030.886	3.395.246.289
Pierdere reportata		(7.192.779.019)	(6.567.312.044)
Rezultatul exercitiului financiar curent		(554.543.739)	(645.823.057)
Total capitaluri proprii		770.848.004	1.335.607.145
Imprumut de la banci pe termen lung	15	613.832.513	570.759.324
Provizioane	17	297.034.901	297.034.901
Datorii leasing pe termen lung	16	56.791.371	56.981.732
Datorii privind impozitul amanat	23	9.417.626	9.417.626
Total datorii pe termen lung		977.076.411	934.193.583
Datorii comerciale si alte datorii	12	5.739.100.538	4.774.877.899
Datorii contractuale	13	75.940.971	91.363.247
Datorii leasing pe termen scurt	16	2.635.322	2.542.555
Instrumente financiare derivate	30	54.234.660	617.651
Imprumut de la societati afiliate pe termen scurt	14	-	48.949.030
Imprumut de la banci pe termen scurt	14	302.284.705	209.904.041
Total datorii curente		6.174.196.196	5.128.254.423
TOTAL DATORII SI CAPITALURI PROPRII		7.922.120.611	7.398.055.151

YEDIL UTEKOV
 Presedintele Consiliului De Administratie

RAMONA GEORGIANA GALATEANU
 Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
 Director General

Intocmit de, Alexandru Cornel Anton
 Contabil Sef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA INTERIMARA A CONTULUI DE PROFIT SI PIERDERE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Note	ianuarie-septembrie 2021	ianuarie-septembrie 2020
Cifra de afaceri neta din contracte cu clientii	18	8.296.080.222	6.072.976.894
Costul productie vandute	19	(8.064.291.660)	(6.403.128.312)
Profit / (pierdere) brut/a		231.788.562	(330.151.418)
Cheltuieli de desfacere si general administrative	20	(329.369.203)	(269.373.394)
Alte cheltuieli operationale	21	(92.906.541)	(166.555.181)
Alte venituri operationale	21	19.794.663	178.046.949
Pierdere operationala		(170.692.519)	(588.033.044)
Cheltuieli financiare	22	(124.661.921)	(137.692.401)
Venituri financiare	22	7.949.706	13.480.883
(Pierderi) / castiguri din diferentele de curs valutar, net	22	(267.139.004)	59.238.130
Pierdere bruta inainte de impozitare		(554.543.739)	(653.006.432)
Cheltuieli cu impozitul pe profit amanat	23	-	-
Pierdere neta a perioadei		(554.543.739)	(653.006.432)
Rezultatul pe actiune (bani/actiune) De baza	26	-1,26	-1,48

YEDIL UTEKOV
 Presedintele Consiliului De Administratie

RAMONA GEORGIANA GALATEANU
 Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
 Director General

Intocmit de, Alexandru Cornel Anton
 Contabil Sef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA INTERIMARA A ALTOR ELEMENTE ALE REZULTATULUI GLOBAL
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	ianuarie - septembrie 2021	ianuarie - septembrie 2020
Pierdere neta	(554.543.739)	(653.006.432)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
<i>Alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior in contul de profit si pierdere (net de impozite):</i>	-	-
Castiguri/(pierderi) instrumente derivate	(10.215.402)	3.646.826
Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior in contul de profit si pierdere (net de impozite):	(10.215.402)	3.646.826
		-
		-
Total alte elemente ale rezultatului global al exercitiului, net de impozite	(10.215.402)	3.646.826
		-
Total rezultat global al exercitiului, net de impozite	(564.759.141)	(649.359.606)

YEDIL UTEKOV
 Presedintele Consiliului De Administratie

RAMONA GEORGIANA GALATEANU
 Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
 Director General

Intocmit de, Alexandru Cornel Anton
 Contabil Sef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA INTERIMARA A FLUXURILOR DE TREZORERIE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Note	30 septembrie 2021	30 septembrie 2020
Rezultatul net inainte de impozitare		(554.543.739)	(653.006.432)
<i>Ajustari pentru:</i>			
Depreciere si amortizare	19, 20	290.922.771	261.307.369
Cheltuieli / (reluari) din ajustari pentru deprecierea creantelor si stocurilor (inclusiv trecerea pe cheltuieli)	21	4.242.081	(11.137.711)
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale		42.072.894	-
Cheltuieli privind penalitati		6.326.866	48.546
Cheltuieli cu dobanzi		124.661.921	137.692.401
Venituri din dobanzi	22	(7.949.707)	(12.671.257)
Venituri din dividende		-	(809.625)
(Profit)/ Pierdere neta din active vandute sau casate		(1.050)	-
Alte ajustari nemonetare		(86.043)	1.334.665
Diferente de curs nerealizate (Castig)/Pierdere	22	216.552.299	(28.205.561)
Numerar din / (utilizat in) activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant		122.198.294	(305.447.605)
<i>Modificari nete in capitalul circulant:</i>			
Creante si cheltuieli in avans		(279.724.397)	569.396.927
Stocuri		(723.362.902)	297.843.815
Datorii comerciale si alte datorii si datorii contractuale, inclusiv datorii pentru cheltuieli de capital		758.675.932	355.894.936
Modificari nete in capitalul circulant:		(244.411.367)	1.223.135.678
Numerar net generat din / (utilizat in) activitatea de exploatare		(122.213.074)	917.688.073
Flux de numerar utilizat in activitatea de investitii			
Achizitii de imobilizari corporale		(84.940.532)	(433.139.048)
Achizitii de imobilizari necorporale		(4.012.441)	(7.836.740)
Achizitii de imobilizari financiare		(3.304)	-
Dividende primite		-	809.625
Incasari din vanzarea de active		1.050	-
Numerar net utilizat in activitatea de investitii		(88.955.227)	(440.166.163)
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare			
Cash pooling		55.356.438	(38.736.222)
Imprumuturi pe termen scurt primite de la banci		78.100.982	9.323.793
Imprumuturi pe termen lung primite de la / (rambursate) la banci		-	(178.367.646)
Imprumuturi pe termen scurt rambursate la actionari si partile afiliate		(34.452.042)	(43.677.500)
Rambursari de leasing		(3.499.781)	(5.327.394)
Dobanzi si comisioane bancare platite, net		(123.220.902)	(137.422.324)
Numerar net din activitatea de finantare		(27.715.305)	(394.207.292)
Crestere/(Descrestere) neta a disponibilitatilor		(238.883.606)	83.314.617
Numerar la inceputul perioadei		365.595.493	22.373.528
Numerar la sfarsitul perioadei		126.711.887	105.688.145

YEDIL UTEKOV
 Presedintele Consiliului De Administratie

RAMONA GEORGIANA GALATEANU
 Director Economic

FELIX CRUDU-TEȘLOVEANU
 Director General

Intocmit de, Alexandru Cornel Anton
 Contabil Sef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUATIA INTERIMARA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
la 30 septembrie 2021 si 30 septembrie 2020
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Capital subscris	Prima de capital	Pierdere reportata	Rezerve din reevaluare	Impozit pe profit amanat aferent rezervei din reevaluare	Alte rezerve	Total capitaluri
1 ianuarie 2020	4.410.920.573	232.637.107	(6.595.240.857)	634.998.190	(101.599.711)	3.386.268.737	1.967.984.039
Pierdere neta pe primele 9 luni 2020	-	-	(653.006.432)	-	-	-	(653.006.432)
Rezerve din reevaluare	-	-	21.017.333	(21.017.333)	-	-	-
Castiguri/pierderi aferente instrumentelor financiare derivate	-	-	-	-	-	3.646.826	3.646.826
Alte elemente ale rezultatului global pe primele 9 luni 2020	-	-	-	-	-	3.646.826	3.646.826
Total rezultat global pe primele 9 luni 2020	-	-	(653.006.432)	-	-	3.646.826	(649.359.606)
30 septembrie 2020	4.410.920.573	232.637.107	(7.227.229.956)	613.980.857	(101.599.711)	3.389.915.563	1.318.624.433
1 ianuarie 2021	4.410.920.573	232.637.107	(7.213.135.101)	607.069.377	(97.131.100)	3.395.246.289	1.335.607.145
Pierdere neta pe primele 9 luni 2021	-	-	(554.543.739)	-	-	-	(554.543.739)
Castiguri/(pierderi) aferente instrumentelor financiare derivate	-	-	-	-	-	(10.215.402)	(10.215.402)
Total alte elemente ale rezultatului global pe primele 9 luni 2021	-	-	-	-	-	(10.215.402)	(10.215.402)
Total rezultat global pe primele 9 luni 2021	-	-	(554.543.739)	-	-	(10.215.402)	(564.759.141)
Rezerve din reevaluare transferate in rezultatul reportat	-	-	20.356.082	(20.356.082)	-	-	-
30 septembrie 2021	4.410.920.573	232.637.107	(7.747.322.758)	586.713.296	(97.131.100)	3.385.030.886	770.848.004

YEDIL UTEKOV
 Presedintele Consiliului De Administratie

RAMONA GEORGIANA GALATEANU
 Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
 Director General

Intocmit de, Alexandru Cornel Anton
 Contabil Sef

1. PREZENTARE GENERALA

Rompetrol Rafinare S.A. (denumita in continuare "Societatea" sau „Compania”) este o societate infiintata in conformitate cu legile din Romania. "Societatea" opereaza doua rafinarii Petromidia si Vega cat si sectorul petrochimic. Rafinaria Petromidia este rafinaria cu cea mai mare capacitate (de 5 milioane tone titei/an capacitate instalata) si singura pe litoralul romanesc al Marii Neagre, care prelucreaza, in exclusivitate, titei provenit din import si produce carburanti auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere si unele produse petrochimice. Rafinaria Petromidia a fost proiectata si construita in perioada 1975 - 1977, fiind ulterior modernizata la inceputul anilor '90 si in perioada 2005 - 2012. Rafinaria Vega a fost construita in anul 1905 si modernizata in perioadele urmatoare.

Rompetrol Rafinare S.A. are amplasate toate instalatiile de productie in Romania. Numarul de angajati al Societatii la 30 septembrie 2021 este de 1.130 respectiv 1.119 la 31 decembrie 2020.

Sediul societatii Rompetrol Rafinare S.A. este Bd Navodari nr 215, Navodari, Constanta, Romania.

Rompetrol Rafinare S.A. este o societate pe actiuni listata la Bursa de Valori Bucuresti din anul 2004.

Societatea este parte a grupului KMG International. Situatiile financiare anuale consolidate sunt intocmite la nivelul societatii mama KMG International N.V. avand sediul social la World Trade Center, Strawinskylaan 807, Tower A, etaj 8, 1077 XX, Amsterdam, Olanda. Aceste situatii financiare anuale au caracter public.

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

Societatea intocmeste de asemenea situatii financiare consolidate care au caracter public si sunt disponibile pe website-ul societatii <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, sectiunea Relatia cu Investitorii.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE

a) Reguli de intocmire si declaratie de conformitate

Incepand cu anul incheiat la 31 decembrie 2012, situatiile financiare individuale ale Societatii sunt intocmite in conformitate cu prevederile Ordinului Ministerului Finantelor Publice nr. 1286/2012 modificat ulterior prin Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara aplicabile societatilor ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata. Aceste prevederi sunt in concordanta cu cerintele Standardelor Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de Uniunea Europeana, cu exceptia dispozitiilor din IAS 21 *Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar* in ceea ce priveste moneda functionala.

In scopul pregatirii acestor situatii financiare interimare, in conformitate cu cerintele legislative romanesti, moneda functionala a Societatii este considerat a fi leul romanesc (RON).

Situatiile financiare individuale interimare au fost intocmite pe baza costului istoric, mai putin instrumentele financiare si constructiile care sunt prezentate la valoarea justa prin contul de profit si pierdere, respectiv in alte elemente ale rezultatului global.

Situatiile financiare individuale interimare sunt prezentate in RON si toate valorile sunt rotunjite la cel mai apropiat leu, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

b) Principiul continuitatii

Situatiile financiare ale Societatii au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii. La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, activul net al Societatii a avut valoarea de 771 milioane RON, si respectiv 1.336 milioane RON. Pentru perioadele incheiate la 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, Societatea a inregistrat pierderi nete in valoare de 554,5 milioane RON, si respectiv 645,8 milioane RON.

Pierderile acumulate inregistrate pana in prezent se datoreaza faptului ca Societatea a fost afectata de specificitatea activitatii de rafinare, caracterizata printr-o volatilitate semnificativa si marje scazute de rafinare in ultimii ani, dar, avand in vedere nivelul semnificativ de investitii din ultima perioada combinat cu o imbunatatire a conditiilor de piata, compania tinteste rezultate financiare pozitive viitoare care vor reduce pierderea cumulata inregistrata pana in prezent.

Strategia pentru anii urmasori este un mix de proiecte pentru optimizarea costurilor de productie si energie, utilizarea optima a capacitatii de rafinare si imbunatatirea randamentelor productiei. Pentru a imbunatati performanta financiara, au fost luate urmatoarele masuri:

- reducerea costurilor rafinarii cu scopul de a eficienta procesele si de a creste profitabilitatea;
- Imbunatatirea amestecului de produse pentru a creste ponderea produselor cu marja mai mare.

Conducerea estimeaza ca evolutiile mentionate mai sus vor duce la o imbunatatire a capacitatii Companiei de a-si sustine operatiunile in curs.

Activul net al Societatii in valoare de 771 milioane RON la 30 septembrie 2021 (2020: 1.336 milioane RON) continua sa fie la un nivel mai mic de jumatate din capitalul social subscris (in valoare de 4.410 milioane RON la 30 septembrie 2021), iar conducerea Societatii face demersurile necesare pentru reglementarea acestei situatii in termenul prevazut de lege, conform prevederilor art.153.24 din Legea nr. 31/1990 privind societatile comerciale, actualizata si in conformitate cu hotararile statutare adoptate. In acest sens, conducerea Societatii a pregatit un plan cu mai multe variante propuse pentru remedierea situatiei, avizat de Consiliul de Administratie al Societatii si supus hotararii actionarilor.

Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor ("AGEA") a Rompetrol Rafinare, tinuta in data de 06 august 2021, a aprobat urmatoarea hotarare de remediere a activului net: Capitalul social al Societatii va fi redus cu 1.755.000.000 RON de la 4.410.920.572,60 RON la 2.655.920.572,60 RON prin reducerea numarului de actiuni cu 17.550.000.000 actiuni, respectiv de la 44.109.205.726 actiuni la 26.559.205.726 actiuni conform art. 207 alin (1) lit. a) din Legea societatilor comerciale nr. 31/1990. Decizia a fost publicata in data de 03 septembrie 2021 in Monitorul Oficial al Romaniei cu data de intrare in vigoare dupa expirarea termenului de doua luni de la data publicarii deciziei in Monitorul Oficial al Romaniei. De asemenea, AGEA a Rompetrol Rafinare a luat la cunostiinta de reevaluarea activelor corporale si, dupa caz, a investitiilor financiare la valoarea justa si modificarile aferente ale politicilor contabile ca masura de remediere a activului net avizata de Consiliul de Administratie al Societatii.

La 19 martie 2021, Societatea a primit o scrisoare de sustinere de la principalul sau actionar, KMG International NV, valabila pentru urmatoarele 12 luni de la data aprobarii situatiilor financiare. Conducerea considera ca sprijinul din partea KMG International NV si a bancilor este suficient pentru a permite Societatii sa isi continue operatiunile si sa isi solutioneze obligatiile in cursul obisnuit al activitatii, fara cedarea substantiala a activelor, ca urmare a fortelor externe, inversarea operatiunilor sale sau actiuni similare.

Societatea intentioneaza sa modifice politica contabila a Societatii privind prezentarea imobiliarilor corporale ale Societatii de la modelul costului istoric la modelul valorii reevaluate si a investitiilor in filiale de la modelul costului istoric la modelul valorii juste, astfel incat informatiile incluse si prezentate in situatiile financiare anuale sa fie cat mai relevante si utile pentru toti utilizatorii situatiilor financiare ale Societatii incepand cu exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

Avand in vedere planurile Societatii pentru anul 2021, cat si celelalte aspect mentionate mai sus, se considera ca pregatirea situatiilor financiare se face in baza principiului continuitatii activitatii.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

c) Schimbarea politicilor contabile

Standarde si interpretari noi si modificate

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercitiul financiar anterior, cu exceptia urmatoarelor amendamente la standardele IFRS, intrand in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2021:

• Reforma indicelui de referință al ratei dobânzii – Faza 2 – IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 și IFRS 16 (Amendamente)

În august 2020, IASB a publicat reforma indicelui de referință al ratei dobânzii – faza 2, amendamentele la IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 și IFRS 16, completându-și activitatea ca răspuns la reforma IBOR. Modificările oferă scutiri temporare care abordează efectele raportării financiare atunci când rata interbanară oferită (IBOR) este înlocuită cu o alternativă aproape fără risc a ratei dobânzii (RFR). În special, modificările prevăd o oportunitate practică atunci când se contabilizează modificările bazei de calcul pentru determinarea fluxurilor de trezorerie contractuale ale activelor și pasivelor financiare, pentru a impune ajustarea ratei efective a dobânzii, echivalentă cu o mișcare a ratei dobânzii de piață. De asemenea, modificările introduc scutiri de la încetarea relațiilor de acoperire, inclusiv o scutire temporară de la obligația de a îndeplini cerința identificabilă separat atunci când un instrument RFR este desemnat ca acoperire a unei componente de risc. În plus, modificările aduse IFRS 4 sunt concepute pentru a permite asigurătorilor să care aplică în continuare IAS 39 pentru a obține aceleași scutiri ca și cele prevăzute de modificările aduse IFRS 9. Există, de asemenea, modificări ale IFRS 7 Instrumente financiare: Informații care să permită utilizatorilor situațiilor financiare să înțeleagă efectul reformei indicelui de referință al ratei dobânzii asupra instrumentelor financiare ale unei entități și asupra strategiei de gestionare a riscurilor. Modificările intră în vigoare pentru perioadele anuale care încep la sau după 1 ianuarie 2021, cu aplicare anterioară permisă. Deși cererea este retroactivă, o entitate nu este obligată să reformuleze perioadele anterioare. Conducerea este in curs de evaluare a impactului la nivelul companiei in urma aplicarii acestor modificari.

d) Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare si nu au fost adoptate timpuriu

Societatea nu a adoptat inainte de termen urmatoarele standarde / interpretari:

• IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare: Clasificarea pasivelor ca curente sau necurente (amendamente)

Modificările intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2022, cu aplicare anterioară permisă. Cu toate acestea, ca răspuns la pandemia covid-19, Comitetul a amânat data intrării în vigoare cu un an, și anume 1 ianuarie 2023, pentru a oferi societăților mai mult timp pentru a pune în aplicare orice modificări de clasificare care rezultă din modificări. Modificările vizează promovarea coerenței în aplicarea cerințelor, ajutând societățile să determine dacă, în situația poziției financiare, datoria și alte pasive cu o dată de decontare incertă ar trebui clasificate ca curente sau necurente. Modificările afectează prezentarea pasivelor în situația poziției financiare și nu modifică cerințele existente în ceea ce privește măsurarea sau calendarul recunoașterii oricărui activ, datorie, venit sau cheltuieli, nici informațiile pe care entitățile le divulgă cu privire la aceste elemente. De asemenea, modificările clarifică cerințele de clasificare a datoriei care pot fi decontate de societatea care emite instrumente proprii de capitaluri proprii. Aceste amendamente nu au fost încă aprobate de UE. Conducerea este in curs de evaluare a impactului la nivelul companiei in urma aplicarii acestor modificari.

• IFRS 3 Combinări de afaceri; IAS 16 Bunuri, instalații și echipamente; IAS 37 Provizioane, pasive contingente și active contingente, precum și îmbunătățiri anuale 2018-2020 (amendamente)

Modificările intră în vigoare pentru perioadele anuale care încep la sau după 1 ianuarie 2022, cu aplicare anterioară permisă. IASB a emis modificări cu domeniu restrâns de aplicare ale standardelor IFRS, după urmează:

- **IFRS 3 Combinări de întreprinderi (amendamente)** actualizează o referință din IFRS 3 la Cadrul conceptual pentru raportarea financiară, fără a modifica cerințele contabile pentru combinările de întreprinderi.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- **IAS 16 Proprietăți, instalații și echipamente (amendamente)** interzice unei societăți să deducă din costul proprietății, al instalațiilor și al echipamentelor sumele primite din vânzarea articolelor produse în timp ce societatea pregătește activul pentru utilizarea sa prevăzută. În schimb, o companie va recunoaște astfel de venituri din vânzări și costurile aferente în profit sau pierdere.
- **IAS 37 Provizioane, pasive contingente și active contingente (amendamente)** specifică costurile pe care o societate le include în determinarea costului de îndeplinire a unui contract în scopul de a evalua dacă un contract este oneros.
- **Îmbunătățirile anuale 2018-2020** aduc modificări minore IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a standardelor internaționale de raportare financiară, IFRS 9 Instrumente financiare, IAS 41 Agricultură și exemple ilustrative care însoțesc IFRS 16 Contracte de leasing
Amendamentele nu au fost încă aprobate de UE. Conducerea a evaluat că nu există niciun impact semnificativ la nivelul companiei în urma aplicării acestor modificări.

• IFRS 16 Contracte de leasing-Covid 19 Concesiuni de chirie conexe (Amendament)

Modificarea se aplică, retroactiv, perioadelor anuale de raportare care încep la sau după 1 iunie 2020. Aplicarea anterioară este permisă, inclusiv în situațiile financiare care nu au fost încă autorizate pentru emitere la 28 mai 2020. IASB a modificat standardul pentru a oferi o scutire chiriașilor de la aplicarea IFRS 16 orientări privind modificarea contractului de închiriere, reprezentând concesiuni de chirie care apar ca o consecință directă a pandemiei covid-19. Modificarea prevede o oportunitate practică pentru locatar să contabilizare pentru orice modificare a plăților de leasing care rezultă din concesiunea de chirie aferentă covid-19 în același mod în care ar explica modificarea în conformitate cu IFRS 16, în cazul în care modificarea nu a fost o modificare a contractului de leasing, numai dacă sunt îndeplinite toate condițiile următoare:

- Modificarea plăților de leasing are ca rezultat o contraprestație revizuită pentru contractul de leasing, care este în esență aceeași sau mai mică decât contravaloarea contractului de leasing imediat anterior modificării.
- Orice reducere a plăților de leasing afectează numai plățile scadente inițial la sau înainte de 30 iunie 2022.
- Nu există nicio modificare substanțială a altor termeni și condiții ale contractului de închiriere.

Conducerea a evaluat că nu există niciun impact semnificativ la nivelul companiei în urma aplicării acestor modificări.

e) Rationamente profesionale semnificative, estimari si ipoteze

Intocmirea situatiilor financiare presupune ca managementul sa faca rationamente profesionale, estimari si ipoteze, care influenteaza valorile raportate ale veniturilor si cheltuielilor, ale activelor si datoriilor, si prezentarea datoriilor contingente la data de raportare. Estimările si ipotezele asociate acestora se bazeaza pe experienta anterioara si pe alti factori considerati a fi relevanti. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni si estimari ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor si datoriilor in perioadele viitoare.

Estimările si ipotezele care stau la baza judecatilor contabile sunt revizuite constant. Modificarile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care este revizuita estimarea daca revizuirea afecteaza acea perioada sau in perioada revizuirii si in perioadele urmatoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si cele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante in intelegerea rationamentelor profesionale care influenteaza intocmirea acestor situatii financiare precum si incertitudinile care ar putea influenta rezultatul operatiunilor, pozitia financiara si fluxurile de trezorerie.

Principalele ipoteze privind viitorul si alte surse de estimare a incertitudinilor la data de raportare, care pot produce ajustari materiale asupra activelor si datoriilor in urmatorul exercitiu financiar, sunt descrise mai jos. Societatea a bazat ipotezele si estimările facute pe parametrii disponibili la momentul pregatirii situatiilor financiare. Totusi, circumstantele existente si ipotezele despre dezvoltările viitoare se pot schimba ca urmare a schimbarilor din piata sau circumstantelor care apar si sunt dincolo de controlul Societatii. Astfel de modificari sunt reflectate in ipoteze atunci cand apar.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- Deprecierea activelor nemonetare

Societatea face o evaluare anuala la 31 decembrie, pentru a stabili daca exista indicii ca un activ sa fie depreciat. Daca exista un astfel de indiciu, sau cand se impune testarea anuala pentru provizionarea unui activ, valorile contabile ramase ale principalelor imobilizari corporale sunt analizate anual in vederea identificarii unei posibile depreciere.

Daca se constata ca activele sunt depreciate, valorile contabile ale acestora se ajusteaza pana la nivelul valorii recuperabile, calculata ca maximul dintre valoarea justa minus costurile de vanzare si valoarea sa de utilizare, determinata ca fiind valoarea fluxurilor viitoare de trezorerie actualizate. Deprecierile, mai putin cele aferente fondului comercial, sunt reversate in cazul in care evenimentele sau circumstantele care au determinat inregistrarea initiala a deprecierei s-au schimbat.

Societatea isi bazeaza calculul deprecierei pe baza bugetelor si previziunilor detaliate, care sunt pregatite separat pentru fiecare dintre unitatile generatoare de numerar ale societatii. Bugetele si previziunile utilizate pentru calcularea deprecierei acopera in general perioada de cinci ani. De asemenea, bugetele si previziunile se bazeaza pe estimari de gestionare ale preturilor viitoare ale marfurilor, cererii si ofertei pietei si marjelor de produs.

Evaluarea deprecierei necesita utilizarea unor estimari si ipoteze precum preturile petrolului pe termen lung (luand in considerare preturile curente si istorice, tendintele preturilor si factorii asociati), ratele de actualizare, costurile de exploatare si cheltuielile de capital viitoare. Aceste estimari si ipoteze sunt supuse riscului si incertitudinii. Prin urmare, exista posibilitatea ca modificarile circumstantelor sa aiba impact asupra acestor proiectii, care ar putea avea un impact asupra valorii recuperabile a unitatilor generatoare de numerar.

Estimarile privind fluxurile viitoare de numerar se bazeaza pe estimarile managementului privind preturile viitoare ale materiilor prime/produselor, cererea si oferta de pe piata si marjele produselor. Alti factori care pot conduce la modificari ale estimarilor includ planurile de restructurare si modificari legislative. Valoarea recuperabila este influentata semnificativ de rata de actualizare utilizata in modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum si de incasarile viitoare si de rata de crestere utilizata pentru extrapolare.

Ipotezele cheie folosite pentru determinarea valorii recuperabile pentru fiecare unitatea generatoare de numerar, inclusiv analiza de senzitivitate, sunt prezentate si explicate in Nota 5.

Provizion pentru obligatiile de mediu

Societatea este implicata in activitati de rafinare si petrochimie. Efectele negative asupra mediului cauzate de aceste activitati obliga Societatea sa suporte costuri de restaurare in vederea conformarii cu prevederile in vigoare. Societatea efectueaza analize si estimari impreuna cu consultanti tehnici si juridici pentru a determina probabilitatea, exigibilitatea si quantumul iesirilor probabile de numerar aferente acestor obligatii. Costurile estimate de restaurare, pentru care este probabil sa existe iesiri de numerar, sunt recunoscute ca provizion in situatiile financiare ale Societatii. Cand valoarea finala a acestor obligatii difera de provizioanele recunoscute, diferenta este inregistrata in contul de profit si pierdere al Societatii.

Detalii suplimentare privind provizioanele aferente obligatiilor de mediu sunt prezentate in Nota 17.

- Creantele cu impozitul pe profit amanat

Creantele cu impozitul pe profit amanat ce rezulta din pierderile fiscale neutilizate sunt recunoscute numai in masura in care este probabil sa existe profituri impozabile pentru care sa poata fi utilizate pierderile si pentru provizionul de mediu. Stabilirea valorii creantelor privind impozitul pe profit este influentata de judecati de valoare ale managementului cu privire la momentul realizarii de profituri impozabile in viitor, precum si de nivelul acestora, considerand totodata strategiile viitoare de planificare fiscala si operationala.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Valoarea contabila a activelor privind impozitul amanat este revizuita la sfarsitul fiecărei perioade de raportare si redusa in masura in care nu mai este probabil sa existe un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea totala sau partiala a impozitului amanat. Activele privind impozitul amanat nerecunoscut sunt reevaluate la sfarsitul fiecărei perioade de raportare si sunt recunoscute in masura in care a devenit probabil ca profitul impozabil viitor sa fie disponibil pentru a permite recuperarea creantei privind impozitul amanat.

Detalii suplimentare privind impozitul amanat si pentru acele pierderi reportate pentru care a fost sau nu recunoscuta o creanta privind impozitul amanat sunt prezentate in Nota 23.

- Valoarea contabila a creantelor comerciale

Societatea a determinat o matrice de depreciere bazata pe datele istorice privind creantele neincasate, ajustata cu factori specifici aferenti debitorilor si mediului economic.

Societatea considera necesitatea constituirii unei ajustari pentru pierderea de valoare atunci cand platile contractuale au depasit 360 de zile dupa scadenta. Cu toate acestea, in anumite cazuri, Societatea poate considera o creanta comerciala ca fiind nerecuperabila atunci cand informatiile interne sau externe indica faptul ca este putin probabil ca Societatea sa primeasca integral sumele contractuale restante inainte de a lua in considerare orice instrumente de garantare detinute de Societate.

- Provizioane pentru litigii

Societatea analizeaza in mod regulat expunerea sa juridica pentru a stabili necesitatea inregistrarii de provizioane. La determinarea valorii provizionului, ipotezele si estimarile sunt efectuate in legatura cu probabilitatea de a pierde litigiul, despagubirea ce trebuie platita si perioada de timp estimata pana la efectuarea platii. Modificarile in aceste estimari pot avea un impact semnificativ in valoarea provizionata.

Detalii suplimentare privind provizioanele pentru litigii sunt prezentate in Notele 17, 21, 28.

- Dobanda de plata aferenta imprumutului hibrid

Societatea are imprumuturi hibride negarantate obtinute de la Societatea mama pentru care dobanda se stabileste pe baza valorii anuale a profitului operational (EBIT). Dobanda se calculeaza si devine platibila numai daca se indeplinesc cumulativ conditiile de mai jos:

- Societatea inregistreaza in an profit net dupa impozitare
- Societatea va fi in masura sa distribuie dividende in conformitate cu legislatia romana

La scadenta creditul poate fi rambursat in numerar sau convertit integral sau partial in actiuni, la optiunea emitentului. Valoarea estimata a dobanzilor viitoare este clasificata ca datorie, intrucat Societatea nu poate evita plata dobanzii daca sunt indeplinite conditiile, in timp ce soldul imprumutului este recunoscut in capitalurile proprii fara a fi ulterior remasurat. Anual, dobanda viitoare estimata de plata se reanalizeaza cu impact direct in rezultatul anului. Detalii suplimentare privind datoria cu dobanda aferenta imprumutului hibrid in Nota 11.4.

f) Instrumente financiare

Un instrument financiar este orice contract care da nastere unui activ financiar pentru o entitate si o datorie financiara sau instrument de capital pentru o alta entitate.

a. Active financiare

Recunoastere initiala si evaluare

Activele financiare sunt clasificate, la recunoasterea initiala, ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, valoarea justa prin rezultatul global, si valoarea justa prin contul de profit sau pierdere.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Clasificarea activelor financiare la recunoasterea initiala depinde de caracteristicile fluxului de numerar contractual al activului financiar si de modelul de afaceri al Societatii pentru gestionarea acestora. Cu exceptia creantelor comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Societatea a aplicat metoda avantajoasa pentru facilitarea aplicarii, Societatea masoara initial un activ financiar la valoarea sa justa plus, , in cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justa prin contul de profit sau pierdere, costuri de tranzactie. Creantele comerciale care nu detin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Societatea a aplicat metoda avantajoasa pentru facilitarea aplicarii, sunt evaluate la pretul tranzactiei determinat in conformitate cu IFRS 15. A se vedea politicile contabile din sectiunea (r) Venituri din contracte cu clientii.

Pentru ca un activ financiar sa fie clasificat si evaluat la cost amortizat sau la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie sa genereze fluxuri de trezorerie care sunt „exclusiv plati ale principalului si ale dobanzii” (SPPI – „solely payments of principal and interest”) din suma principalului restant. Aceasta evaluare este denumita si testul SPPI si este efectuata la nivel de instrument.

Modelul de afaceri al Societatii pentru gestionarea activelor financiare se refera la modul in care Societatea isi administreaza activele financiare pentru a genera fluxuri de numerar. Modelul de afaceri determina daca fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vanzarea activelor financiare sau ambele.

Achizitiile sau vanzarile de active financiare, care necesita livrarea de active intr-un interval de timp stabilit prin regulament sau conventie de piata, sunt recunoscute la data tranzactiei, adica data la care Societatea se angajeaza sa cumpere sau sa vanda activul.

Evaluare ulterioara

Pentru scopul evaluarii ulterioare, activele financiare sunt clasificate in trei categorii:

- active financiare la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global cu reciclarea castigurilor si pierderilor cumulate (instrumente de datorie);
- active financiare la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global fara reciclarea castigurilor si pierderilor cumulate la derecunoastere (instrumente de capitaluri proprii);
- active financiare la valoarea justa prin prin contul de profit sau pierdere.

Active financiare la valoarea justa in contul de profit sau pierdere

Activele financiare la valoare justa in contul de profit sau pierdere includ active financiare detinute pentru tranzactionare si active financiare desemnate la recunoasterea initiala la valoarea justa in contul de profit sau pierdere sau active financiare pentru care este obligatoriu sa fie evaluate la valoarea justa. Activele financiare sunt clasificate ca fiind tinute pentru tranzactionare in scopul in care sunt achizitionate in scopul vanzarii si rascumpararii pe termen scurt. Instrumentele financiare derivate, inclusiv instrumentele derivate incorporate separat, sunt de asemenea clasificate ca fiind detinute in vederea tranzactionarii, cu exceptia cazului in care in care sunt desemnate ca instrumente efective de acoperire. Activele financiare cu fluxuri de numerar care nu sunt exclusiv plati ale principalului si ale dobanzii sunt clasificate si evaluate la valoarea justa in contul de profit sau pierdere, indiferent de modelul de afaceri. In pofida criteriilor pentru clasificarea instrumentelor de datorie care se clasifica la costul amortizat sau la valoarea justa in alte elemente ale rezultatului global, cum este descris mai sus, instrumentele de datorie pot fi desemnate la valoarea justa in contul de profit sau pierdere la recunoasterea initiala, daca aceasta elimina sau reduce semnificativ o discrepanta contabila. Activele financiare la valoarea justa sunt prezentate in situatiile financiare la valoarea justa, modificarile nete in valoarea justa fiind recunoscute in contul de profit si pierdere.

Aceasta categorie include instrumente derivate si investitiile in actiuni listate, pe care Societatea nu a ales in mod irevocabil sa le clasifice la valoarea justa prin alte elemete ale rezultatului global. Dividendele din investitiile in actiuni listate sunt, de asemenea, recunoscute ca alte venituri in situatia profitului sau pierderii atunci cand dreptul de plata a fost stabilit.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Derecunoastere

Un activ financiar (sau, unde este cazul, o parte din activul financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut (adica, eliminat din situatia pozitiei financiare) cand:

- drepturile de a primi fluxuri de numerar din activ au expirat;

Sau

- Societatea a transferat dreptul de a primi fluxuri de numerar din activ sau a asumat obligatia de a plati numerarul primit in totalitate, fara intarzieri semnificative, catre o terta parte in cadrul unui acord 'pass-through' ; si fie (a) Societatea a transferat substantial toate riscurile si beneficiile asociate activului, sau (b) Societatea nici nu a transferat nici nu a retinut toate riscurile si beneficiile asociate activului, dar a transferat controlul asupra activului.

In cazul in care Societatea a transferat drepturile sale de a primi fluxuri de numerar de la un activ sau a intrat intr-un acord de trecere (pass-through), se evalueaza daca si in ce masura Societatea a pastrat riscurile si beneficiile aferente dreptului de proprietate. Atunci cand nu a transferat nici nu a retinut substantial toate riscurile si beneficiile asociate activului, nici controlul asupra activului nu a fost transferat, Societatea continua sa recunoasca activul transferat in masura continuarii implicarii Societatii.

In acest caz, Societatea recunoaste, de asemenea o datorie asociata. Activul transferat si datoria asociata sunt evaluate pe baza care reflecta drepturile si obligatiile pe care Societatea le-a retinut.

Implicarea continua care ia forma unei garantii asupra activului transferat, se masoara la valoarea cea mai mica dintre valoarea contabila initiala a activului si valoarea maxima a contraprestatiei pe care Societatea ar putea fi obligata sa o ramburseze.

Deprecierea activelor financiare

Societatea recunoaste un provizion pentru pierderile de credit asteptate (ECLs – expected credit losses) pentru toate instrumentele de datorie care nu sunt detinute la valoarea justa prin contul de profit sau pierdere. Pierderile de credit asteptate se bazeaza pe diferenta dintre fluxurile de trezorerie contractuale datorate in conformitate cu contractul si toate fluxurile de trezorerie pe care Societatea se asteapta sa le primeasca, actualizate la o aproximare a ratei efective initiale a dobanzii. Fluxurile de numerar preconizate vor include fluxurile de trezorerie provenite din vanzarea garantiilor detinute sau alte imbunatatiri de credit care fac parte integranta din clauzele contractuale.

Pierderile de credit asteptate sunt recunoscute in doua etape. Pentru expunerile de credit pentru care nu s-a inregistrat o crestere semnificativa a riscului de credit de la recunoasterea initiala, pierderile de credit asteptate sunt furnizate pentru pierderile de credit care rezulta din evenimentele de neindeplinire care sunt posibile in urmatoarele 12 luni (pierderi de credit asteptate pe 12 luni). Pentru acele expuneri de credit pentru care s-a inregistrat o crestere semnificativa a riscului de credit de la recunoasterea initiala, se impune o provizionare a pierderilor de credit asteptate pentru perioada de viata ramasa a expunerii, indiferent de momentul neindeplinirii (o durata de viata pe termen lung).

Pentru creantele comerciale si activele contractuale, Societatea aplica o abordare simplificata in calcularea indicatorului pierderi de credit asteptate. Prin urmare, Societatea nu urmareste modificarile riscului de credit, ci recunoaste, in schimb, un provizion pe baza duratei de viata a pierderilor de credit asteptate, la fiecare data de raportare. Societatea a stabilit o matrice de provizioane pe baza experientei istorice in privinta pierderilor de credite, ajustata pentru factorii de perspectiva specifici debitorilor si mediului economic.

Societatea considera un activ in situatie de neplata atunci cand platile contractuale sunt trecute de scadenta cu 360 de zile. Cu toate acestea, in anumite cazuri, Societatea poate considera un activ financiar ca fiind in incapacitate de plata atunci cand informatiile interne sau externe indica faptul ca este putin probabil ca Societatea sa primeasca integral sumele contractuale restante inainte de a lua in considerare eventualele imbunatatiri de credit detinute de Societate. Un activ financiar este anulat atunci cand nu exista o asteptare rezonabila de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

b. Datorii financiare

Recunoastere initiala si evaluare

Datoriile financiare sunt clasificate initial ca datorii financiare la valoarea justa prin contul de profit si pierdere, imprumuturi si credite, datorii comerciale si alte datorii, si instrumente financiare derivate.

Toate datoriile financiare sunt recunoscute initial la valoarea justa si, in cazul imprumuturilor, creditelor si datoriilor, compensate cu costurile de tranzactionare atribuibile direct.

Datoriile financiare ale societatii cuprind datorii comerciale si alte datorii, imprumuturi bancare si linii de credit, contracte de garantie financiara si instrumente financiare derivate.

Evaluare ulterioara

Evaluarea datoriilor financiare depinde de clasificarea acestora, descrisa mai jos:

- datorii financiare la valoarea justa prin contul de profit si pierdere
- imprumuturi si credite

Derecunoastere

O datorie financiara este derecunoscuta atunci cand obligatia este descarcata sau anulata sau expira. Atunci cand o datorie financiara existenta se inlocuieste cu alta datorie catre acelasi creditor in conditii substantial diferite, sau termenii actualei datorii sunt modificati in mod substantial, un asemenea schimb sau modificare este tratat ca derecunoastere a datoriei initiale si recunoasterea unei noi datorii. Diferenta in valorile contabile respective sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere.

c. Compensarea instrumentelor financiare

Actiunile financiare si datoriile financiare sunt compensate iar suma neta este raportata in situatia pozitiei financiare in cazul in care exista un drept legal executoriu pentru a compensa sumele recunoscute si exista intentia de a deconta pe baza neta, de a realiza activele si deconta datoriile simultan.

d. Deprecierea activelor financiare

In cazul in care Societatea a transferat drepturile sale de a primi fluxuri de numerar de la un activ sau a intrat intr-un acord de trecere (pass-through), se evalueaza daca si in ce masura Societatea a pastrat riscurile si beneficiile aferente dreptului de proprietate. Atunci cand nu a transferat nici nu a retinut substantial toate riscurile si beneficiile asociate activului, nici controlul asupra activului nu a fost transferat, Societatea continua sa recunoasca activul transferat in masura continuarii implicarii Societatii. In acest caz, Societatea recunoaste, de asemenea o datorie asociata. Activul transferat si datoria asociata sunt evaluate pe baza care reflecta drepturile si obligatiile pe care Societatea le-a retinut.

Societatea va evalua la fiecare data de raportare daca exista o dovada obiectiva ca un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat. Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat daca, si numai daca, exista o dovada obiectiva a deprecierei ca rezultat al unui sau mai multor evenimente care au aparut dupa recunoasterea initiala a activului si daca acel eveniment care ocaziona pierderi are un impact asupra fluxurilor viitoare de numerar ale activului financiar sau ale grupului de active financiare si poate fi estimat credibil.

Dovezile deprecierei pot include informatii privind faptul ca debitorii sau un grup de debitori intampina dificultati financiare semnificative, incalcarea contractului sau neefectuarea platilor de dobanzi sau principal, probabilitatea ca acestia sa falimenteze sau sa fie supusi unei alte forme de reorganizare financiara si exista informatii disponibile care arata o scadere cuantificabila a fluxurilor viitoare de numerar, cum ar fi schimbari privind intarzierea la plata sau privind conditii economice corelate cu neexecutarea obligatiilor.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

g) Imobilizari corporale

Imobilizarile corporale ale Societatii sunt inregistrate la cost minus amortizarea cumulata, cu exceptia constructiilor care sunt reevaluate periodic si inregistrate la valoarea justa.

Costul initial al imobilizarilor corporale este format din pretul sau de cumparare, inclusiv taxele vamale si taxele de cumparare nerambursabile si orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locatia si starea necesara pentru ca acesta sa poata functiona. Cheltuielile ocazionate dupa punerea in functiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparatiile si intretinerea, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada in care costurile au avut loc. In situatiile in care se poate demonstra ca cheltuielile ocazionate au dus la cresterea beneficiilor economice viitoare obtinute din utilizarea unei imobilizari corporale in afara de evaluarea standard a performantei acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca si costuri suplimentare ale imobilizarii corporale.

Incepand cu 31 decembrie 2017, Societatea si-a schimbat politicile contabile privind recunoasterea si evaluarea activelor imobilizate, pentru clasa 212 Constructii, de la modelul de cost la cel de reevaluare. Societatea si-a modificat politica contabila pentru a masura clasa 212 Constructii la valoarea reevaluată in conformitate cu IAS 16. IAS 16.37 defineste o clasa de imobilizari corporale ca o grupare de active de natura si utilizare similara in operatiunile entitatii. Societatea a stabilit ca astfel clasa 212 Constructii constituie o clasa separata de imobilizari corporale, pe baza naturii, caracteristicilor si riscurilor acestora.

Clasa 212 Constructii este evaluata la valoarea justa minus amortizarea cumulata si pierderile din depreciere recunoscute dupa data reevaluării. Evaluările trebuie efectuate cu o frecventa suficienta pentru a se asigura ca valoarea contabila a unui activ reevaluat nu difera semnificativ de valoarea sa justa.

Excedentul de reevaluare este inregistrat in Alte elemente ale rezultatului global si este creditat la Rezerva din reevaluarea activului in capitalurile proprii. In orice caz, in masura in care reverseaza un deficit de reevaluare al aceluiasi activ recunoscut anterior in profit sau pierdere, majorarea este recunoscuta in profit si pierdere. Un deficit de reevaluare este recunoscut in situatia profitului sau a pierderii, cu exceptia cazului in care compenseaza un excedent existent al aceluiasi activ recunoscut in rezerva din reevaluare a activului.

Un transfer anual al surplusului de reevaluare a activelor la rezultatul reportat se face pentru diferenta dintre amortizarea bazata pe valoarea contabila reevaluată a activului si amortizarea pe baza costului initial al activului. In plus, amortizarea acumulata la data reevaluării este eliminata in raport cu valoarea contabila bruta a activului, iar suma neta este retratata la valoarea reevaluată a activului. La scoaterea din evidenta, orice surplus din reevaluare aferent activului respectiv este transferat in rezultatul reportat, in masura in care acest transfer nu s-a facut deja pe durata utilizării activului reevaluat.

Imobilizarile in curs reprezinta instalatii, cladiri si alte constructii speciale in faza de constructie si sunt prezentate la cost, mai putin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul constructiei si alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca si a celorlalte, se inregistreaza incepand cu data cand ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Amortizarea imobilizarilor corporale mai putin terenurile si imobilizarile in curs este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata:

	<u>Ani</u>
Cladiri si alte constructii	10 - 100
Rezervoare	20 - 30
Utilaje si alte echipamente tehnologice	3 - 20
Autovehicule	5
Mobilier si echipamente de birou	3 - 10
Calculatoare	3

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Ca urmare a schimbarii de politica contabila privind metoda de recunoastere a clasei 212 Constructii de la cost la valoarea justa, de asemenea duratele economice de viata ramase la 31 decembrie 2017 ale constructiilor si cladirilor au fost reevaluate. Amortizarea clasei 212 Constructii pe baza duratelor de viata ramase reevaluate se aplica incepand cu 1 ianuarie 2018. Inainte de aceasta data (ex. 1 ianuarie 2018), categoria cladirilor a fost declarata la cost. Modificarea de la cost la reevaluare ofera o imagine mai transparenta si actualizata a valorii activelor Societatii.

Cand activele sunt vandute sau casate, costurile si amortizarea cumulata aferenta lor sunt eliminate si orice venit sau pierdere rezultata in urma iesirii lor este inclusa in contul de profit sau pierdere.

Activele achizitionate in leasing financiar sunt inregistrate in situatia pozitiei financiare si amortizate de-a lungul duratei de viata estimate, pe aceleasi baze ca si activele proprii, sau pe durata contractului de leasing, daca este mai scurta.

h) Imobilizari necorporale

Activele necorporale sunt reflectate initial la cost. Imobilizarile necorporale sunt recunoscute daca este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizarii sa revina entitatii si daca costul imobilizarii poate fi evaluat in mod fiabil. Dupa recunoasterea initiala, imobilizarile necorporale sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizarilor necorporale este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata. Activele necorporale cuprind in principal software si licente si sunt amortizate liniar, pe o perioada de 3 - 5 ani, respectiv 24 - 25 ani pentru licentele transmisie date tehnologice din instalatie spre Centrul de comanda al Rafinarii.

Costurile de dezvoltare aferente proiectelor specifice care se asteapta a fi recuperate din activitatea comerciala, la fel ca si cheltuiala aferenta achizitiei de software si licente sunt capitalizate si amortizate folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata, in general 3 ani. Valoarea contabila a fiecarui activ necorporal este revizuita anual si supusa ajustarilor de depreciere daca este necesar. Costurile externe si interne asociate specific cu intretinerea programelor software deja existente sunt inregistrate in momentul efectuarii lor.

i) Imobilizari financiare

Imobilizarile financiare reprezinta investitii strategice pe termen lung si sunt inregistrate la costul istoric mai putin eventualele ajustari de depreciere pentru diminuarea valorii. Principalii indicatori luati in calcul pentru identificarea unei depreciere sunt rezultatele curente si anticipate ale societatii in cauza, in contextul industriei in care activeaza.

Detalii suplimentare privind imobiliarie financiare sunt prezentate in Nota 7.

j) Deprecierea activelor nefinanciare, inclusiv imobilizarile financiare

La 31 decembrie, Societatea analizeaza valorile contabile nete ale imobilizarilor corporale, imobilizarilor necorporale si a dreturilor de utilizare a activelor, pentru a determina daca exista indicii ca aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Daca exista astfel de indicii, este estimata valoarea recuperabila a activului respectiv, pentru a determina marimea pierderii din depreciere (daca exista). In cazul in care nu este posibil sa se determine valoarea recuperabila a unui activ individual, Societatea estimeaza valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar de care apartine activul respectiv.

Valoarea recuperabila este maximul dintre valoarea justa minus costurile de vanzare, si valoarea de utilizare. Pentru estimarea valorii de utilizare, sunt actualizate la valoarea prezenta fluxurile de trezorerie viitoare estimate, utilizand o rata de actualizare, care reflecta evaluarile de piata curente ale valorii timp a banilor si riscurile specifice asociate activului pentru care estimarile de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Daca valoarea recuperabila a unui activ (sau a unitatii generatoare de numerar) este estimata ca fiind mai mica decat valoarea contabila, valoarea contabila a activului (sau a unitatii generatoare de numerar) este reduca la valoarea sa recuperabila. Ajustarile pentru depreciere sunt recunoscute ca si cheltuiala imediata, cu exceptia cazului in care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluat, caz in care ajustarea prin depreciere este tratata ca o reducere de reevaluare.

Cand o pierdere din depreciere este reversata, valoarea contabila a activului (a unitatii generatoare de numerar) este marita pana la valoarea recuperabila estimata revizuita, tinand cont totusi ca valoarea contabila ramasa majorata sa nu depaseasca valoarea ramasa care ar fi fost determinata daca nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unitatii generatoare de numerar) in anii anteriori.

O reversare a ajustarii de valoare prin depreciere este recunoscuta ca un venit imediat, cu exceptia cazului in care activul respectiv este evidentiat la valoarea reevaluat, caz in care anularea ajustarii pentru depreciere este tratata ca o crestere a rezervei din reevaluare.

k) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci cand Societatea are o obligatie prezenta (legala sau implicita) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o iesire de resurse care sa afecteze beneficiile economice sa fie necesara pentru a onora obligatia respectiva, si poate fi realizata o estimare credibila a valorii obligatiei. In cazul in care Societatea asteapta rambursarea partiala sau integrala a cheltuielilor aferente decontarii unui provizion, suma rambursata va fi recunoscuta ca un activ separat, dar numai cand rambursarea este certa. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentata in contul de profit si pierdere la valoarea neta, deducand orice rambursare. Daca efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizand o rata de actualizare, inainte de impozitare, care sa reflecte riscurile specifice obligatiei. In cazul in care se utilizeaza actualizarea, cresterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscuta ca o cheltuiala cu dobanda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile operationale viitoare.

Provizioanele sunt masurate la valoarea prezenta a estimarilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligatiei prezente la data raportarii. Rata de actualizare utilizata pentru a determina valoarea prezenta reflecta estimarile curente de piata cu privire la valoarea-timp a banilor si riscurile specifice obligatiei.

Obligatii de mediu

Costurile de mediu referitoare la venituri curente sau viitoare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere sau capitalizate dupa caz. Costurile referitoare la o conditie existenta cauzata de operatiuni trecute si care nu contribuie la castigurile curente sau viitoare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

Societatea are o politica de mediu in conformitate cu legislatia existenta si care respecta orice obligatii rezultand din autorizatiile de mediu sau de functionare. Pentru a asigura conformitatea cu toate regulile si prevederile, Societatea a pus bazele unui sistem de monitorizare in conformitate cu cerintele autoritatilor din domeniu. In plus, planurile de investitii sunt ajustate pentru a reflecta orice cerinte de mediu viitoare cunoscute. Costurile mentionate mai sus sunt estimate in baza studiilor de mediu relevante.

Datoriile cu privire la costurile de remediere a mediului sunt recunoscute atunci cand estimarile privind aceste datorii sunt probabile si costurile asociate pot fi rezonabil estimate. In general, exigibilitatea acestor provizioane coincide cu angajamentul asumat printr-un plan formal de actiuni, sau, daca are loc mai devreme, cu dezinvestirea sau inchiderea locatiilor inactive.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

I) Contracte de leasing

Societatea evalueaza la data de incepere a contractului daca un contract este sau contine un leasing. Adica, in cazul in care contractul transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioada de timp in schimbul unei contraprestatii.

Societatea aplica o abordare unica de recunoastere si evaluare pentru toate leasing-urile, cu exceptia leasing-urilor pe termen scurt si a leasing-urilor de active cu valoare scazuta. Societatea recunoaste datoriile de leasing pentru efectuarea platilor de leasing si dreptul de utilizare a activelor care reprezinta dreptul de utilizare a activelor suport.

i. Dreptul de utilizare a activelor

Societatea recunoaste dreptul de utilizare a activelor la data inceperii contractului de leasing (adica la data la care activul este disponibil pentru utilizare). Dreptul de utilizare a activelor este masurat la cost, mai putin orice amortizare cumulata si pierderi din depreciere, si ajustat pentru orice remasurare a datoriilor de leasing. Costul dreptului de utilizare a activelor include suma datoriei de leasing recunoscuta, costurile initiale directe, si platile de leasing efectuate la sau inainte de data inceperii, mai putin stimulentele de leasing primite. Dreptul de utilizare a activelor este amortizat liniar pe durata cea mai scurta dintre termenul de inchiriere si durata de viata utila estimata a activelor.

Daca dreptul de proprietate asupra activului inchiriat se transfera Societatii la sfarsitul termenului de inchiriere sau costul reflecta exercitarea unei optiuni de cumparare, amortizarea este calculata folosind durata de viata estimata a activului. Dreptul de utilizare a activului este, de asemenea, supus deprecierei. A se consulta politicile contabile sectiunea j) Deprecierea activelor nefinanciare.

ii. Datoria de leasing

La data inceperii contractului de leasing, Societatea recunoaste datoria de leasing masurata la valoarea actuala a platilor de leasing care trebuie efectuate pe durata contractului de leasing. Platile de leasing includ plati fixe (incluzand pe fond plati fixe) mai putin orice stimulente de leasing primite, plati variabile care depind de un indice sau o rata, si sume preconizate a fi platite drept garantii de valoare reziduala.

Platile de leasing includ, de asemenea, pretul de exercitare al unei optiuni de cumparare, in mod rezonabil sigur de a fi exercitat de Societatea si platile de penalitati pentru incetarea contractului de leasing, daca termenul de inchiriere reflecta optiunea de reziliere exercitata de Societate.

Platile de leasing variabile care nu depind de un indice sau o rata sunt recunoscute drept cheltuieli (cu exceptia cazului in care sunt suportate pentru a produce stocuri) in perioada in care are loc evenimentul sau conditia care declanseaza plata.

La calcularea valorii actuale a platilor de leasing, Societatea isi foloseste rata de imprumut incrementală la data inceperii contractului de leasing, deoarece rata dobanzii implicite in contractul de leasing nu este usor de determinat. Dupa data inceperii, valoarea datoriei de leasing este crescuta pentru a reflecta acumularea dobanzilor si redusa cu platile de leasing efectuate. In plus, valoarea contabila a datoriilor de leasing este remasurata daca exista o modificare, o schimbare a termenului de inchiriere (de exemplu, modificari la platile viitoare rezultate dintr-o modificare a unui indice sau a unei rate utilizate pentru a determina astfel platile de leasing) sau o modificare a evaluarii unei optiuni de cumparare a activului de baza.

Locatarul va stabili termenul de leasing ca fiind perioada care nu poate fi anulata, precum si ambele:

- Perioadele acoperite de o optiune de prelungire a contractului de inchiriere in cazul in care locatarul este in mod rezonabil sigur sa exercite acea optiune; si
- Perioada acoperita de o optiune de reziliere a contractului de inchiriere daca locatarul este sigur in mod rezonabil ca nu va exercita acea optiune

Datoriile de leasing ale Societatii sunt incluse in nota de Leasing (a se vedea nota 16).

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

iii. Leasing pe termen scurt si leasing cu active cu valoare scazuta

Compania aplica scutirea in legatura cu recunosterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt (adica acele contracte care au termen de inchiriere de 12 luni sau mai putin de la data inceperii contractului si nu au o optiune de cumparare). De asemenea, aplica scutirea in legatura cu recunosterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing de active cu valoare scazuta. Platile de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt si pentru contractele de leasing cu active cu valoare scazuta sunt recunoscute drept cheltuieli liniare pe durata contractului de leasing.

m) Stocuri

Stocurile de materii prime, produse finite si semifabricate sunt evaluate la valoarea minima dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea neta realizabila este pretul de vanzare estimat a fi obtinut, in mod obisnuit, mai putin costurile de finalizare, de comercializare si distributie.

Costul stocurilor cuprinde costul de achizitie si alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locatia si starea prezenta si este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile.

n) Creante

O creanta reprezinta dreptul Societatii la o suma de contraprestatie neconditionata. Creantele comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Societatea a aplicat metoda avantojoasa pentru facilitarea aplicarii sunt evaluate la pretul de tranzactie determinat conform IFRS 15.

O analiza a deprecierei este efectuata la fiecare data de raportarea utilizand o matrice pentru a masura pierderile de credit asteptate. Ratele de provizionare se bazeaza pe zilele ulterioare scadentei pentru gruparile diferitelor segmente de clienti cu modele similare de pierderi (adica pe regiuni geografice, tip de produs, tip de client si rating, si acoperire prin acreditive sau alte forme de asigurare a creditelor).

Calculul reflecta rezultatul ponderat cu probabilitate, valoarea in timp a banilor si informatiile rezonabile si suportabile disponibile la data raportarii cu privire la evenimente trecute, conditiile actuale si previziunile privind conditiile economice viitoare.

o) Numerar si echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitatile din casa, disponibilul din banci si cecurile in curs de incasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investitii lichide avand termen scadent de trei luni sau mai putin de la data achizitiei, convertibilitate in numerar si care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

p) Veniturile din contractele cu clientii

Veniturile din contractele cu clientii sunt recunoscute atunci cand controlul bunurilor sau al serviciilor este transferat clientului la o suma care reflecta valoarea pe care Societatea se asteapta sa fie indreptatit in schimbul acestor bunuri sau servicii. Termenul normal de credit este de 30 pana la 90 de zile de la livrare.

In recunoasterea veniturilor, Societatea aplica modelul de cinci pasi in conformitate cu prevederile IFRS 15:

- a) identificarea contractului cu clientul;
- b) identificarea obligatiilor de performanta in cadrul contractului;
- c) determinarea pretului tranzactiei;
- d) alocarea pretului tranzactiei la obligatiile de performanta;
- e) recunoasterea veniturilor la (sau in timpul) executarii obligatiei.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

(i) Consideratii variabile

In cazul in care contravaloarea unui contract include o suma variabila, Societatea estimeaza valoarea contraprestatiei la care va avea dreptul in schimbul transferului bunurilor catre client. Consideratia variabila este estimata la inceputul contractului si limitata pana cand este foarte probabil ca o reversare semnificativa a venitului in valoarea cumulata a venitului rescunoscut sa nu apara atunci cand incertitudinea asociata cu consideratia variabila este rezolvata ulterior. Unele contracte pentru vanzarea de produse petroliere ofera clientilor reduceri de volum. Reducerea volumului da nastere la o consideratie variabila.

(ii) Rabaturi bazate pe volum

Societatea ofera reduceri de volum retroactiv anumitor clienti, odata ce cantitatea de produse achizitionate, in timpul perioadei, depaseste un prag specificat in contract. Reducerile sunt compensate cu sumele platibile de catre client. Pentru a estima consideratia variabila a rabaturilor viitoare preconizate, Societatea aplica metoda sumei celei mai probabile pentru contractele cu prag unic de volum si metoda valorii estimate pentru contractele cu mai mult de un prag de volum. Metoda selectata care prezice cel mai bine valoarea consideratiei variabile este determinata in primul rand de numarul pragurilor de volum din contract. Societatea aplica apoi cerintele privind restrangerea estimarilor de consideratie variabila si recunoaste o datorie de rambursare pentru rabaturile viitoare considerate.

(iii) Componenta de finantare semnificativa

In general, Societatea primeste avansuri pe termen scurt de la clientii sai. Folosind metoda avantajoasa pentru facilitarea aplicarii din IFRS 15, Societatea nu ajusteaza valoarea compensatiei promise pentru efectele unei componente semnificative de finantare, daca se asteapta, la inceputul contractului, ca perioada intre transferul bunului sau serviciului promis catre client si atunci cand clientul plateste bunul sau serviciul respectiv, sa fie mai mica de un an.

Balante contractuale

Activele contractuale

Un activ al contractului este dreptul la contraprestatie in schimbul bunurilor sau serviciilor transferate clientului atunci cand acest drept este conditionat de altceva si nu de scadenta. In cazul in care Societatea efectueaza transferul de bunuri sau servicii catre un client inainte ca respectivul client sa plateasca o contraprestatie sau inainte ca plata sa ajunga la scadenta, un activ contractual este recunoscut pentru contrapartida castigata care este conditionata.

Creante comerciale

O creanta reprezinta dreptul Societatii la o suma de contraprestatie care este neconditionata (adica este necesar doar trecerea timpului inainte de plata datoriei). A se vedea politicile contabile ale activelor financiare din sectiunea i) Instrumente financiare – recunoastere initiala si masurarea ulterioara si sectiunea n) Creante.

Datorii contractuale

O datorie contractuală este obligatia de a transfera bunuri sau servicii catre un client pentru care Societatea a primit contraprestatie (sau o suma datorata) de la client. In cazul in care un client plateste o contraprestatie inainte ca Societatea sa transfere bunuri sau servicii clientului, o datorie contractuală este recunoscuta atunci cand plata este facuta sau plata este scadenta (oricare dintre acestea este mai devreme). Datoriile contractuale sunt recunoscute ca venituri atunci cand Societatea isi desfasoara activitatea in baza contractului.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

q) Imprumuturi purtatoare de dobanzi

Toate imprumuturile sunt initial recunoscute la valoarea lor justa reprezentand valoarea primita mai putin costurile de tranzactionare direct atribuibile. Dupa recunoasterea initiala imprumuturile purtatoare de dobanzi sunt evaluate la costul amortizat utilizand metoda dobanzii efective.

Castigurile sau pierderile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere cand datoriile sunt derecunoscute si prin procesul de amortizare.

r) Costurile indatorarii

Costurile indatorarii atribuibile direct achizitiei, constructiei sau productiei unui activ care necesita o perioada semnificativa de pregatire pentru a fi pus in functiune sau vanzare sunt capitalizate ca parte componenta a costului activelor respective. Toate celelalte costuri sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in momentul realizarii.

Costurile indatorarii cuprind dobanda si alte costuri pe care entitatea le suporta in legatura cu fondurile imprumutate.

s) Costuri privind beneficiile de pensionare

Platile efectuate catre planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plati catre planuri de contributii determinate in care Societatea plateste contributii fixe catre fondul gestionat de stat si nu are nici o obligatie legala sau implicita de a plati contributii suplimentare daca fondul nu detine suficiente active pentru a plati toate beneficiile angajatilor aferente serviciilor prestate de angajati in perioada curenta si trecuta. Contributiile se inregistreaza ca o cheltuiala in aceeasi perioada in care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

In conformitate cu prevederile contractului colectiv de munca, angajatii au dreptul la anumite beneficii, platibile in momentul pensionarii, daca sunt angajati Societatii la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data raportarii pe baza urmatoarelor informatii: beneficiile aplicabile prevazute de contract, numarul de angajati din Societate si estimarile actuariale ale datoriilor viitoare. La data raportarii, aceste obligatii privind beneficiul determinat cuprind valoarea justa a beneficiului determinat si costul serviciilor aferent inregistrat in contul de profit si pierdere. Toate castigurile si pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Castigurile si pierderile actuariale recunoscute in alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate in situatia rezultatului global.

Societatea nu are alte obligatii cu privire la pensii viitoare, planuri de sanatate sau alte costuri aferente angajatilor sai.

t) Taxe

- Impozitul pe profit curent

Creantele si datoriile privind impozitul curent pentru perioada curenta si pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se asteapta a fi recuperata sau platita autoritatilor fiscale. Ratele de impozitare si legile fiscale utilizate in calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate pana la finalul perioadei de raportare, in tarile in care Societatea opereaza si genereaza venit impozabil.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct in capitaluri este recunoscut in capitaluri si nu in contul de profit si pierdere. Managementul evalueaza periodic declaratiile de impunere in legatura cu situatiile cand normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretari si stabileste provizioane cand este necesar.

- Impozitul pe profitul amanat

Impozitul pe profitul amanat este evidentiat folosind metoda datoriei bilantiere cu privire la diferentele temporare dintre baza impozabila a activelor si datoriilor din situatiile financiare si valoarea contabila neta a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare cu urmatoarele exceptii:

- Cand datoria privind impozitul pe profit amanat rezulta din recunoasterea initiala a fondului comercial sau recunoasterea creantelor sau a datoriilor, rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei nu afecteaza nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- Diferentele temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie cand anularea diferentelor temporare poate fi controlata si este probabil ca diferentele temporare sa nu fie reluate in viitorul previzibil.

Creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare, pentru reportarea pierderilor si a creditelor fiscale neutilizate in limita probabilitatii ca va exista profit impozabil in viitor fata de care pot fi utilizate pierderile si creditele fiscale neutilizate cu urmatoarele exceptii:

- Cand creanta privind impozitul pe profit amanat aferenta diferentelor temporare deductibile rezulta din recunoasterea initiala a creantelor sau a datoriilor rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei nu afecteaza nici profitul contabil nici profitul impozabil/pierdere fiscală.
- In cazul diferentelor temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie, creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute doar cand exista posibilitatea ca diferentele temporare sa fie reluate intr-un viitor previzibil si sa existe profit impozabil fata de care pot fi utilizate diferentele temporare.

Valoarea contabila a creantelor privind impozitul pe profit amanat este revizuita la data fiecarei raportari si diminuată corespunzător in cazul in care nu mai exista posibilitatea ca sa fie disponibile profituri impozabile care sa permita utilizarea unei parti sau a intregii creante privind impozitul pe profit amanat.

Creantele privind impozitul pe profit amanat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecarei raportari si sunt recunoscute in masura in care exista posibilitatea unor profituri impozabile care sa permita stingerea creantei privind impozitul pe profit amanat.

Creantele si datoriile privind impozitul pe profit amanat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada in care activul este realizat sau datoria este decontata, pe baza ratelor de impozitare (si a legilor fiscale) care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amanat aferent elementelor recunoscute in afara contului de profit sau pierdere este recunoscut in afara contului de profit sau pierdere. Elementele de impozit pe profit amanat sunt recunoscute, in functie de natura tranzactiei ce sta la baza, in alte elemente ale rezultatului global sau direct in capitalurile proprii.

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate daca exista un drept legal de a compensa creantele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent si daca impozitul este aferent aceleiasi entitati impozabile si este percept de aceeasi autoritate fiscală.

Datoriile privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru diferentele temporare impozabile rezultate cu privire la investitiile in filiale, cu exceptia cazului in care Societatea este in masura sa controleze reluarea diferentei temporare si este probabil ca diferenta temporara sa nu se va relua in viitorul apropiat.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

- Taxe aferente vanzarilor (veniturilor)

Veniturile, cheltuielile si activele sunt recunoscute la valoarea neta de taxe, cu exceptia urmatoarelor:

- Atunci cand o taxa ocazionata de achizitia unor active sau servicii nu este recuperabila de la autoritatea fiscala, caz in care taxa este recunoscuta in costul de achizitie al activului sau ca parte a cheltuielii, dupa caz;
- Creantele si datoriile care au taxele incluse in valoare.

Valoarea neta a taxei de recuperat sau de platit catre autoritatea fiscala este inclusa in valoarea creantelor sau a datoriilor din situatia pozitiei financiare.

u) Dividende

Dividendele sunt inregistrate in anul in care au fost aprobate de actionari.

v) Tranzactii in moneda straina

In scopul pregatirii acestor situatii financiare, in conformitate cu cerintele legislative romanesti, moneda functionala a Societatii este considerat a fi leul romanesc (RON).

Cursurile de schimb RON / USD si RON / EUR sunt urmatoarele:

Valuta	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
RON / USD	4,2653	3,9660
RON / EUR	4,9471	4,8694

Societatea isi translateaza tranzactiile si soldurile in moneda straina, in moneda functionala prin aplicarea cursului de schimb dintre moneda functionala si moneda straina la data tranzactiei.

Diferentele de curs valutar rezultate din convertirea activelor si pasivelor monetare sau raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost initial inregistrate in cursul perioadei, sau raportate in situatiile financiare anterioare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in perioada in care apar.

w) Instrumente financiare derivate

Societatea achizitioneaza prin contract titei si vinde produse petroliere la o data de livrare ulterioara. Aceste contracte expun Societatea, in primul rand la riscul modificarii valorii de piata a titeiului si produselor petroliere. De asemenea Societatea utilizeaza instrumente financiare (in principal optiuni, contracte swap si forward), pentru acoperirea impotriva riscurilor asociate modificarilor valorii juste a titeiului si a produselor petroliere aferente.

Folosirea instrumentelor financiare derivate este reglementata de politicile Societatii aprobate de Consiliul de Administratie, care reglementeaza principiile folosirii instrumentelor financiare derivate.

Instrumentele financiare derivate sunt evaluate initial la valoarea justa de la data contractului si sunt reevaluate la valoarea justa de la datele de raportare ulterioare.

Derivatele sunt inregistrate ca active financiare atunci cand valoarea justa este pozitiva si ca datorii financiare cand valoarea justa este negativa.

In scopul contabilitatii de acoperire impotriva riscurilor, acoperirile sunt clasificate ca:

- Instrumente de acoperire a valorii juste pentru acoperirea expunerii la modificarile valorii juste a unui activ sau pasiv recunoscut sau a unui angajament ferm nerecunoscut;
- Instrumente de acoperire a fluxurilor de trezorerie atunci cand se acopera expunerea la variabilitatea fluxurilor de trezorerie fie datorita unui risc particular asociat unui activ sau unei datorii recunoscute, fie unei tranzactii prognozate foarte probabile sau riscului valutar intr-un angajament ferm nerecunoscut.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

La inceputul unei relatii de acoperire impotriva riscurilor, Societatea desemneaza si documenteaza in mod formal relatia de acoperire impotriva careia doreste sa aplice contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor si obiectivul si strategia de gestionare a riscului pentru realizarea acoperirii.

Incepand cu 1 ianuarie 2018, documentatia include identificarea instrumentului de acoperire impotriva riscurilor, a elementului acoperit, tipul riscului acoperit si modul in care Societatea va evalua daca relatia de acoperire atinge cerintele privind eficienta hedgingului (inclusiv analiza surselor de ineficienta a acoperirilor si modul de determinare a raportului de acoperire). O relatie de acoperire impotriva riscurilor se califica pentru contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor daca indeplineste cumulativ cerintele de eficienta urmatoare:

- Exista o "relatie economica" intre elementul acoperit si instrumentul de acoperire impotriva riscurilor;
- Efectul riscului de credit nu "domina modificarile de valoare" care rezulta din aceasta relatie economica;
- Raportul de acoperire a riscurilor al relatiei de acoperire impotriva riscurilor este acelasi cu cel care rezulta din cantitatea elementului acoperit pe care Societatea o acopera efectiv si cantitatea instrumentului de acoperire pe care Societatea o utilizeaza efectiv pentru a acoperi aceasta cantitate de element acoperit.

Elementele de acoperire impotriva riscurilor care indeplinesc toate criteriile de eligibilitate pentru contabilitatea de acoperire a riscurilor sunt contabilizate, dupa cum este descris mai jos:

Instrumentul de acoperire a valorii juste

Societatea cumpara titei de pe piata, il rafineaza si mai tarziu vinde produsele finite (de exemplu: benzina, motorina, carburant, etc.). Societatea acopera preturile stocurilor (atat la materie prima cat si la produse) in peste BOS (based operated stock) folosind instrumente futures pentru o perioada care se apropie aproximativ de durata ciclului de functionare.

Contabilitatea de hedging este aplicata pentru instrumentele futures. Modificarea valorii juste a unui instrument de acoperire este recunoscuta in contul de profit sau pierdere drept cost de vanzare. Modificarea in valoarea justa a elementului acoperit care poate fi atribuita riscului acoperit este inregistrata ca parte a valorii contabile a stocurilor si este, de asemenea, recunoscuta in contul de profit sau pierdere drept cost de vanzare. In cazul in care elementul acoperit este derecunoscut, valoarea justa neamortizata este recunoscuta imediata in contul de profit sau pierdere (a se vedea nota 19).

Instrumentul de acoperire a fluxului de numerar

Societatea cumpara titei de pe piata, il rafineaza si mai tarziu vinde produsele finite (de exemplu: benzina, motorina, carburant, etc.). Pe parcursul unei perioade date, volatilitatea asociata cu piata petrolului, atat la materie prima cat si la produse finite, este transmisa marjei de rafinare a Societatei (diferenta intre pretul de achizitie al titeiului si pretul de vanzare al produselor finite). Pentru a reduce aceasta volatilitate, Societatea acopera marja de rafinare cu o tranzactie swap pe un cos de acoperire relevant pentru acea perioada.

Contabilitatea de acoperire a riscurilor se aplica instrumentelor swap pentru marja de rafinare. Partea efectiva a castigului sau a pierderii din instrumentul de acoperire este recunoscuta in Alte elemente ale rezultatului global in rezerva de acoperire a fluxului de numerar in timp ce partea ineficienta este imediat recunoscuta in contul de profit sau pierdere. Sumele recunoscute ca OCI sunt transferate in contul de profit sau pierdere atunci cand tranzactia acoperita afecteaza profitul sau pierderea (a se vedea nota 19).

Modificarea valorii juste a instrumentelor derivate, ce nu sunt utilizate in contabilitatea de hedging, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada aferenta acestor tranzactii.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

x) Drepturi de emisie

Operatiunilor de rafinare si petrochimie ale Societatii i-au fost alocate cote de permise de emisii de CO₂. Pentru perioada 2021 - 2025 cotele au fost validate de catre Uniunea Europeana si sunt postate pe site-ul Ministerului Mediului din Romania. Societatea isi contabilizeaza datoria aferenta acestor emisii folosind metoda datoriei nete. Datoria este recunoscuta numai in momentul in care emisiile actuale depasesc cota alocata pentru companiile respective. Venitul este recunoscut numai atunci cand certificatele in exces sunt vandute pe piata.

y) Evaluarea valorii juste

Societatea masoara instrumentele financiare cum ar fi instrumente financiare derivate la valoarea justa, la data bilantului.

Valoarea justa este pretul care ar fi primit pentru a vinde un activ sau pretul platit pentru a transfera un pasiv intr-o tranzactie ordonata intre participantii la piata la data evaluarii. Masurarea valorii juste se bazeaza pe prezumtia ca tranzactia de vanzare a activului sau de transfer al pasivului are loc fie:

- Pe piata principala a activului sau pasivului;

Sau

- In lipsa unei pietete principale, pe cea mai avantajoasa piata a activului sau pasivului.

Piata principala sau cea mai avantajoasa trebuie sa fie accesibila de catre Societate.

Valoarea justa a unui activ sau a unei datorii este masurata pe baza ipotezelor pe care participantii pe piata le-ar folosi la stabilirea pretului activului sau pasivului, presupunand ca participantii pe piata actioneaza in interesul lor economic.

Evaluarea la valoarea justa a unui activ nefinanciar tine seama de capacitatea participantului de a genera beneficii economice prin utilizarea activului in cea mai mare si cea mai buna utilizare a acestuia sau prin vanzarea acestuia unui alt participant la piata care ar folosi activul in cea mai mare si cea mai buna utilizare.

Societatea utilizeaza tehnici de evaluare care sunt adecvate in circumstante si pentru care sunt disponibile suficiente date pentru a masura valoarea justa, pentru a maximiza utilizarea intrarilor observabile relevante si pentru a minimiza utilizarea intrarilor neobservabile.

Toate activele si pasivele pentru care valoarea justa este evaluata sau prezentata in situatiile financiare sunt clasificate in ierarhia valorii juste, descrisa dupa cum urmeaza, pe baza intrarilor de nivel inferior care sunt semnificative pentru masurarea valorii juste in ansamblu:

- **Nivelul 1** - Preturile de piata cotate (neajustate) pe pietetele active pentru active sau pasive identice;
- **Nivelul 2** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scazut care este semnificativ pentru masurarea valorii juste poate fi observat direct sau indirect;
- **Nivelul 3** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scazut, care este semnificativ pentru masurarea valorii juste, este neobservat.

Pentru activele si pasivele recunoscute in situatiile financiare la valoarea justa pe o baza periodica, Societatea determina daca transferurile au avut loc intre nivelele din ierarhie prin re-evaluarea clasificarii (pe baza celei mai scazute intrari care este semnificativa pentru valoarea justa masurarea ca intreg) la sfarsitul fiecarei perioade de raportare.

In scopul prezentarii informatiilor privind valoarea justa, Societatea a determinat clasele de active si pasive pe baza naturii, caracteristicilor si riscurilor activului sau pasivului si nivelului ierarhiei valorii juste, asa cum sa explicat mai sus.

2. SUMARUL PRINCIPALELOR POLITICI CONTABILE (continuare)

z) Clasificarea curenta sau non-curenta

Societatea prezinta activele si pasivele in situatia pozitiei financiare pe baza clasificarii curent / non-curent. Un activ este curent cand acesta este:

- Asteptat sa fie realizat sau destinat a fi vandut sau consumat in ciclul normal de functionare;
- Detinut in principal in scopul tranzactionarii;
- Se asteapta sa se realizeze in termen de douasprezece luni dupa perioada de raportare.

Sau

- Numerarul sau echivalentul de numerar, cu exceptia cazului in care este restrictionat sa fie schimbat sau utilizat pentru decontarea unui pasiv timp de cel putin douasprezece luni dupa perioada de raportare.

Toate celelalte active sunt clasificate drept active imobilizate (non-curente).

O datorie este actuala atunci cand:

- Este de asteptat sa fie decontata in ciclul normal de operare
- Este detinuta in principal in scopul tranzactionarii
- Se va deconta in termen de douasprezece luni dupa perioada de raportare

Sau

- Nu exista dreptul neconditionat de a amana decontarea datoriei timp de cel putin douasprezece luni dupa perioada de raportare

Societatea clasifica toate celelalte datorii ca imobilizate.

Creantele si pasivele privind impozitul amanat sunt clasificate ca active si pasive imobilizate (non-curente).

aa) Active si datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare. Acestea sunt prezentate, cu exceptia cazului in care posibilitatea iesirii de resurse ce implica beneficii economice este redusa.

Activele contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare, dar sunt prezentate atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

3. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Programe informaticе/ licente	Alte	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost				
Sold initial la 1 ianuarie 2020	49.688.870	837.856	14.906.754	65.433.480
Cresteri	1.285.736	-	7.668.687	8.954.422
Transferuri*	9.668.988	4.261.351	(12.914.034)	1.016.304
Sold final la 31 decembrie 2020	60.643.593	5.099.207	9.661.407	75.404.206
Cresteri	-	-	3.890.886	3.890.886
Transferuri, reclassificari si ajustari*	12.579.453	5.109	(12.463.007)	121.555
Sold final la 30 septembrie 2021	73.223.046	5.104.316	1.089.284	79.416.646
Amortizare cumulata				
Sold initial la 1 ianuarie 2020	(42.432.013)	(287.668)	-	(42.719.681)
Amortizare inregistrata in cursul anului	(4.892.037)	(918.779)	-	(5.810.816)
Sold final la 31 decembrie 2020	(47.324.051)	(1.206.446)	-	(48.530.497)
Amortizare inregistrata in cursul anului	(5.467.893)	(742.668)	-	(6.210.561)
Sold final la 30 septembrie 2021	(52.791.944)	(1.949.112)	-	(54.741.056)
Valoare contabila neta				
La data de 31 decembrie 2020	13.319.543	3.892.760	9.661.407	26.873.710
La data de 30 septembrie 2021	20.431.102	3.155.204	1.089.284	24.675.590

**) Include transferuri din imobilizari in curs, transferuri in/din imobilizari corporale, reclassificari intre categorii si alte ajustari.*

Cea mai mare parte din „Alte” imobilizari necorporale se refera la cheltuieli de dezvoltare.

4. FONDUL COMERCIAL

Fondul comercial in valoare de 152.720 RON reprezinta fractiuni din fondurile de comert ale societatilor comerciale Oilfield Exploration Business Solutions SA (fosta Rompetrol S.A), Rompetrol Downstream S.R.L. si Rompetrol Well Services S.A. in urma achizitionarii actiunilor de la aceste societati in Rom Oil S.A.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

5. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Constructii	Instalatii si echipamente	Mobilier si altele	Imobilizari corporale in curs	Total
Cost sau evaluare						
La 1 ianuarie 2020	192.480.007	1.762.169.291	3.731.408.099	17.048.063	324.239.464	6.027.344.924
Achizitii	-	-	1.534.479	120.752	470.955.562	472.610.794
Transferuri din imobilizari in curs	-	100.231.607	355.910.326	2.185.864	(459.344.101)	(1.016.304)
lesiri	-	-	(48.927.472)	-	-	(48.927.472)
Transferuri si reclasificari*	-	-	4.433	-	-	4.433
La 31 decembrie 2020	192.480.007	1.862.400.897	4.039.929.864	19.354.680	335.850.926	6.450.016.375
Achizitii	-	-	618.024	-	84.485.978	85.104.002
Transferuri din imobilizari in curs	-	72.896.313	211.594.196	31.466	(284.561.197)	(39.222)
Transferuri si reclasificari*	-	-	470	-	(124.247)	(123.777)
La 30 septembrie 2021	192.480.007	1.935.297.210	4.252.142.554	19.386.146	135.651.459	6.534.957.377
Amortizarea cumulata & Ajustari de depreciere						
La 1 ianuarie 2020	(29.214.330)	(209.545.798)	(2.259.606.879)	(8.954.926)	(3.171.485)	(2.510.493.418)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(1.656.751)	(102.471.417)	(259.279.306)	(1.092.233)	-	(364.499.706)
Amortizarea aferenta activelor cedate	-	-	48.927.472	-	-	48.927.472
Transferuri si reclasificari*	-	-	(4.433)	-	-	(4.433)
La 31 decembrie 2020	(30.871.081)	(312.017.215)	(2.469.963.145)	(10.047.159)	(3.171.485)	(2.826.070.085)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(1.242.563)	(89.243.787)	(190.911.450)	(737.149)	-	(282.134.950)
Ajustari de depreciere	-	-	(42.072.894)	-	-	(42.072.894)
Transferuri si reclasificari*	-	-	(470)	-	-	(470)
La 30 septembrie 2021	(32.113.645)	(401.261.002)	(2.702.947.959)	(10.784.308)	(3.171.485)	(3.150.278.399)
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2020	161.608.926	1.550.383.682	1.569.966.719	9.307.521	332.679.441	3.623.946.290
Valoarea contabila neta la 30 septembrie 2021	160.366.362	1.534.036.208	1.549.194.595	8.601.837	132.479.974	3.384.678.978

*) Include transferuri din imobilizari in curs, transferuri la / din imobilizari necorporale, reclasificari intre categorii si alte ajustari.

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

- Deprecierea

In data de 2 iulie 2021 a survenit un incident la instalatia Hidrofinare Petrol Motorina (denumita in continuare instalatia HPM) din cadrul rafinarii Petromidia, care a afectat atat instalatia HPM cat si instalatiile Hidrofinare Petrol Reactor ("HPR") si Reformare Catalitica ("RC").

Ca o consecinta a acestui eveniment, incepand cu 2 iulie, intreaga productie din rafinaria Petromidia a fost oprita temporar pentru efectuarea reparatiilor necesare repornirii in siguranta a instalatiilor avariate. Activitatile de productie ale rafinarii Petromidia au fost reluate la sfarsitul lunii septembrie 2021, instalatiile tehnologice fiind repornite treptat pana la atingerea eficientei optime de functionare. In ceea ce priveste instalatia Hidrofinare Petrol Motorina (HPM), aceasta a fost izolata tehnologic, finalizarea reconstructiei si repornirea urmand sa aiba loc in cursul anului 2022.

La 30 septembrie 2021 Societatea are inregistrat in evidenta contabila un provizion pentru deprecierea imobilizarilor corporale in valoare de 42,1 mil. RON calculat in baza estimarilor preliminare privind gradul de afectare a instalatiilor avariate in urma incidentului din 2 iulie 2021 petrecut la instalatia HPM.

Valoarea provizionului urmeaza sa fie actualizata pana la data de referinta 31.12.2021 odata cu finalizarea analizei detaliate privind gradul de afectare al instalatiilor avariate de incidentul mentionat. In primele 9 luni ale anului 2020 nu s-au inregistrat ajustari de depreciere.

- Imobilizari in curs

In primele 9 luni ale anului 2021 contributia semnificativa in totalul achizitiilor pentru imobilizari in curs o reprezinta proiectul de repornire a rafinarii dupa incidentul din iulie 2021 (aproximativ 48,3 milioane RON), inlocuirea cuptorului in instalatia Distilare in Vid, Platforma Vega (aproximativ 13,8 milioane RON), proiectele de inlocuire a catalizatorilor (aproximativ 9,0 milioane RON) si proiectele de ISCIR din cadrul celor doua rafinarii (aproximativ 6,1 milioane RON).

In anul 2020 contributia semnificativa in totalul achizitiilor pentru imobilizari in curs o reprezinta proiectele de ISCIR din cadrul celor doua rafinarii (aproximativ 105,3 milioane RON), proiectul de mentenanta capitala „Revizie Generala a Rafinarii si Petrochimiei” (aproximativ 194,3 milioane RON), proiectele de modernizare rezervoare (aproximativ 19,1 milioane RON), proiectele de inlocuire catalizatori (aproximativ 52,3 milioane RON), proiectul de Reabilitare a instalatiei Cracare Catalitica (aproximativ 23,9 milioane RON), inlocuirea intreruptoarelor 6KV vechi si a retelelor vechi la SRA2-4 (aproximativ 6,9 milioane RON), proiectul de modernizare la Coloana de distilare atmosferica 100C1 (aproximativ 6,7 milioane RON) proiectul de inlocuire a reactorului 130R1R2R3 (aproximativ 5,6 milioane RON), imbunatatirea operarii instalatiei de cocsare, modernizare sistem IPPA si rampa CF, proiectarea detaliata a sistemului de stingere a incendiilor si alte proiecte mici totalizand 56,7 milioane RON.

La sfarsitul anului 2020, principalele proiecte ramase in curs de desfasurare se refera la urmatoarele: proiecte de ISCIR din cadrul celor doua rafinarii care se ridica la aproximativ 122,5 milioane RON, proiectele de modernizare rezervoare care se ridica la aproximativ 20,6 milioane RON,), inlocuirea intreruptoarelor 6KV vechi si a retelelor vechi la SRA2-4 care se ridica la aproximativ 6,9 milioane RON, proiectul de modernizare la Coloana de distilare atmosferica 100C1 care se ridica la aproximativ 13,8 milioane RON, inlocuire reactor 130R1R2R3 care se ridica la aproximativ 15 milioane RON, sistemul APC (i.e. Advance Process Control) in toate instalatiile din rafinaria care se ridica la aproximativ 12,6 milioane RON, imbunatatirea operarii instalatiei de cocsare, modernizare sistem IPPA si rampa CF, proiectarea detaliata a sistemului de stingere a incendiilor, conducte noi, maximizarea utilizarii unitatii de condensare, inlocuire parte electrica in instalatia Cocsare totalizand RON 38,1 million, piese de schimb capex in suma de 17,8 milioane RON si alte proiecte in curs in valoare de 85,4 de milioane RON.

Iesiri

In primele 9 luni ale anului 2021 nu s-au inregistrat iesiri de mijloace fixe.

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

In anul 2020 suma de 48,9 milioane RON aferenta mijloacelor fixe cedate se refera la inlocuirea catalizatorilor uzati din instalatiile Hidrofinare Benzina (HB), Hidrodesulfurare Distilat de Vid (HDV), Hidrofinare Petrol Motorina (HPM), Hidrofinare Petrol Reactor (HPR), MTBE (Metil Tertiar Butil Eter), Recuperare Sulf (NEW-SRU), cu sectie de tratare a gazului rezidual (TGT), Fabrica de Hidrogen Noua si Hidrocracare Blanda.

- Capitalizarea costurilor de indatorare

Societatea isi finanteaza activitatea inclusiv prin imprumuturi, astfel costul de indatorare aferent achizitiilor de active este capitalizat in costul activului, atunci cand s-au obtinut imprumuturi specifice (de investitii). In primele 9 luni ale anului 2021 si in anul incheiat la 31 decembrie 2020 nu s-a capitalizat dobanda.

- Reevaluarea Clasei 212 Constructii

Incepand cu 31 decembrie 2017, Societatea si-a schimbat politicile contabile privind recunoasterea si evaluarea activelor imobilizate, pentru clasa 212 Constructii, de la modelul bazat pe cost istoric la valoarea reevaluată. Schimbarea de la cost la reevaluare va oferi o imagine mai transparenta si actualizata a valorii activelor Societatii. Valoarea justa a clasei 212 Constructii a fost determinata utilizand metoda costului de inlocuire. Evaluările au fost efectuate de catre un evaluator specializat.

Reconcilierea valorii contabile

	Clasa 212 Constructii milioane RON
Valoarea contabila la 31 decembrie 2017	1.625
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(97)
Aditii / Iesiri / Transferuri si reclasificari	80
Valoarea contabila si valoarea justa la 31 decembrie 2018	1.608
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(112)
Aditii / Iesiri / Transferuri si reclasificari	57
Valoarea contabila si valoarea justa la 31 decembrie 2019	1.553
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(103)
Aditii / Iesiri / Transferuri si reclasificari	100
Valoarea contabila si valoarea justa la 31 decembrie 2020	1.550

* Societatea a schimbat politica contabila in ceea ce priveste evaluarea clasei 212 Constructii la 31 decembrie 2017 pe o baza prospectiva. Prin urmare, valoarea justa a categoriei de constructii nu a fost masurata la 31 decembrie 2016.

In cazul in care categoria constructii ar fi fost masurata utilizand modelul de cost, valoarea contabila ar fi fost, dupa cum urmeaza:

	2020	2019
	milioane RON	milioane RON
Cost	2.148	2.048
Amortizarea cumulata si ajustari de depreciere	(1.187)	(1.112)
Valoarea contabila neta	961	936

- Mijloace fixe gajate

Societatea a gajat mijloace fixe in valoare neta contabila de 1.008.667.237 RON (1.011.352.595 RON in 2020), dupa cum urmeaza:

- garantii in favoarea bancilor: 804.994.212 RON (2020: 806.134.270 RON);
- garantii in favoarea ANAF: 203.673.025 RON (2020: 205.218.325 RON).

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

In anul 2010 ANAF a instituit sechestrul asupra tuturor mijloacelor fixe si a investitiilor precum si asupra titlurilor de participare in valoare de 1.595.020.055 RON in favoarea Statului Roman (reprezentat de ANAF). Asupra acestor titluri s-a constituit o garantie de rang 2 in favoarea KMG International N.V.

Cu privire la garantiile in favoarea ANAF, in data de 10 septembrie 2010, ANAF a instituit un sechestrul asupra participatiilor detinute de Societate in filialele sale, precum si asupra activelor mobile si imobile ale Societatii, mai putin stocurile. Sechestrul asupra activelor are la baza articolul 129 din Codul de Procedura Fiscala si principala consecinta consta in faptul ca Societatea nu poate sa vanda / transfere activele aflate sub sechestrul.

In baza Memorandumului de Intelegere incheiat de KMG International NV cu Statul Roman si aprobat de HG nr. 35/2014, ANAF ar fi trebuit sa ridice si sa revoce sechestrul instituit la 10 septembrie 2010. La data prezenta ANAF nu a aplicat prevederile Memorandumului de Intelegere si nu a ridicat sechestrul asupra activelor.

In data de 9 mai 2016, Societati Rompetrol Rafinare SA i s-a comunicat faptul ca a fost inclusa ca parte responsabil civilmente, intr-un dosar in curs de ancheta la DIICOT (a se vedea nota 28). De asemenea, la aceeasi data a fost aplicata masura sechestrului asupra bunurilor mobile si imobile ale Rompetrol Rafinare SA, cat si asupra tuturor participatiilor pe care le detine in filialele sale.

La 22 aprilie 2019, DIICOT a emis o ordonanta prin care toate participatiile detinute de Societate la filialele sale, precum si parte din bunurile mobile si imobile ale Societatii au fost eliberate de sub sechestrul penal.

In 5 decembrie 2019, DIICOT a emis o noua Ordonanta prin care toate acuzatiile penale au fost clasate, fie pe fond, fie ca urmare a implinirii termenului de prescriptie.

Sechestrul penal este ridicat in totalitate dar, pentru a proteja partile civile, respectiv Faber si AVAS, un sechestrul temporar este pastrat pana la valoarea de 106 milioane USD asupra a 4 instalatii a RRC, pentru o perioada de 30 zile. Daca respectivele parti civile mai sus mentionate nu formuleaza pretentii civile in instanta impotriva societatilor din Grup, sechestrul temporar este nul. Daca partile civile vor formula asemenea actiuni in instanta, este in competenta respectivelor instante sa aprecieze motivele de mentinere a acestei masuri, pana cand pretentiile civile sunt solutionate.

Atat Faber cat si Grupul au formulat plangere impotriva ordonantei din 5 decembrie 2019. Grupul a introdus plangere impotriva ordonantei in 27 decembrie 2019, solicitand respingerea in intregime a acuzatiilor penale pe fond, si nu pe cale de exceptie, urmare a prescrierii raspunderii penale. In 7 februarie, DIICOT a respins plangerile formulate impotriva ordonantei din 5 decembrie 2019. Grupul a introdus la Curtea Suprema plangere impotriva solutiei de respingere si primul termen a fost stabilit pentru 8 aprilie 2020. Urmatoarele termene au fost stabilite pentru 29 mai si, ulterior pentru 26 iunie 2020, pentru a permite partilor sa isi pregateasca apararea. In 10 iulie 2020, Curtea Suprema a emis decizia finala potrivit cu care toate plangerile formulate impotriva respingerii plangerilor impotriva Ordonantei din 5 decembrie 2019, emisa in dosarul penal 225/D/P/2006 de catre PICCJ-DIICOT, au fost respinse ca inadmisibile.

Mentionam ca Faber a introdus actiune civila la Tribunalul Bucuresti impotriva companiilor Grupului. La 25 mai 2020, Tribunalul Bucuresti a respins cererea Faber de a reanaliza taxa de timbru pe care Faber ar trebui sa o plateasca pentru a isi timbra pretentiile civile (aproximativ 530.000 USD). In 8 iulie 2020, Tribunalul Bucuresti a anulat actiunea civila a Faber ca netimbrata.

Pe de alta parte, Faber a repus pe rol unul din vechile sale actiuni civile introduse impotriva Rompetrol Rafinare SA, prin care Faber contesta majorarile de capital realizate in 2003-2004. Termenul initial a fost stabilit pentru 14 aprilie 2020, dar dosarul a fost suspendat urmare a situatiei de urgenta din 16 martie 2020. In data de 20 iulie 2021 Tribunalul Ialomita a respins cererea de chemare in judecata formulata de Faber alaturi de Balkan.

5. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

De asemenea, in decembrie 2020, Faber a reluat cateva dosare din cele suspendate in 2005/2006. Audierile au avut loc in cursul lunilor aprilie si mai 2021. Prin Deciziile pronuntate de Tribunalul Constanta, respectiv Curtea de Apel Constanta, au fost admise exceptiile invocate de Rompetrol Rafinare, actiunile au fost constatate ca perimate iar cererile de repunere pe rol ca fiind formulate de o persoana fara calitate.

Pe scurt, dosarele privesc urmatoarele:

1. Anularea documentelor statutare emise in 2001 cand capitalul social a fost majorat conform evaluarii mijloacelor fixe. Fondul a fost castigat, la acest moment Faber solicitand repunerea pe rol a apelului;
2. Anularea documentelor statutare emise in 2001 cu privire la schimbarea denumirii companiei (Rompetrol Rafinare S.A.), activitati suplimentare si modificarea AC conform legislatiei societatilor comerciale;
3. Anularea documentelor statutare emise in 2003 privind evaluarea terenurilor si majorarea capitalului social de catre RPSA cu acest teren;

Anularea documentelor statutare emise in 2002 privind evaluarea activelor (constructii, echipamente) prin care RPSA a contribuit la majorarea capitalului social Rompetrol Rafinare S.A.;
4. Anularea documentelor statutare emise in 2003 cu privire la contributia în natura facuta de DWS, RWS, RPSA la capitalul social Rompetrol Rafinare S.A.;

Anularea documentelor statutare emise in 2001 privind majorarea capitalului social conform contractului de privatizare;

In plus, Faber a formulat o cerere de revizuire impotriva unei Sentinte definitive de constatare a perimarii (atunci cand instanta a cerut reclamantului sa faca ceva si acesta nu isi indeplineste obligatiile in termenul de 6 luni / 1 an). In 28 aprilie 2021 Tribunalul Constanta a admis exceptia invocate de Rompetrol Rafinare si a respins cererea de revizuire ca tardive formulate.

Impotriva Deciziilor pronuntate in dosarele de mai sus, Faber alaturi de Balkan au formulat recursuri, o parte din ele fiind deja inregistrate pe rolul Curtii de Apel Constanta fiind stabilite termene de judecata in cursul lunilor noiembrie si decembrie 2021.

La 30 septembrie 2021 nu s-a făcut niciun proces de executare silită.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

6. DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR

	Terenuri, cladiri si construcții speciale	Instalatii si echipamente	Vehicule si altele	Total
Cost sau evaluare initial la 01 ianuarie 2020	7.019.607	7.526.480	298.832	14.844.919
Aditii	3.272.548	-	1.395.558	4.668.106
Reclasificari si alte transferuri	497.618	(528.911)	31.293	-
Remasurare si alte ajustari	49.857.211	937.527	(33.875)	50.760.863
Iesiri	(103.790)	(6.199.685)	(46.016)	(6.349.491)
la 31 decembrie 2020	60.543.194	1.735.411	1.645.792	63.924.397
Aditii	-	-	965.977	965.977
Remasurare si alte ajustari	-	103.665	-	103.665
Iesiri	(9.165)	-	(87.408)	(96.573)
La 30 septembrie 2021	60.534.029	1.839.076	2.524.362	64.897.467
Amortizarea cumulata & Ajustari de depreciere				
la 01 ianuarie 2020	(2.218.171)	(3.466.623)	(141.226)	(5.826.020)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(2.318.164)	(609.002)	(219.673)	(3.146.839)
Reclasificari si alte transferuri	(186.607)	205.382	(18.776)	-
Remasurare si alte ajustari aferente amortizarii	60.647	(31)	5.575	66.190
Amortizare aferenta drepturilor de utilizare incetate	77.805	2.861.393	46.016	2.985.214
la 31 decembrie 2020	(4.584.490)	(1.008.881)	(328.084)	(5.921.455)
Amortizarea inregistrata in cursul anului	(1.803.224)	(424.668)	(349.366)	(2.577.259)
Amortizare aferenta drepturilor de utilizare incetate	9.165	-	87.408	96.573
La 30 septembrie 2021	(6.378.549)	(1.433.549)	(590.042)	(8.402.140)
Valoarea contabila neta la 31 decembrie 2020	55.958.704	726.530	1.317.708	58.002.943
Valoarea contabila neta la 30 septembrie 2021	54.155.480	405.527	1.934.320	56.495.326

Aditiile din cursul anului reprezintă în principal contracte încheiate de Companie pentru leasing auto.

Compania a recunoscut dreptul de utilizare a activelor pentru următoarele categorii principale de leasing operațional.

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

- Chirie pentru utilizarea portului maritim - danele din Portul Midia

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

Vehiculele și alte categorii includ în principal acordurile privind închirierea parcului auto.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

7. IMOBILIZARI FINANCIARE

	<u>30 septembrie 2021</u>	<u>31 decembrie 2020</u>
Investitii in filiale	1.629.023.359	1.629.020.055
Total	1.629.023.359	1.629.020.055

Investitii in filialele

Detalii privind filialele la 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020 sunt dupa cum urmeaza:

	Domeniu de activitate	Participare la 30 septembrie 2021 %	Participare la 31 decembrie 2020 %	Sold la 30 septembrie 2021	Sold la 31 decembrie 2020
Romp petrol Downstream S.R.L.	Vanzari de carburanti	99,99	99,99	1.090.406.067	1.090.406.067
Romp petrol Petrochemicals S.R.L.	Fabricarea produselor petrochimice	100	100	311.698.295	311.698.295
Rom Oil S.A.	Servicii inchiriere	99,99	99,99	191.219.964	191.216.660
Romp petrol Logistics S.R.L.	Operatiuni logistice	66,19	66,19	24.349.123	24.349.123
Romp petrol Quality Control S.R.L.	Controlul calitatii produselor petroliere				
		70,91	70,91	11.349.910	11.349.910
Total titluri de participare				1.629.023.359	1.629.020.055

**Nota: toate filialele sunt companii romanesti*

8. STOCURI, NET

	<u>30 septembrie 2021</u>	<u>31 decembrie 2020</u>
Titei si alte materii prime	859.703.483	263.186.771
Produce finite	151.261.024	168.531.778
Productie in curs de executie	217.757.958	76.351.113
Piese de schimb	49.446.950	49.793.286
Alte materiale consumabile	25.215.403	24.081.215
Marfuri	63.503	775.593
Alte stocuri	6.235.176	3.600.839
Provizioane pentru deprecierea stocurilor	(65.429.563)	(59.247.545)
Total	1.244.253.934	527.073.050

Provizioanele pentru stocuri reprezinta in principal provizioane pentru valoarea realizabila neta aferenta stocurilor rafinariilor si petrochimiei, precum produse petroliere si petrochimice produse si achizitionate, materii prime precum si provizion pentru piesele de schimb vechi.

Miscarea provizionului pentru stocuri in primele 9 luni ale anului 2021 si in anul 2020 este prezentata mai jos:

	<u>30 septembrie 2021</u>	<u>31 decembrie 2020</u>
Provizion la inceputul anului	(59.247.545)	(72.021.952)
Provizion inregistrat	(23.557.532)	(194.249.538)
Reluarea provizionului privind deprecierea stocurilor	17.375.514	207.023.945
Provizion la sfarsitul perioadei	(65.429.563)	(59.247.545)

Provizioanele pentru stocuri reprezinta ajustari pentru titei si alte materii prime, produse finite si piese de schimb, calculate ca diferenta intre valoare la cost si valoarea realizabila neta.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

9. CREANTE SI CHELTUIELI INREGISTRATE IN AVANS, NET

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
Creante comerciale	1.035.979.692	843.739.582
Avansuri platite furnizorilor	184.744.526	25.878.282
Debitori diversi	163.199.236	165.294.207
TVA de recuperat	(17.167.103)	1.806.438
Alte creante	145.898.961	189.366.503
Provizioane pentru deprecierea creantelor	(56.753.567)	(58.694.122)
Total	1.455.901.745	1.167.390.890

Soldurile cu partile afiliate sunt prezentate in Nota 25. Miscarea provizionului este prezentata mai jos si in nota 21.

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
Debitori diversi	163.199.236	165.294.207
Alte creante	145.898.961	189.366.503
Provizioane pentru deprecierea debitorilor diversi si alte creante	(14.874.573)	(14.874.573)

Din valoarea totală a altor creanțe și debitori diversi în valoare de 309,1 milioane RON (2020: 354,7 milioane RON) suma de 14,9 milioane RON este provizionata (2020: 14,9 milioane RON).

Miscarea ajustarilor pentru pierderile anticipate ale creantelor este dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
Sold la inceputul anului	(58.694.122)	(54.732.427)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(389.970)	(5.280.964)
Provizioane reversate	2.329.907	1.318.071
Diferente de curs	618	1.198
Sold la sfarsitul perioadei	(56.753.567)	(58.694.122)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

9. CREANTE SI CHELTUIELI INREGISTRATE IN AVANS, NET (continuare)

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, analiza scaderilor crentelor comerciale si soldul pierderilor anticipate de credit este dupa cum urmeaza:

	Clienti							
	30 / 09 / 2021	Total	Curente si neprovizionate	1-30 zile	30-60 zile	60-90 zile	90-120 zile	>120 zile
Rata anticipata a pierderilor		3,51%	0,00%	6,17%	3,87%	44,24%	33,38%	71,02%
Valoarea contabila bruta total estimata		1.035.960.540	982.127.635	2.588.706	269.501	39.701	66.712	50.868.285
Pierdere anticipata		36.338.939	-	159.631	10.418	17.562	22.271	36.129.057
	31 / 12 / 2020	Total	Curente si neprovizionate	1-30 zile	30-60 zile	60-90 zile	90-120 zile	>120 zile
Rata anticipata a pierderilor		4,54%	0,00%	0,74%	0,02%	1,13%	5,28%	86,20%
Valoarea contabila bruta total estimata		843.717.713	746.411.840	21.482.798	28.633.147	2.161.450	897.346	44.131.132
Pierdere anticipata		38.279.495	-	159.631	6.592	24.381	47.392	38.041.499
	Trecute de scadenta dar neprovizionate							
	30 septembrie 2021	Total	Curente si neprovizionate	1-30 zile	30-60 zile	60-90 zile	90-120 zile	>120 zile
30 septembrie 2021		999.621.601	982.127.635	2.429.075	259.083	22.138	44.441	14.739.229
31 decembrie 2020		805.438.218	746.411.840	21.323.167	28.626.555	2.137.069	849.955	6.089.633

Creantele comerciale nu sunt purtatoare de dobanzi si sunt scadente la 30 - 90 zile.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

9. CREANTE SI CHELTUIELI INREGISTRATE IN AVANS, NET (continuare)

La 30 septembrie 2021, creante comerciale la valoarea initiala de 36,34 milioane RON (2020: 38,28 milioane RON) au fost considerate incerte si provizionate. Mai jos se regaseste miscarea provizionului pentru creante:

	Provizionate colectiv
La 1 ianuarie 2020	(34.317.985)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(5.280.779)
Provizioane reversate	1.318.071
Diferente de curs	1.198
La 31 decembrie 2020	(38.279.495)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(389.970)
Provizioane reversate	2.329.907
Diferente de curs	618
La 30 septembrie 2021	(36.338.940)

10. CASA SI CONTURI LA BANCII

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
Conturi la banci	109.750.783	365.496.314
Casa	3.559	11.119
Sume in tranzit	16.634.670	-
Alte valori de trezorerie	322.875	88.060
Total	126.711.887	365.595.493

Alte valori de trezorerie reprezinta in cea mai mare parte cecuri ce urmeaza a fi incasate.

11. CAPITALURI PROPRII

11.1 CAPITAL SOCIAL

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, capitalul social consta din 44.109.205.726 de actiuni ordinare, autorizate, emise si in intregime varsate, cu o valoare nominala de 0,1 RON per actiune.

Structura actionariatului la 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020:

Actionari	Procent detinut (%)	Sume statutare in [RON]
KMG International N.V. ("KMGI")	48,11	2.122.250.643
Statul Roman reprezentat de Ministerul Energiei	44,70	1.971.500.905
Rompetrol Financial Group S.R.L.	6,47	285.408.308
Rompetrol Well Services S.A.	0,05	2.198.030
Rompetrol Rafinare S.A.	0,01	613.470
Altii (in afara de societati din grupul KMGI si de Statul Roman)	0,66	28.949.217
Total	100	4.410.920.573

Valoarea totala a capitalului social al Societatii nu s-a modificat in primele 9 luni din anul 2021 si in anul 2020.

11. CAPITALURI PROPRII (continuare)

Ca urmare a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din 30 iunie 2010, prin care s-a aprobat majorarea capitalului social cu pana la 450 milioane RON, Grupul Rompetrol a subscris si varsat un numar de 3.294.914.165 actiuni (echivalentul a 100.222.279 USD) si actionarii minoritari au subscris si varsat un numar de 6.506 actiuni (USD 198). Aceste actiuni au fost inregistrate la Registrul Comertului. Sumele obtinute din majorarea capitalului social au fost utilizate pentru a rascumpara partial obligatiunile detinute de Statul Roman.

In urma Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din 30 septembrie 2010, Societatea a transformat obligatiunile ramase nerascumparate in actiuni in favoarea Statului Roman, rezultand un total de 19.715.009.053 actiuni in valoare de 1.971.500.905 RON (627.546.964 USD).

In consecinta, Statul Roman prin Ministerul de Energiei detine 44,7% din actiunile Societatii.

Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor ("AGEA") a Rompetrol Rafinare, tinuta in data de 06 august 2021, a aprobat urmatoarea hotarare de remediere a activului net: Capitalul social al Societatii va fi redus cu 1.755.000.000 RON de la 4.410.920.572,60 RON la 2.655.920.572,60 RON prin reducerea numarului de actiuni cu 17.550.000.000 actiuni, respectiv de la 44.109.205.726 actiuni la 26.559.205.726 actiuni conform art. 207 alin (1) lit. a) din Legea societatilor comerciale nr.31/1990. Decizia a fost publicata in data de 03 septembrie 2021 in Monitorul Oficial al Romaniei cu data de intrare in vigoare dupa expirarea termenului de doua luni de la data publicarii deciziei in Monitorul Oficial al Romaniei.

11.2 PRIME DE CAPITAL

Primele de capital sunt rezultatul conversiei obligatiunilor in actiuni ordinare la 30 septembrie 2010 in favoarea Statului Roman, reprezentat de Ministerul de Finante, obligatiuni emise in baza Ordonantei de Urgenta ("OUG") 118/2003 ratificata prin Legea 89/2005.

11.3 REZERVE DIN REEVALUARE

La 30 septembrie 2021 soldul Rezervelor din reevaluare (prezentat in sold net de 490 milioane RON) este afectat de transferul in rezultatul reportat a diferentei dintre amortizarea bazata pe valoarea contabila reevaluada si amortizarea pe baza costului initial aferenta activelor din clasa 212 Constructii. Conform OMFP 2844/2016 si a politicii contabile adoptate de Societate incepand cu 31 decembrie 2017 surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat pe masura folosirii activului sau la scoaterea din evidenta, in masura in care acest transfer nu s-a facut deja pe durata utilizarii activului reevaluat. Astfel la 30 septembrie 2021 surplusul din reevaluare transferat in rezultatul reportat este de 128 milioane RON. De asemenea, Societatea a recunoscut un efect pozitiv asupra creantelor privind impozitul amanat in valoare de 17,3 milioane RON in legatura cu diferentele temporare rezultate din surplusul de reevaluare, datorita surplusului de reevaluare transferat in rezultatul reportat in 2018, 2019 si 2020.

11.4 ALTE REZERVE

Imprumut Hibrid

Linia „Alte rezerve” include elementul de capital al imprumutului hibrid recunoscut la costul initial in valoare de 3.449 milioane RON (1.022 milioane USD).

In anul 2012 din imprumutul total acordat de The Rompetrol Group NV (in prezent KMG International N.V.), suma de 800 milioane USD a fost convertita intr-un imprumut hibrid, negarantat, rambursabil peste 51 de ani. In cursul anului 2013 imprumutul hibrid a fost suplimentat cu 150 milioane USD atingand valoarea totala de 950 milioane USD. Imprumutul este negarantat, subordonat oricaror datorii prezente si viitoare ale Societatii. La data scadentei, imprumutul poate fi rambursat in cash sau convertit in totalitate sau partial in actiuni la optiunea emitentului. Rata dobanzii aferenta acestui imprumut este de 15% din valoarea totala a indicatorului EBIT (profit operational) si se inregistreaza si devine platibila daca se indeplinesc cumulativ conditiile de mai jos (conform actului aditional la contractul de imprumut hibrid incheiat in mai 2021):

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

11. CAPITALURI PROPRII (continuare)

- Societatea inregistreaza in an profit net dupa impozitare;
- Societatea va distribui dividende.

Prin contract se mentioneaza ca rata dobanzii mai sus mentionata, se va ajusta daca conditiile de piata o impun, functie de un nivel de dobanda de piata existent la momentul de derulare a contractului.

In anul 2017, o suma aditionala de 72,2 milioane USD a fost transformata in imprumut hibrid prin conversia unei datorii detinuta fata de KMG International NV. Imprumutul suplimentar este negarantat, rambursabil peste 51 de ani si este subordonat oricarei datorii prezente si viitoare a companiei. La scadenta, imprumutul poate fi rambursat in numerar sau transformat partial sau total in actiuni. Rata dobanzii pentru acest imprumut este de 2% din valoarea agregata a profitului operational (EBIT) anual al companiei si se calculeaza si devine platibila numai daca se indeplinesc cumulativ conditiile de mai jos (conform actului aditional la contractul de imprumut hibrid incheiat in mai 2021):

- Societatea inregistreaza in an profit net dupa impozitare;
- Societatea va distribui dividende.

In anul 2017, s-a calculat si a fost recunoscuta o datorie pentru dobanda potentiala aferenta imprumutului hibrid, in valoare totala de 57,2 milioane RON, pe baza rentabilitatii proiectate a activitatii in perioada ramasa pana la rambursarea imprumutului hibrid. Aceasta datorie a fost actualizata in anul 2018 la valoarea de 69,3 milioane RON si nu a rezultat nicio modificare in evaluarea dobanzii pentru anul 2019 . Anual se face o reevaluare a dobanzii viitoare, cu impact direct in rezultatul anului curent.

La 31 decembrie 2020, conducerea a efectuat o evaluare a potentialului datoriei dobanzii la imprumutul hibrid si a rezultat ca nu trebuie inregistrate dobanzi de platit pe baza rentabilitatii proiectate a afacerii pana la sfarsitul perioadei contractuale, avand in vedere pierderile contabile curente acumulate. Ca rezultat al evaluarii efectuate, datoria potentiala a dobanzii la imprumut hibrid a fost reversata prin rezultatul anului 2020.

12. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

	<u>30 septembrie 2021</u>	<u>31 decembrie 2020</u>
Datorii comerciale	3.566.468.780	2.475.463.085
TVA de plata	557.366.890	737.727.968
Fond special produse petroliere	27.560.632	27.560.632
Taxe de plata	(36.235)	(1.180)
Datorii cu personalul si asigurari sociale	11.800.582	17.878.248
Alte datorii	1.575.939.889	1.516.249.146
Total	5.739.100.538	4.774.877.899

Societatea deruleaza un contract de cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casa si banca, unde KMG Rompetrol S.R.L. este "Societate coordonatoare" iar companiile din grup sunt societati participante.

Datoria cash pooling in valoare de 1.569,32 milioane RON (2020: 1.511,15 milioane) este inregistrata in linia de "Alte datorii".

13. DATORII CONTRACTUALE

	<u>30 septembrie 2021</u>	<u>31 decembrie 2020</u>
Avansuri pe termen scurt de la alti clienti	75.940.971	91.363.247
Total avansuri pe termen scurt	75.940.971	91.363.247

Datoriile contractuale se refera la plati incasate in avans in baza obligatiilor contractuale. Datoriile contractuale sunt recunoscute in venituri pe masura ce (atunci cand) Societatea isi executa obligatiile contractuale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

14. IMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

Imprumuturi de la societati afiliate pe termen scurt

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
KMG International N.V.	-	42.260.547
Facilitate de credit pe termen scurt pentru asigurarea capitalului de lucru, in valoare de pana la 250 mil USD cu scadenta 31 decembrie 2020; Garantii: cesiune de creante, garantie reala mobiliara asupra investitiilor in Rompetrol Logistics, Rompetrol Petrochemicals SRL, Rompetrol Downstream SRL, Romoil SA; garantie reala mobiliara asupra conturilor la banca. Facilitatea a fost rambursata integral in luna februarie 2021.		
Dobanda de plata	-	6.688.483
	-	48.949.030

Imprumuturi bancare pe termen scurt

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
Banca Transilvania	67.944.577	90.353.995
Facilitate pe termen scurt de tip revolving in valoare de 30 mil EUR pentru activitatea curenta, emitere de acreditive si scrisori de garantie, scadenta la 31 ianuarie 2022; garantie asupra soldurilor creditoare ale tuturor conturilor curente ; garantie corporativa neconditionata si irevocabila emisa de KMG International NV; ipoteca asupra instalatiei cocsare intarziata; garantie reala mobiliara asupra instalatii si echipamente ; ipoteca asupra imobil teren in suprafata de 30.380,96 m2; cesiune a drepturilor de despagubire din asigurare		
Banca Transilvania	3.801.424	29.147.217
Facilitate de credit pe termen scurt de tip cash si non-cash in valoare de 27.961.890 EUR pentru activitatea curenta, emitere de acreditive si scrisori de garantie, scadenta la 31 ianuarie 2022; garantie asupra soldurilor creditoare ale tuturor conturilor curente ; garantie corporativa neconditionata si irevocabila emisa de KMG International NV ; cesiune a drepturilor de despagubire din asigurare; ipoteca de rang I asupra instalatiilor: HDV = 9.300.000 eur; DAV = 14.300.000 eur; DGRS = 7.300.000 eur; AFPE = 16.080.000 eur; GA (G1+G3) = 5.200.000 eur; ON202 = 5.700.000 eur; garantie asupra teren si constructii - 181.000 eur; garantie asupra echipamentelor ; garantie reala mobiliara asupra bunurilor mobile de productie-10,9 mil EUR.		
Dobanda de plata	176.986	416.143
Total	71.922.986	119.917.355
Credit Sindicalizat – prin Unicredit Bank in calitate de agent platitor (Facilitatea C)	213.265.000	89.986.686
Credit Sindicalizat – componenta auxiliara credit de tip overdraft acordata de Unicredit Bank	9.360.083	-
Credit Sindicalizat – componenta auxiliara credit de tip overdraft acordata de ING BANK	7.736.636	-
TOTAL	302.284.705	209.904.041

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

15. IMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
Credit Sindicalizat – prin Unicredit Bank in calitate de agent platitor		
Facilitate de credit de pana la 435 mil. USD pentru rambursare credite existente, activitatea curenta, emitere de acreditive si scrisori de garantie; incheiata de companiile din grup (Rompetroil Rafinare SA, Rompetrol Downstream SRL, KazMunayGas Trading AG, KMG Rompetrol SRL – in calitate de imprumutati si garantori si KMG International NV –in calitate de garantor) cu urmatoarele banci (Unicredit Bank SA, Raiffeisen Bank SA, BCR SA, ING Bank NV – Sucursala Bucuresti) si Unicredit Bank AG, London Branch in calitate de agent. Facilitatea este formata din trei parti: (I) 240 de milioane USD linie angajata, iar data scadentei este 23 aprilie 2023, (II) 75 de milioane USD facilitate de reinnoire cu scadenta la 23 aprilie 2022 si (III) 120 de milioane USD neangajate cu data scadentei este 23 aprilie 2022. Facilitatea este asigurata prin: stocuri, creante, benzinarii, depozite și conturi curente.	613.832.513	570.759.324

Miscarea imprumuturilor in primele 9 luni din anul 2021 este prezentata mai jos:

	La 1 ianuarie 2021	Miscare	La 30 septembrie 2021
Imprumuturi de la banci pe termen lung	570.759.324	43.073.189	613.832.513
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	209.487.898	92.619.821	302.107.719
Imprumuturi de la actionari si parti afiliate pe termen scurt	42.260.547	(42.260.547)	-
Total	822.507.769	93.432.463	915.940.232
Dobanda imprumuturi de la banci pe termen scurt	416.143	(239.157)	176.986
Dobanda imprumuturi de la actionari si parti afiliate pe termen scurt	6.688.483	(6.688.483)	-
Total	7.104.626	(6.927.640)	176.986

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

16. DATORII LEASING

	2021	2020
La 1 ianuarie	59.524.287	11.820.321
Aditii	879.934	920.685
Remasurare	103.665	46.855.278
Plati	(3.499.781)	(4.383.624)
Dobanda cumulata	1.441.019	619.635
Impact din diferente de curs	977.568	194.647
Alte modificari	-	3.497.345
La 30 septembrie / 31 decembrie	59.426.692	59.524.287
Pe termen lung	56.791.371	56.981.732
Curent	2.635.322	2.542.555

17. PROVIZIOANE

Miscarea provizioanelor este prezentata mai jos:

	La 1 ianuarie 2021	Alte elemente ale rezultatului global	Constituiiri / Reversari in an	Cheltuiala cu dobanda	La 30 septembrie 2021
Provizion litigii	1.705.380	-	-	-	1.705.380
Provizion pentru obligatii la pensionare	55.555.814	-	-	-	55.555.814
Provizion pentru mediu	239.773.706	-	-	-	239.773.706
Total	297.034.901	-	-	-	297.034.901

Provizion de mediu

La 31 decembrie 2020 Rompetrol Rafinare a recunoscut un provizion de mediu in valoare de 239,8 milioane RON. Costurile totale pe parcursul anului 2020 au fost de 25,8 milioane RON. La sfarsitul anului 2020 s-a efectuat o reevaluare a provizionului pentru mediu, luand in considerare munca depusa pe parcursul anului, indicatorii variabili (de exemplu, rata de schimb si rata de actualizare) si costul serviciilor (estimat pentru intregul proiect utilizand preturile efective din acordurile care erau in vigoare pentru lagunele 16 si 17). Rezultatele acestei reevaluari au condus la o reversare de provizion in valoare de 32,0 milioane RON fiind generata in principal de costurile suportate în cursul anului 2020, compensate partial de rata de actualizare a dobanzii in valoare de 8,2 milioane RON.

Provizion pentru obligatii la pensionare

In conformitate cu contractul colectiv de munca in vigoare, angajatii sunt indreptatiti sa primeasca anumite beneficii de pensionare, platibile in momentul pensionarii, cu conditia de a fi angajati ai Societatii la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data raportarii potrivit beneficiilor stipulate in contracte, in functie de numarul angajatilor din societati si conform ipotezelor actuariale privind rata mortalitatii, rulajul personalului. Pentru calcul este utilizata o evaluare actuariala ce presupune diferite ipoteze, care pot fi diferite de evolutiile reale in viitor. Toate ipotezele sunt revizuite la fiecare dată de raportare.

Datorita complexitatii implicate in evaluare si caracterului sau pe termen lung, o obligatie privind beneficiile determinate este extrem de sensibila la modificarile acestor ipoteze. Toate ipotezele sunt revizuite la fiecare data de raportare. Costul aferent serviciilor si dobanzii se inregistreaza in perioada in contul de profit si pierdere, in timp ce toate castigurile si pierderile actuariale sunt recunoscute pe deplin in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care au loc.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

18. CIFRA DE AFACERI NETA DIN CONTRACTE CU CLIENTII

	ianuarie-septembrie 2021		TOTAL	ianuarie-septembrie 2020		TOTAL
	Rafinare	Petrochimie	ianuarie-septembrie 2021	Rafinare	Petrochimie	ianuarie-septembrie 2020
Venituri brute din vanzarea de produse petroliere finite	10.594.263.979	596.171.745	11.190.435.724	8.406.526.265	426.800.738	8.833.327.003
Venituri brute din vanzarea de marfuri petroliere	265.470.240	-	265.470.240	-	-	-
Venituri din vanzarea de marfuri petrochimice	-	2.974.712	2.974.712	-	1.417.816	1.417.816
Venituri din vanzarea de alte marfuri	1.132.484	-	1.132.484	1.258.355	-	1.258.355
Venituri din vanzarea de utilitati	6.987.766	-	6.987.766	6.457.124	-	6.457.124
Venituri din vanzarea altor produse	894.462	-	894.462	398.214	-	398.214
Venituri din alte servicii	11.666.854	-	11.666.854	11.751.344	-	11.751.344
Cifra de afaceri bruta	10.880.415.785	599.146.457	11.479.562.242	8.426.391.302	428.218.553	8.854.609.856
Minus taxe aferente vanzarii	(3.183.482.021)	-	(3.183.482.021)	(2.781.632.961)	-	(2.781.632.961)
Total	7.696.933.764	599.146.457	8.296.080.222	5.644.758.341	428.218.553	6.072.976.894

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

19. COSTUL PRODUCTIEI VANDUTE

	ianuarie-septembrie 2021	ianuarie-septembrie 2020
Titei si alte materii prime	7.190.266.586	5.657.841.382
Consumabile si alte materiale	32.678.069	39.906.806
Utilitati	282.140.147	304.724.833
Cheltuieli cu personalul	63.716.682	78.439.728
Transport	58.787	49.489
Mentenanata	57.756.645	73.911.986
Asigurari	4.112.303	4.992.197
Mediu	21.362.376	31.949.315
Altele	34.178.829	38.845.142
Costul productiei - cash	7.686.270.425	6.230.660.878
Cheltuieli cu amortizarea	200.434.557	204.513.979
Costul productiei	7.886.704.983	6.435.174.857
Minus: variatia stocurilor	(176.854.750)	208.062.585
Minus: Productia proprie de imobilizari	(1.963.288)	(20.836.055)
Costul marfurilor petroliere revandute	274.329.674	-
Costul marfurilor petrochimice revandute	2.568.190	1.875.608
Costul altor marfuri vandute	1.070.624	1.199.890
Costul utilitatilor revandute	7.170.423	5.817.603
(Castiguri)/pierderi din derivative	71.265.803	(228.166.176)
Total	8.064.291.660	6.403.128.312

20. CHELTUIELI DE DESFACERE. GENERALE SI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE LOGISTICE

	ianuarie-septembrie 2021	ianuarie-septembrie 2020
Cheltuieli cu personalul	37.439.978	32.595.304
Utilitati	40.192.592	14.738.179
Transport	30.757.876	35.314.541
Consultanta	35.865.733	45.740.073
Consumabile	1.510.108	1.212.180
Marketing	3.835	106.325
Taxe	3.232.900	3.224.911
Posta si telecomunicatii	32.200	37.102
Asigurari	2.179.167	2.157.720
Cheltuieli cu calculatoarele	5.701.818	5.463.453
Cheltuieli de mediu	14.738.133	19.140.164
Reparatii	19.402.059	12.382.072
Comisioane si penalitati	11.202.458	9.671.207
Alte cheltuieli	36.622.134	30.796.773
Cheltuieli inainte de amortizare	238.880.990	212.580.004
Cheltuieli cu amortizarea	90.488.213	56.793.389
Total	329.369.203	269.373.394

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

21. ALTE CHELTUIELI / (VENITURI) OPERATIONALE, NET

	ianuarie-septembrie 2021	ianuarie-septembrie 2020
Pierdere / (castig) din deprecierea imobilizarilor corporale, net	42.072.894	-
Pierdere / (castig) din creante, inclusiv provizioane, net	(1.939.937)	(131.862)
Pierdere / (castig) din deprecierea stocurilor, net	6.182.018	(11.005.849)
Alte cheltuieli / (venituri) operationale, net	26.796.904	(354.056)
Total	73.111.878	(11.491.767)

Urmare a incidentului produs in 2 iulie 2021 la rafinaria Petromidia a fost inregistrat un provizion pentru deprecierea imobilizarilor corporale in valoare de 42,1 milioane RON in contabilitatea Societatii.

22. CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE SI DIFERENTE DE CURS VALUTAR

	ianuarie-septembrie 2021	ianuarie-septembrie 2020
Cheltuieli financiare		
Cheltuieli privind dobanzile	34.401.236	29.490.435
Cheltuieli privind dobanzile actionarilor si partilor afiliate	47.202.820	35.699.964
Alte cheltuieli financiare	43.057.866	72.502.002
	124.661.921	137.692.401
Venituri financiare		
Venituri din dobanzi	(5.764.373)	(3.452.120)
Alte venituri financiare	(2.185.333)	(10.028.762)
	(7.949.706)	(13.480.883)
Rezultat financiar, net	116.712.216	124.211.519
(Castig)/pierdere din diferente de curs valutare-nerealizate	216.552.298	(28.205.561)
(Castig)/pierdere din diferente de curs valutare-realizate	50.586.706	(31.032.569)
(Castig)/pierdere din diferente de curs valutare neta	267.139.004	(59.238.130)
Total	383.851.220	64.973.388

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

23. IMPOZITUL PE PROFIT

Rata impozitului pe profit a fost 16% atat in primele 9 luni din anul 2021, cat si in anul 2020.

IMPOZITUL AMANAT

	Sold la 1 ianuarie 2021	Miscari pe contul de profit si pierdere	Miscari in alte elemente de capitaluri proprii	Sold la 30 septembrie 2021
<i>Diferente temporare</i>				
<i>(Activ)/Datorie</i>				
Constructii, instalatii si echipamente	1.148.740.095	-	-	1.148.740.095
Provizioane	(239.773.708)	-	-	(239.773.708)
Pierderi fiscale	(850.106.219)	-	-	(850.106.219)
Total diferente temporare	58.860.169	-	-	58.860.169
<i>(Activ)/Datorie</i>				
Constructii, instalatii si echipamente	183.798.415	-	-	183.798.415
Provizioane	(38.363.793)	-	-	(38.363.793)
Pierderi fiscale	(136.016.995)	-	-	(136.016.995)
Impozitul amanat (activ) / pasiv	9.417.626	-	-	9.417.626
recunoscut				

Contingente legate de impozitare

Guvernul Romaniei are un numar de agentii care sunt autorizate sa auditeze (controleze) atat societatile romanesti cat si pe cele straine care desfasoara afaceri in Romania. Aceste controale sunt similare cu auditurile fiscale efectuate de autoritatile fiscale din multe tari, dar se pot extinde nu numai la chestiuni fiscale, ci si la alte chestiuni legale sau de reglementare care pot fi de interes pentru agentia aplicabila. Managementul considera ca a inregistrat in mod corespunzator datoriile fiscale in aceste situatii financiare.

24. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE

Segmente geografice

Toate facilitatile de productie ale Societatii sunt amplasate in Romania. Tabelul urmator furnizeaza o analiza a cifrei de afaceri nete a Societatii in functie de piata geografica (in functie de sediul clientului):

	ianuarie - septembrie 2021	ianuarie - septembrie 2020
Romania	5.781.955.438	4.070.672.593
Europa	2.413.040.527	1.892.314.616
Asia	97.141.708	92.580.126
America	3.942.548	17.409.559
Total	8.296.080.222	6.072.976.894

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

25. PARTI AFILIATE

Parintii ultimi ai Societatii sunt societatea "Fondul Suveran de investitii din Kazahstan – Samruk-Kazyna" (90%) si Banca Nationala a Republicii Kazahstan (10%), societati cu sediul in Kazahstan, detinute integral de statul Kazahstan. Partile afiliate si natura relatiei sunt prezentate mai jos:

Denumirea partii afiliate	Natura relatiei
KMG International N.V.	Actionar majoritar
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Societate a Grupului KMG International
Rominserv S.R.L.	Societate a Grupului KMG International
KazMunayGas Trading AG	Societate a Grupului KMG International
Rompetro Well Services S.A.	Societate a Grupului KMG International
Palplast S.A.	Societate a Grupului KMG International
Rompetro Bulgaria JSC	Societate a Grupului KMG International
Intreprinderea Mixta Rompetrol Moldova SA	Societate a Grupului KMG International
Rompetro Georgia LTD	Societate a Grupului KMG International
Midia Marine Terminal S.R.L.	Societate a Grupului KMG International
Rompetro Financial Group S.R.L.	Societate a Grupului KMG International
Dyneff SAS	Societate a grupului Rompetrol France. grup in care KMG International N.V. detine 49%
KMG Rompetrol SRL	Societate a Grupului KMG International
Byron Shipping Ltd	Societate a Grupului KMG International
Byron Shipping S.R.L.	Societate a Grupului KMG International
Rompetro Albania Wholesale Sh.A.	Societate a Grupului KMG International (in curs de lichidare)
Rompetro Ukraine LTD	Societate a Grupului KMG International (detinere KMG International N.V. 50%)
Rominserv Valves Iaifo SRL	Societate a Grupului KMG International
KAZMUNAYGAS – Engineering LLP (fosta Rominserv Kazakhstan LLC)	Societate a Grupului KMG International
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Societate a grupului KMG International (detinere a grupului KMG International: 43,42%)
Global Security Sistem S.A.	Societate a grupului KMG International (detinere indirecta KMG International N.V.: 51%)
Global Security Systems Fire Services SRL	Societate a grupului KMG International (detinere indirecta KMG International N.V.: 51%)
Rompetro Downstream S.R.L.	Filiala a Societatii
Rompetro Petrochemicals S.R.L.	Filiala a Societatii
Rom Oil S.A.	Filiala a Societatii
Rompetro Logistics S.R.L.	Filiala a Societatii
Rompetro Quality Control S.R.L.	Filiala a Societatii
Rompetro Gas S.R.L.	Societate a grupului KMG International
Rompetro France SAS	Societate a grupului Rompetrol France, grup in care KMG International N.V. detine 49%
Agat Ltd	Societate a grupului KMG International (detinere indirecta KMG International N.V.: 50%)
Rompetro Albania Downstream Sh.A.	Societate a Grupului KMG International (in curs de lichidare)
Rompetro Albania Sh.A.	Societate a Grupului KMG International (in curs de lichidare)
Rompetro Distribution Albania Sh.A	Societate a Grupului KMG International (in curs de lichidare)
TRG Petrol Ticaret AS	Societate a grupului KMG International (detinere directa KMG International N.V.: 51%)
Rompetro Energy S.A	Societate a Grupului KMG International (detinere a grupului KMG International: 99%)
KazMunayGas Engineering B.V.	Societate a Grupului KMG International
KMG Rompetrol Services Center SRL (fosta Rompetrol Exploration & Production SRL)	Societate a Grupului KMG International
Rompetro Drilling	Societate a Grupului KMG International
Benon Rompetrol LLC	Societate a Grupului KMG International (detinere indirecta KMG International N.V.: 40%)
Statul Roman si Autoritatile Romane	Actionar semnificativ
Fondul de Investitii in Energie Kazah-Roman S.A.	Societate a Grupului KMG International
KMG ROMPETROL DEVELOPMENT S.R.L.	Societate a Grupului KMG International
Oman JV	Societate a Grupului KMG International

Nota: Mai sunt infiintate 9 sucursale si reprezentante.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

25. PARTI AFILIATE (continuare)

Vanzarile si cumpararile catre si de la partile afiliate reprezinta parte a activitatii curente si sunt efectuate pe o baza care considera ca termenii si conditiile de piata sunt aplicabile la natura bunurilor si serviciilor furnizate sau primite

A. La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020 Societatea avea urmatoarele solduri cu partile afiliate:

	Creante	
	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
KazMunayGas Trading AG	133.559.078	123.320.649
Rompetrol Downstream S.R.L	855.561.125	509.401.057
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	481	481
KMG International N.V.	7.077.355	10.150.180
Rompetrol Moldova ICS	28.454.937	-
Rompetrol Bulgaria JSC	10.842.444	2.110.141
Rominserv S.R.L.	900.283	9.474.667
Rompetrol Quality Control S.R.L.	148.556	145.177
Rompetrol Logistics S.R.L	2.864	3.015
Midia Marine Terminal S.R.L.	670.575	899.856
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	4.244.031	8.964.455
KMG Rompetrol SRL	78.060.091	78.840.453
Global Security Systems S.A.	607.539	606.223
KAZMUNAYGAS - ENGINEERING LLP(fost Rominserv Kazakhstan(RKZ))	717.283	666.950
Palplast S.A.	2.648.458	2.800.002
Byron Shipping SRL	1.977	2.802
Rompetrol Ukraina	16.151	15.018
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	3.019.804	3.026.298
Rompetrol Financial Group SRL	11.039	10.760
KMG Rompetrol Services Center SRL	53.913	50.933
KMG ROMPETROL DEVELOPMENT (RDV)	636.114	-
Total	1.127.234.098	750.489.117

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

25. PARTI AFILIATE (continuare)

	Datorii	
	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
KazMunayGas Trading AG	3.258.185.191	1.979.547.932
Rompetrol Downstream S.R.L	20.175.771	66.410.166
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	8.315.590	1.334.066
KMG International N.V.- imprumuturi (nota12)	-	42.260.547
KMG International N.V.- dobanda	-	6.688.483
KMG International N.V.- datorii comerciale	16.402.573	20.814.163
Rompetrol Gas SRL	19.389.101	19.021.537
Rompetrol Moldova ICS	44.000.445	13.299.899
Rominserv S.R.L.	66.831.412	80.239.429
Rompetrol Quality Control S.R.L.	14.305.243	15.608.669
Rompetrol Logistics S.R.L	16.295	859.818
Midia Marine Terminal S.R.L. - datorii comerciale	36.267.908	33.332.021
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	11.992.051	22.657.670
KMG Rompetrol SRL- datorie cash pooling	1.564.155.992	1.507.235.473
KMG Rompetrol SRL-dobanda cash pooling	5.162.349	3.911.685
KMG Rompetrol SRL-datorii comerciale	4.695.812	11.172.810
Global Security Systems S.A.	617.912	614.628
Global Security Systems Fire Services SRL	1.199.341	856.705
KMG ROMPETROL DEVELOPMENT (RDV)	-	371.820
Rompetrol Exploration & Production S.R.L.	66	66
Palplast S.A.	3.304	-
Rompetrol Energy S.A.	3.907.662	-
KMG Rompetrol Services Center SRL	2.007.774	2.471.892
TRG PETROL TICARET ANONIM SIRKETI (RTU)	10.346	10.346
Total	5.077.642.138	3.828.719.827

Societatea deruleaza un Contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casa si banca, unde KMG Rompetrol SRL este "Societate coordonatoare" si Rompetrol Rafinare SA este Societate Participanta; maturitate 04 august 2022.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

25. PARTI AFILIATE (continuare)

B. In primele 9 luni din anul 2021, respectiv in primele 9 luni din anul 2020 Societatea Rompetrol Rafinare a realizat urmatoarele tranzactii cu partile afiliate.

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei, vanzari / achizitii	Vanzari		Achizitii	
		ianuarie - septembrie 2021	ianuarie - septembrie 2020	ianuarie - septembrie 2021	ianuarie - septembrie 2020
KazMunayGas Trading AG	Materii prime/ Produse petroliere	1.388.176.092	1.123.445.107	7.680.052.183	4.841.529.841
Romp petrol Downstream S.R.L.	Produse petroliere,chirie,utilitati si altele	4.177.868.875	2.669.606.377	1.617.210	1.650.393
KMG International N.V.	Dobanda imprumut	-	-	6.885.294	8.967.867
Romp petrol Gas SRL	Operare rampe,propan, / Produse petroliere,chirie,altele	212.229.271	205.005.961	436.222	2.417.244
Romp petrol Moldova ICS	Produse petroliere	382.757.101	324.748.545	-	-
Romp petrol Bulgaria JSC	Biodisel/Produse petroliere	89.619.282	59.135.968	-	-
Rominserv S.R.L.	Mentenanata,achizitii imobilizari corporale /Chirie, utilitati, refacturari	1.955.210	2.001.497	151.931.113	443.468.931
Romp petrol Quality Control S.R.L.	Analize laborator/Chirie, utilitati,alte servicii	1.058.397	1.895.890	22.688.223	22.758.399
Romp petrol Logistics S.R.L.	Transport,chirii/Chirie,utilitati	11.022	8.610	123.243	123.243
Midia Marine Terminal S.R.L.	Prestatii portuare/ Chirie,utilitati,bunkerare, refacturari,dobanda ,alte	1.020.753	890.409	41.519.513	49.619.585
Romp petrol Well Services S.A.	Dobanda imprumut si altele	-	-	155	387
Uzina Termoelectrica Midia S.A.	Utilitati/ Produse petroliere	44.397.571	50.137.467	75.678.847	87.251.263
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management , servicii IT, dobanda cash pooling	4.641.132	3.405.631	76.601.078	74.296.207
Global Security Systems S.A.	Paza, curierat,curatenie	1.106	1.293	6.177.628	6.123.859
Global Security Systems Fire Services SRL	PSI	-	-	5.476.803	-
Byron Shipping S.R.L.	Contrastalii/Chirie, refacturare alte servicii	16.840	16.783	57.795	76.401
Romp petrol Financial Group SRL	Dobanda imprumut, vanzari investitii financiare	-	-	-	63.517
Romoil S.A.	Refacturare comision, imprumut bancar	-	-	3.304	-
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii suport	396.281	416.951	13.027.721	13.098.473
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	Produse petroliere	-	-	-	517
		6.304.148.934	4.440.716.489	8.082.276.332	5.551.446.127

Ministerul Finantelor Publice din Romania ("MFPR") a detinut 44,6959% din actiunile Rompetrol Rafinare SA din septembrie 2010 si pana in iulie 2012. Incepand cu iulie 2012, printr-o Ordonanta de Guvern, actionarul a devenit Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri ("MECMA") pana in mai 2013, cand, ca urmare a reorganizarii MECMA, noul actionar a devenit Ministerul Economie ("ME"). Ulterior a fost redenumit in Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de afaceri, apoi redenumit in Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri conform OUG 68/06.11.2019. In prezent se numeste Ministerul Energiei conform OUG 212/2020.

Astfel, MFPR, MECMA, ME si alte autoritati sunt considerate ca fiind parte afiliata Grupului. Nu exista tranzactii sau solduri la final de perioada, altele decat cele care rezulta din cerintele fiscale si legislative din Romania, cu MFPR, MECMA, ME si alte autoritati din Romania, in perioada in care MFPR, MECMA si ME au fost parti afiliate.

26. REZULTATUL PE ACTIUNE

Calculul rezultatului pe actiune de baza aferent actionarilor majoritari ai societatii se bazeaza pe urmatoarele date:

	<u>ianuarie - septembrie</u> <u>2021</u>	<u>ianuarie - septembrie</u> <u>2020</u>
Profit net(+), pierdere (-)	(554.543.739)	(653.006.432)
Numar mediu de actiune	44.109.205.726	44.109.205.726
Rezultatul pe actiune - de baza (bani/act)	(1,26)	(1,48)

27. DATORII CONTINGENTE

Romp petrol Rafinare SA - Active aflate sub sechestrul asigurator – Conversia obligatiunilor

Ordonanta de Urgenta a Guvernului („OUG”) 118/2003 aprobata prin Legea 89/2005 si Conventia de Emisiune din 5 decembrie 2003 („Conventia de emisiune”), a reglementat conversia a 2.177,7 milioane RON reprezentand obligatii la bugetul de stat, inclusiv penalitati, in 22.812.098 obligatiuni pe termen lung exprimate in Euro, cu o valoare nominala de 25 EUR fiecare (cumuland o valoare totala de 570,3 milioane EUR la cursul RON / EUR din 30 septembrie 2003 de 3,8185 RON /EUR sau 719,4 milioane USD la aceeasi data), denumite in continuare “Instrumente Hybrid” sau “Obligatiuni”. Obligatiunile erau purtatoare de dobanda si puteau fi rascumparate la sau pana la scadenta, intrucat OUG nr.118/2003 prevedea in mod specific ca obligatiunile ramase nerascumparate pana la data de 30.09.2010 vor fi convertibile, la rata de conversie fixa, in actiuni ordinare ale Romp petrol Rafinare SA la optiunea Societatii (KMGI).

In conformitate cu prevederile OUG 118/2003 si ale Conventiei de Emisiune, Romp petrol Rafinare S.A. a intreprins urmatoarele tranzactii in legatura cu obligatiunile:

- a. Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor convocata la 30.06.2010 a aprobat majorarea capitalului social al Societatii cu 100,2 milioane USD;
- b. La data de 09.08.2010, Romp petrol Rafinare S.A. a rascumparat un numar de 2.160.000 de obligatiuni in valoare totala de de 54 milioane EUR.
- c. 3) La data de 30.09.2010, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor a Romp petrol Rafinare SA a aprobat conversia Obligatiunilor nerascumparate in actiuni, majorarea de capital social aferenta si numarul exact de actiuni ce urmau a fi primite de Ministerul Finantelor Publice din Romania pentru Obligatiunile detinute. Numarul de actiuni a fost calculat pe baza ratei de conversie a obligatiunilor in actiuni prevazuta de OUG 118/2003 si de Conventia de Emisiune.

Ministerul Finantelor Publice si-a exprimat in mod public dezacordul cu privire la aceasta actiune pe care a contestat-o prin diverse proceduri judiciare.

La data de 10 septembrie 2010, ANAF a emis o decizie de infiintare a sechestrului asigurator asupra tuturor participatiilor detinute de Romp petrol Rafinare SA in societatile sale afiliate, precum si asupra bunurilor mobile si imobile ale Romp petrol Rafinare S.A., cu exceptia stocurilor. Aceasta masura este inca in vigoare si a fost atacata de catre Grup. Pana in acest moment, sechestrul nu a produs efecte directe asupra operatiunilor recurente ale Societatii.

In data de 15 februarie 2013, Grupul si Statul Roman prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie (“OPSPI”) au semnat un protocol de intelegere prin care acestea au agreeat asupra solutionarii pe cale amiabila a litigiului. Ca urmare a protocolului de intelegere, partile au agreeat sa suspende procedurile judiciare pentru a avea timp sa implementeze prevederile protocolului, protocol de care instanta a luat cunostiinta la data de 18 februarie 2013.

27. DATORII CONTINGENTE (continuare)

La 22 ianuarie 2014, Memorandumul de intelegere a fost aprobat prin Hotararea Guvernului no.35/2014 in conformitate cu care Ministerul Finantelor Publice a fost autorizat si mandatat sa indeplineasca toate actiunile procedurale necesare pentru stingerea, prin renuntarea la judecata cererilor de chemare in judecata in cadrul tuturor litigiilor aflate pe rolul instantelor judecatoresti, inclusiv cererea principala, fara audiere pe fond ale acestora. Memorandumul de intelegere include urmatoarele aspecte-cheie:

- OPSPI va vinde si Grupul va achizitiona actiunile detinute de OPSPI, reprezentand 26,6959% din capitalul social al Rompetrol Rafinare S.A. contra sumei de 200 milioane USD;
- Grupul va investi pe parcursul unei perioade de 7 ani suma de 1 miliard USD in proiecte din domeniul energetic legate in mod direct de liniile sale principale de activitate;
- MFP va renunta la toate actiunile in justitie initiate impotriva hotararilor AGA cu privire la conversia de obligatiuni si va anula titlul executoriu.

In urma audierii din data de 24 martie 2014, s-a confirmat ca litigiul s-a finalizat ca urmare a cererii de renuntare, a tuturor actiunilor mai sus mentionate, formulata de Ministerul de Finante.

Ca urmare a acestei decizii, Rompetrol a prezentat autoritatilor romane o cerinta de anulare a sechestrului. Atata timp cat hotararea judecatoreasca a confirmat faptul ca statul este actionar in Petromidia si, prin urmare, nu exista nici o suma de plata de catre Rafinarie catre stat, nu exista nici un obiect pentru sechestrul. Cu toate acestea, sechestrul asupra activelor Rompetrol Rafinare nu a fost ridicat pana in prezent.

Acordul actionarilor privind infiintarea Fondului de Investitii Kazah-Roman a fost semnat la 26 octombrie 2018 si la scurt timp acesta a fost inregistrat ca societate pe actiuni. Toate organismele sale de conducere au fost organizate si sunt functionale.

In urma semnarii acordului de asociere pentru infiintarea Fondului de Investitii in Energie Kazah – Roman (intre KazMunayGas International (KMGI) si Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie (SAPE)), in conformitate cu prevederile Memorandumului de Intelegere, in octombrie 2018, perioada de investitii de 7 ani este stabilita in perioada 2019 - 2025.

Contingente - Managementul riscului si control intern

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

Rompertrol Rafinare se angajeaza sa desfasoare activitati in mod echitabil, onorabil, cu integritate si onestitate si in conformitate cu toate legile aplicabile. Societatea adopta o abordare de toleranta zero la mita si coruptie in toate relatiile sale comerciale, oriunde opereaza.

Incidentele de denuntare sunt luate foarte in serios de catre Societate si de catre directorii sai. Orice reclamatii sau acuzatii primite sunt cercetate in mod corespunzator de catre departamentele desemnate. Rompetrol Rafinare a stabilit si a mentinut un canal deschis pentru a gestiona si discuta rapoartele interne referitoare la finante, control intern si frauda, pentru a se asigura ca toate rapoartele vor primi suficienta atentie. Investigatiile interne efectuate in cursul anului 2021 nu au aratat niciun caz de abateri etice si nerespectarea legilor si reglementarilor aplicabile.

28. ASPECTE LEGALE

Litigiul cu Statul Roman privind acuzatiile penale

Incepand cu data de 22 martie 2005 au fost initiate investigatii cu privire la anumiți fosti administratori, directori si cenzori externi ai societatii Rompetrol Rafinare SA; acestea s-au derulat la nivel formal si s-au materializat in diverse activitati de procedura penala (inclusiv expertize judiciare specializate), in prezent faza de urmarire penala fiind in derulare. La data prezentei, numai una dintre persoanele de mai sus lucreaza in cadrul grupului de societati KMG International.

Acuzatiile formulate impotriva acestor persoane formulate in cadrul anchetei au fost:

- a) nerespectarea angajamentelor investitionale stabilite prin contractul de privatizare in ceea ce priveste Societatea;
- b) declararea nelegala a accizelor si altor datorii catre bugetul de stat;
- c) tinerea incorecta a registrelor contabile cu privire la tranzactiile intreprinse la terminalul petrolier detinut de Oil Terminal, Aceste acuzatii vizeaza evenimente ce au avut loc in perioada aprilie 2001 – octombrie 2002;
- d) situatia adoptarii OUG nr. 118/2003.

Ca urmare a acuzatiilor mai sus enumerate, au fost emise de catre DIICOT si comunicate la data de 9 - 10 mai 2016 ordonante de sechestrul asigurator ("Ordonantele"), prin care s-a decis sa se aplice sechestrul asigurator (indisponibilizarea activelor) asupra bunurilor mobile si imobile ale KMG International N.V., Rompetrol Rafinare SA si Oilfield Exploration Business Solutions SA (fostul Rompetrol SA), ca si asupra actiunilor / partilor sociale pe care aceste companii le detin in subsidiare din Romania.

Sechestrul asigurator instituit asupra activelor nu afecteaza stocurile, creantele si conturile bancare ale Rompetrol Rafinare si acest fapt permite companiei sa isi continue activitatea normala de zi cu zi.

Rompertrol Rafinare a contestat in instanta dispozitia de sechestrul asigurator. Dupa doua termene la Tribunalul Constanta, cauza a fost trimisa spre solutionare Inaltei Curti de Casatie si Justitie, care a respins in totalitate contestatiile introduse de subsidiarele Grupului la 17 iunie 2016.

In acelasi timp, companiile, in data de 30 mai 2016, au solicitat procurorului superior anulara Ordonantelor. Cererea inaintata a fost respinsa in decembrie 2016.

Avand in vedere natura acuzatiilor aduse de DIICOT, societatile din grupul KMGI au formulat o cerere de disjungere a cauzei, pentru a avea doua dosare distincte care sa priveasca acuzatiile aferente perioadei de privatizare si post privatizare a Rompetrol Rafinare S.A. - intr-unul dintre dosare, si, respectiv emisiunea de obligatiuni de catre Rompetrol Rafinare S.A. (OUG 118/2003) - in cel de-al doilea. Pana in acest moment nu s-a primit niciun raspuns de la DIICOT cu privire la acest aspect.

Intrucat societatile din Grupul KMGI nu au avut nici o calitate in acest dosar pana in 2016, si se pare ca intregul proces (cu mici exceptii) de strangere a probelor de catre DIICOT, a fost efectuat inainte de luna mai 2016, societatile au depus la 7 aprilie 2017, propria cerere prin care solicita pe de o parte, atasarea probelor la dosar pentru a-si construi apararea, si pe de alta parte, refacerea anumitor probe (precum raportul de expertiza) efectuat inainte de 2016. Pana in acest moment nu s-a primit niciun raspuns de la DIICOT cu privire la acest aspect.

La data de 12 aprilie 2017, Societatile din Grupul KMGI au depus, de asemenea cererea prin care au solicitat respingerea acuzatiilor privind OUG 248/2000 (privind privatizarea Rompetrol Rafinare S.A.) si OUG 118/2003 (emiterea de obligatiuni), avand in vedere recenta hotarare a Curtii Constitutionale nr. 68/2017, prin care Curtea a stabilit ca procesul legislativ, precum si aspectele privind oportunitatea si/sau legalitatea unui act emis fie de Parlament fie de Guvern, nu pot face obiectul unei anchete penale, iar Constitutia prevede alte parghii atribuite altor autoritati publice care pot controla aceste aspecte. Nu s-a primit niciun raspuns de la DIICOT pe aceasta tema.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

In data de 10 mai si 28 iunie 2017, Societatile si-au prezentat cererile impotriva acuzatiilor DIICOT pentru urmatoarele subiecte: creante Libia, privatizarea Rompetrol Rafinare S.A. si perioada post-privatizare, privatizarea rafinarii Vega si emisiunea de obligatiuni (OUG 118/2003), tranzactii intragroup, taxe si impozite la Bugetul de Stat.

In data de 17 iulie 2017, DIICOT a emis o Ordonanta, care, in general, pastreaza abordarea Ordonatelor emise in 2016, dar permite partilor civile si anume Ministerului Energiei si Ministerului de Finante sa puna la dispozitie sumele pentru pretinsul prejudiciu suferit, precum si probele pentru sustinerea oricaror daune pretinse. Singura pretinsa parte vatamata care a solicitat un pretins prejudiciu este Faber Invest & Trade, prin reprezentantii sai legali, de 96,6 milioane USD.

La 22 decembrie 2017, a fost depusa o intampinare impotriva Ordonantei din iulie 2017, precum si o contestatie impotriva acesteia in fata procurorului superior la 29 septembrie 2017.

La 12 aprilie 2018, DIICOT a emis o Ordonanta care a anulat Ordonantele anterioare din 17 iulie 2017, 18 septembrie 2017 si 6 decembrie 2017 emise de procurorul insarcinat cu acest dosar, prin care s-a extins investigatia asupra altor diverse persoane si / sau anumite fapte penale au fost abordate intr-o maniera mai defavorabila pentru anumiti acuzati. Avand in vedere ca cele trei Ordonante anulate sunt bazate pe Ordonanta din aprilie 2016 emisa de procurorul in acest dosar prin care au fost impuse masuri de sechestrul asupra activelor KMGI, OEBS si Rompetrol Rafinare S.A., companiile grupului KMG International N.V., Rompetrol Rafinare SA si Oil Field Explorations Business Solution SRL au depus, la 20 aprilie 2018, o noua contestatie la Inalta Curte de Casatie si Justitie pentru ridicarea sechestrului. La 22 mai 2018, instanta a respins contestatiile formulate. Un apel a fost formulat impotriva acestei decizii dar numai pe aspectul legat de constitutionalitatea dispozitiei legale in baza caruia au fost respinse contestatiile. Primul termen a fost stabilit pentru data de 8 octombrie 2018. Instanta a amanat pronuntarea pentru 22 octombrie 2018 cand instanta a respins si cererea de sesizare a Curtii Constitutionale.

O contestatie similara a fost depusa pe 23 noiembrie 2018. La 4 decembrie 2018, procurorul a convenit in principiu asupra eliberarii partiale a sechestrului, cu conditia sa se faca o expertiza, iar raportul final sa arate ca valoarea activelor aflate sub sechestrul depaseste daunele pretinse. Raportul a fost prezentat catre DIICOT in data de 15 martie 2019. O noua cerere de eliberare partiala a sechestrului a fost depusa la 8 aprilie 2019.

O noua ordonanta a fost emisa de catre DIICOT la 9 noiembrie 2018, care modifica cadrul legal pentru toate faptele investigate in cauza.

La 22 aprilie 2019 DIICOT a emis o ordonanta prin care toate participatiile detinute de Societate la filialele sale, precum si parte din bunurile mobile si imobile ale Societatii au fost eliberate de sub sechestrul penal.

La 22 iulie 2016, NC KMG si KMGI au transmis autoritatilor romane o Notificare formulata in baza tratatelor privind protejarea investitiilor - avand ca temei prevederile Acordului incheiat intre Guvernul Romaniei si Guvernul Republicii Kazahstan, ale Acordului incheiat intre Guvernul Regatului Tarilor de Jos si Guvernul Romaniei si ale Tratatului Cartei Energiei.

Transmiterea Notificarii mai sus mentionata reprezinta primul pas procedural care ar putea duce la disputa de arbitraj intre un investitor si tara in care a fost realizata investitia. Daca nu se va ajunge la o intelegere intre NC KMG, KMG International N.V. si Romania, cazul ar putea fi deferit catre si solutionat de Centrul International pentru Reglementarea Diferendelor Relative la Investitii din cadrul Bancii Mondiale, cu sediul in Washington, D.C., sau Institutului de Arbitraj al Camerei de Comert de la Stockholm, in conformitate cu prevederile tratatelor si cu solutiile si masurile avute in vedere de societatile din grupul KMG.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

La 23 octombrie 2019, toate actiunile sechestrate in mai 2016, toate bunurile KMGI, ca si bunurile societatii Rompetrol Rafinare S.A. situate la adresa sediului secundar Vega, de pe platforma industriala din Ploiesti, ca si bunurile OEBS au fost scoase de sub sechestru (in 22 aprilie 2019). Astfel, singurele bunuri ramase sub sechestru sunt cele de pe platforma industriala Petromidia. In 12 iulie 2019, Grupul a depus o alta intampinare, contestand acuzatiile din dosarul penal.

In 5 decembrie 2019, DIICOT a emis o noua Ordonanta prin care toate acuzatiile penale au fost clasate, fie pe fond, fie ca urmare a implinirii termenului de prescriptie.

Sechestrul penal este ridicat in totalitate dar, pentru a proteja partile civile, respectiv Faber si AVAS, un sechestrul temporar este pastrat pana la valoarea de 106 milioane USD asupra a 4 instalatii a Rompetrol Rafinare S.A., pentru o perioada de 30 zile. Daca respectivele parti civile mai sus mentionate nu formuleaza pretentii civile in instanta impotriva societatilor din Grup, sechestrul temporar este nul. Daca partile civile vor formula asemenea actiuni in instanta, este in competenta respectivelor instante sa aprecieze motivele de mentinere a acestei masuri, pana cand pretentiile civile sunt solutionate.

Atat Faber, AVAS, cat si Grupul au atacat ordonanta. Grupul a atacat ordonanta in data de 27 decembrie 2019, cu privire la respingerea acuzatiilor fara a se intra pe fond, ci doar ca urmare a implinirii termenului de prescriptie.

In 7 februarie, DIICOT a respins plangerile formulate impotriva ordonantei din 5 decembrie 2019. Grupul a introdus la Curtea Suprema plangere impotriva solutiei de respingere si primul termen a fost stabilit pentru 8 aprilie 2020. Urmatoarele termene au fost stabilite pentru 29 mai si, ulterior pentru 26 iunie 2020, pentru a permite partilor sa isi pregateasca apararea. In 10 iulie 2020, Curtea Suprema a emis decizia finala potrivit cu care toate plangerile formulate impotriva respingerii plangerilor impotriva Ordonantei din 5 decembrie 2019, emisa in dosarul penal 225/D/P/2006 de catre PICCJ-DIICOT, au fost respinse ca inadmisibile.

Faber a introdus actiune civila la Tribunalul Constanta impotriva companiilor Grupului. La 25 mai 2020, Tribunalul Bucuresti a respins cererea Faber de a reanaliza taxa de timbru pe care Faber ar trebui sa o plateasca pentru a-si timbra pretentiile civile (aproximativ 530.000 USD). In 8 iulie 2020, Tribunalul Bucuresti a anulat actiunea civila a Faber ca netimbrata.

Impotriva mentinerii sechestrului penal asupra a patru instalatii a Rompetrol Rafinare SA, in valoare de 106 milioane USD, societatea a formulat o actiune civila care, judecandu-se in camera de consiliu, a fost admisa in parte, in contradictoriu AVAS, dar a fost respinsa in contradictoriu cu Faber. Impotriva solutiei de respingere, Rompetrol Rafinare SA a formulat recurs.

Pe de alta parte, Faber a repus pe rol unul din vechile sale actiuni civile introduse impotriva Rompetrol Rafinare SA, prin care Faber contesta majorarile de capital realizate in 2003-2004. Termenul initial a fost stabilit pentru 14 aprilie 2020, dar dosarul a fost suspendat urmare a situatiei de urgenta din 16 martie 2020. In data de 20 iulie 2021 Tribunalul Ialomita a respins cererea de chemare in judecata formulata de Faber alaturi de Balkan.

De asemenea, in decembrie 2020, Faber a reluat cateva dosare din cele suspendate in 2005/2006. Audierile au fost programate in cursul lunii mai 2021. Prin Deciziile pronuntate de Tribunalul Constanta, respectiv Curtea de Apel Constanta, au fost admise exceptiile invocate de Rompetrol Rafinare, actiunile au fost constatate ca perimate iar cererile de repunere pe rol ca fiind formulate de o persoana fara calitate.

Pe scurt, dosarele privesc urmatoarele:

1. Anularea documentelor statutare emise in 2001 cand capitalul social a fost majorat conform evaluarii mijloacelor fixe. Fondul a fost castigat, la acest moment Faber solicitand repunerea pe rol a apelului;
2. Anularea documentelor statutare emise in 2001 cu privire la schimbarea denumirii companiei (Rompetrol Rafinare S.A.), activitati suplimentare si modificarea AC conform legislatiei societatilor comerciale;

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

3. Anularea documentelor statutare emise in 2003 privind evaluarea terenurilor si majorarea capitalului social de catre RPSA cu acest teren;
4. Anularea documentelor statutare emise in 2002 privind evaluarea activelor (constructii, echipamente) prin care RPSA a contribuit la majorarea capitalului social Rompetrol Rafinare S.A.;
5. Anularea documentelor statutare emise in 2003 cu privire la contributia în natura facuta de DWS, RWS, RPSA la capitalul social Rompetrol Rafinare S.A.;
6. Anularea documentelor statutare emise in 2001 privind majorarea capitalului social conform contractului de privatizare;

In plus, Faber a formulat o cerere de revizuire impotriva unei Sentinte definitive de constatare a perimarii (atunci cand instanta a cerut reclamantului sa faca ceva si acesta nu isi indeplineste obligatiile in termenul de 6 luni / 1 an). In 28 aprilie 2021 Tribunalul Constanta a admis exceptia invocate de Rompetrol Rafinare si a respins cererea de revizuire ca tardive formulate.

Impotriva Deciziilor pronuntate in dosarele de mai sus, Faber alaturi de Balkan au formulat recursuri, o parte din ele fiind deja inregistrate pe rolul Curtii de Apel Constanta fiind stabilite termene de judecata in cursul lunilor noiembrie si decembrie 2021.

Litigiu cu privire la certificatele de emisie de CO2

La data de 28 februarie 2011, Rompetrol Rafinare SA a castigat dosarul impotriva Guvernului Romaniei si a Ministerului Mediului care le solicita autoritatilor romane sa aloce societatii Rompetrol Rafinare un numar suplimentar de 2.577.938 certificate de emisie CO2 pentru intreaga perioada 2008 - 2012 (decizia 69/CA/2011). Aceasta prima hotarare emisa de Curtea de Apel Constanta a fost contestata de Ministerul Mediului si de Guvernul Romaniei, insa apelurile au fost respinse de Inalta Curte de Casatie si Justitie la data de 30 octombrie 2012, hotararea curtii de prima instanta ramanand definitiva.

Conform legislatiei romanesti si europene curente, certificatele obtinute pentru perioada 2008 – 2012 pot fi detinute si utilizate si pentru urmatoarea perioada 2013 – 2020.

Avand in vedere faptul ca Ministerul Mediului si Guvernul Romaniei nu au respectat hotararea instantei referitoare la termenul limita, Rompetrol Rafinare SA a inaintat o actiune judecatoreasca impotriva acestora, avand ca obiect daune in valoare de 36 milioane EUR – dosarul nr 917/36/2013*.

Ultima audiere a avut loc in data de 25 februarie 2019 si o decizie a fost luata in 19 martie 2019. Instanta a admis cererea Rompetrol Rafinare SA si a tras la raspundere atat Guvernul Romaniei cat si Ministerul Mediului pentru daune in valoare de 31.806.598,74 EUR, echivalentul in RON la data platii, pentru incapacitatea observarii deciziei finale emise de catre Curtea Suprema in octombrie 2012.

Luandu-se in considerare faptul ca, potrivit deciziei luata de instanta, aceasta a acordat o suma mai mica decat cea reclamata, a fost formulat un recurs final in termenul legal. De asemenea si paratii au formulat recurs contestand Sentinta Curtii de Apel Constanta. Curtea Suprema a stabilit ca prim termen de solutionare data de 11 noiembrie 2021, dar Societatea a depus la inceputul lunii octombrie o cerere de preschimbare a termenului, considerand ca au trecut deja 7 ani de cand a fost data o hotarare judecatoreasca favorabila societatii de catre Curtea Suprema.

La data de 17 iunie 2020, Curtea Suprema a emis decizia finala potrivit cu care recursurile declarate de catre Rompetrol Rafinare SA si de Ministerul Mediului, a Apelor si a Padurilor, ca si de Guvernul Romaniei – secretariatul General al Guvernului, impotriva deciziei emisa de Curtea de Apel Constanta in 2019, au fost respinse. Decizia favorabila a primei instante va fi pusa in executare pentru obtinerea sumelor castigate.

La 17 decembrie 2020, Rompetrol Rafinare a primit ca plata partiala de la Ministerul Mediului suma de 30 milioane RON.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiul dintre Rompetrol Rafinare si Primaria Navodari

La data de 19 noiembrie 2015, s-a finalizat auditul privind taxele locale, realizat de Primaria Navodari pentru perioada 2012-2014. Singura constatare neconforma se refera la reevaluarea cladirilor efectuata de societate la data de 31.12.2009 si 31.12.2011, si anume pentru ca reevaluarea nu a fost realizata asupra tuturor mijloacelor fixe inregistrate in contul 212 „Constructii”, in opinia lor, aceasta fiind realizata fara respectarea normelor contabile stipulate prin OMFP 3055/2009. Ca atare, echipa de inspectie a considerat ca pentru anul 2012, anumite cladiri nu au fost reevaluate in termen de trei ani de la reevaluarea anterioara si a aplicat o rata mai mare a taxei locale de 10% pentru cladiri, si, prin urmare, a evaluat o taxa suplimentara pe cladiri si penalitati aferente in valoare totala de 20,4 milioane RON, din care suma principala este de 11,2 milioane RON, iar penalitatile si sumele accesorii sunt de 9,2 milioane RON (calculate pana la data raportului).

- a) Impotriva Deciziei de Impunere emise de Primaria Navodari s-a depus plangerea administrativa care a fost respinsa ca fiind lipsita de obiect, fara a se pronunta o decizie pe fond. Aceasta procedura juridica a fost judecata de Curtea de Apel Constanta, care a efectuat o investigatie judiciara si a dat o sentinta la 16 martie 2017, cand a fost respinsa contestatia depusa de Rompetrol Rafinare. Solutia a fost atacata de Rompetrol Rafinare. Recursul se afla in procedura de examinare prealabila iar prima sedinta in fata Inaltei Curti este programata pe 30 ianuarie 2020. La cererea formulata de reprezentantul Primariei Navodari, instanta a acordat un nou termen de judecata in data de 7 mai 2020. Urmatorul termen a fost stabilit pentru 16 iulie 2020, cand recursul formulat de Rompetrol Rafinare s-a judecat, pronuntarea solutiei fiind amanata pentru data de 21 iulie 2020. La aceasta data, instanta suprema a admis recursul si a casat in intregime solutia primei instante, admitand actiunea formulata de societatea Rompetrol Rafinare SA. Decizia urmeaza a fi pusa in executare pentru obtinerea sumelor castigate. De asemenea, Curtea Suprema a admis cererea de completare a Rompetrol Rafinare S.A. si a dispus completarea deciziei cu obligatia clara a Primariei din Navodari de a restitui Rompetrol Rafinare S.A. sumele platite de companie.
- b) Deoarece decizia emisa de Primaria Navodari, de respingere a plangerii administrative ca fiind lipsita de obiect se bazeaza pe Decizia Consiliului Local Navodari nr. 435 / 21 decembrie 2015, potrivit careia Rompetrol Rafinare a obtinut anularea a 73% din penalitati, Rompetrol Rafinare a formulat o a doua actiune in anulara in parte a Hotararii Consiliului Local al municipiului Navodari nr. 435/21 decembrie 2015. Aceasta actiune a fost admisa de Tribunalul Constanta. Aceasta solutie a fost atacata de Consiliul Local Navodari la Curtea de Apel Constanta, unde prima sedinta a fost stabilita la 16 ianuarie 2017, cand apelul a fost respins. Solutia este finala.
- c) Rompetrol Rafinare a depus, de asemenea, cererea de suspendare a efectelor executorii ale deciziei de impunere, in temeiul Legii 554/2004 si Ordonantei Guvernului 92/2003, dosar nr.788 / 36/2015. Declaratia de aparare a fost depusa de Primaria Navodari, iar prima sedinta a fost stabilita pentru 22 februarie 2016. Instanta a acordat castig de cauza Rompetrol Rafinare si a suspendat efectele aplicarii Raportului de inspectie fiscala si a Deciziilor fiscale emise de orasul Navodari in data de 19 noiembrie 2015. Solutia a fost atacata de Primaria Navodari. La 2 noiembrie 2018, cazul a fost suspendat. In data de 10 ianuarie 2020, prin Hotararea 73/2020 Inalta Curte de Casatie si Justitie a constatat perimat recursul formulat de Primaria Navodari. Solutia este finala.

Litigiul intre Rompetrol Rafinare si Compania Nationala – Administratia Porturilor Maritime Constanta S.A.

Avand in vedere nerespectarea de catre Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime Constanta a prevederilor legale de reglementare a activitatii acesteia, in sensul ca nu asigura mentinerea in parametri optimi a portului Midia aflat in administratia sa, cu scopul asigurarii sigurantei navigatiei, a pastrarii cel puțin a caracteristicilor tehnice ale portului, a unui acces si a unei operari maritime in conditii de siguranta a acestuia, societatea a recurs la cateva masuri judiciare impotriva sa, dupa cum urmeaza:

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

- a) Plangere impotriva Societatii Nationale „Administratia Porturilor Maritime” SA pentru incalcarea prevederilor art. 9 din Legea nr. 21/1996 care a determinat pentru Rompetrol Rafinare SA daune de 1,8 milioane USD – cheltuieli de dragare; 3,3 milioane USD – pierderi comerciale; plangerea a dus la o investigatie lansata in aprilie 2016 de catre Consiliul Concurentei. Consiliul Concurentei are dreptul sa recunoasca incalcarea de catre Administratia Porturilor Maritime a prevederilor art. 9 din Legea nr. 21/1996, sanctionarea societatii in conditiile legii si obligarea societatii de a duce la buna indeplinire, sub rezerva termenilor si conditiilor legale, a obligatiilor care ii revin ca administrator al zonelor portuare si ca furnizor de bunuri si servicii specifice exploatarii zonelor maritime nationale, in special cu privire la Portul Midia. Prin Decizia 21/2018, Consiliul Concurentei a respins plangerile formulate de Rompetrol Rafinare SA si de Midia Marine Terminal SRL. Ambele companii au atacat aceasta decizie la curtea de Apel Bucuresti, primul termen fiind stabilit in data de 13 mai 2019, pentru a fi comunicata intampinarea formulata de Compania Nationala „Administratia Porturilor Maritime” SA. Urmatorul termen a fost stabilit pentru 21 octombrie 2019 cand plangerile celor doi reclamanti au fost respinse de catre instanta de judecata. Solutia a fost apelata de catre Rompetrol Rafinare SA iar primul termen de judecata a fost stabilit de Inalta Curte de Casatie si Justitie pentru 12 Aprilie 2022.
- b) Actiune impotriva Administratiei Portului Constanta pentru daune acordate Rompetrol Rafinare referitor la pescajul maxim pentru port din ianuarie - mai 2015 (0,8 milioane USD) si pentru restituirea cheltuielilor de dragare (1,7 milioane USD). La data de 19 mai 2017, Curtea a admis partial cererea reclamantului Rompetrol Rafinare impotriva inculpatului Administratia Portului Constanta si l-a obligat pe parat sa plateasca reclamantului:
- Suma de 1,57 milioane EUR reprezentand cheltuieli de dragare platite de Rompetrol Rafinare SA in perioada 30 aprilie 2015-11 mai 2015;
 - Suma de 0,079 milioane RON reprezentand cheltuieli juridice.

Ambele parti au formulat apel impotriva solutiei pronuntate de prima instanta. La 27 decembrie 2017, Curtea de Apel Constanta a admis recursul depus de Administratia Portului Constanta, respingand recursul formulat de Rompetrol Rafinare SA si a modificat sentinta pronuntata de prima instanta, astfel incat toate pretentiile Rompetrol Rafinare impotriva APMC au fost respinse. Rompetrol Rafinare va depune contestatie in termen de 30 de zile de la data comunicarii hotararii Curtii de Apel Constanta. Decizia a fost comunicata si recursul s-a introdus de catre Rompetrol Rafinare SA in data de 6 august 2018. Cazul se afla in procedurile de filtrare, iar primul termen de audiere va fi stabilit mai tarziu. In timpul procedurii de filtru, Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA a ridicat exceptia inadmisibilitatii recursului Rompetrol Rafinare, motivat de faptul ca, potrivit articolului 483 alineat 2 Cod Procedura Civila, navigatia civila si activitatea in port sunt exceptate de la calea de atac a recursului. Rompetrol Rafinare SA a ridicat exceptia de neconstitutionalitate a dispozitiilor articolului 483 alineat 2 Cod Procedura Civila. Din acest motiv, Inalta Curte de Casatie si Justitie a suspendat procedura de filtru pana cand Curtea Constitutionala se va pronunta asupra exceptiei ridicata de catre Rompetrol Rafinare SA.

Proceduri in care este implicata Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL, si angajati ai celor 2 companii, urmare a producerii incidentul tehnic din rafinaria Petromidia din data de 22 august 2016

La 22 august 2016, a avut loc un incident tehnic in instalatia Distilare Atmosferica si in Vid. In urma evenimentului, doi angajati ai Rominserv SRL, societate membra a grupului KMG International, au suferit arsuri si alti doi angajati au decedat.

Urmare a finalizarii urmaririi penale, Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL si 4 angajati ai celor 2 companii au fost trimisi in judecata pentru: neluarea masurilor de securitate si sanatate in munca, vatamare corporala din culpa, ucidere din culpa, poluare accidentala. Totodata in cadrul dosarului Rompetrol Rafinare SA are si calitate de parte responsabila civilmente.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

Dosarul penal a fost finalizat de procuror si trimis in instanta de doua ori, ocazie cu care judecatorii de camera preliminara au decis sa trimita dosarul inapoi la Parchetul de pe langa Curtea de Apel Constanta din cauza faptului ca rechizitoriul procurorului contine nereguli si, prin urmare, obiectul si limitele judecatii nu pot fi stabilite, au constatat nulitatea relativa a rechizitoriului emis .

Compania a fost convocata la parchet la 2 iunie 2020 pentru a fi informata despre calitatea de suspect in dosar.

Potrivit celui de-al treilea rechizitoriu, au fost retinute urmatoarele infractiuni pentru ROMPETROL RAFINARE, ROMINSERV, STANCIU DANIEL, MARGINEAN ION si CARAMAN VASILE:

- a. neluarea din culpa a masurilor legale de sanatate si siguranta a muncii, conform art. 349 alin. 2 Cod penal;
- b. vatamare corporala din culpa, conform art. 196 alin. 1 si 4 din Codul penal;
- c. ucidere din culpa conform art. 192 alin. 1,2 si 3 din Codul penal;
- d. poluare accidentala, conform art. 98 alin.1 lit.b din OUG nr. 195/2005.

La 24 iunie 2020 compania a primit rechizitoriul procurorului de la Tribunalul Constanta. Luand în considerare faptul ca instanta a fost sesizata cu un nou rechizitoriu, pentru a treia oara s-a parcurs procedura de camera preliminara. La data de 17 septembrie 2020, judecatorul de camera preliminara a respins ca neintemeiate pretentiile si exceptiile invocate de toti inculpatii - adica Rompetrol Rafinare S.A., Rominserv SRL si persoanele fizice inculpate - a luat act de legalitatea investirii instantei de judecata cu rechizitoriul nr. 586 / P / 2016 al Parchetului de pe langa Curtea de Apel Constanta, a administrarii probelor si a efectuării urmaririi penale si a dispus inceperea judecarii procesului. Decizia instantei a fost atacata cu apel, recursurile au fost respinse, urmatorul termen de judecata fiind stabilit la data de 8 februarie 2022.

Cu privire la angajatii Rompetrol Rafinare S.A., Andrei Felicia si Oancea Cornel, dosarul a fost clasat.

Pe de alta parte, a fost admisa cererea depusa de Rominserv prin care s-a invocat exceptia de neconstitutionalitate a anumitor dispozitii, care urmeaza sa fie solutionata de Curtea Constitutionala. Dispozitiile respective privesc posibilitatea de a rectifica documentul de initiere a procedurilor judiciare in timpul procedurii de camera preliminara.

Avand in vedere acuzatiile, amenda penala ce poate fi stabilita in sarcina fiecarei companii este de aproximativ 1,5 milioane USD (6 milioane RON).

In ceea ce priveste acest litigiu, Rompetrol Rafinare a inregistrat un provizion in valoarea de 1,7 milioane RON.

Litigiul referitor la Inspectia Fiscala pentru Rompetrol Rafinare S.A. in anul 2017

In decembrie 2017 ANAF – DGAMC a finalizat controlul fiscal general cu referire la perioada fiscala 2011 - 2015, taxele acoperite fiind: TVA grup fiscal (toate entitatile apartinand grupului fiscal au fost supuse controlului), impozitul pe profit, impozitele pe veniturile nerezidentilor si accize.

Pe baza deciziei de impunere (primita in ianuarie 2018), au fost impuse urmatoarele taxe suplimentare: 26,1 milioane RON reprezentand TVA (din care 13,1 milioane RON aferente TVA Rompetrol Rafinare SA, restul apartinand societatilor din grupul de TVA), 6,5 milioane RON reprezentand impozit pe veniturile nerezidentilor si diminuarea pierderilor fiscale aferente Rompetrol Rafinare SA cu 144, 4 milioane RON. Accesoriile aferente taxelor stabilite suplimentar au fost in valoare la 16,3 milioane RON pentru toate societatile din grupul de TVA. Impozitele suplimentare si accesoriile aferente au fost partial platite si partial compensate cu impozitul de incasat.

Raportul de inspectie fiscala si decizia de impunere aferenta a fost contestata pe 26 februarie 2018. La 23 ianuarie 2019, autoritatea fiscala D.G.S.C. – A.N.A.F. a emis decizia de solutionare a a contestatiei administrative a societatii, prin care autoritatea fiscala a decis urmatoarele:

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

- i. Din suma de 20 de milioane RON reprezentand TVA (din care 12,8 milioane RON aferente TVA-ului Rompetrol Rafinare SA) autoritatea fiscala respinge contestatia pentru suma de 11,6 milioane RON (11,07 milioane RON in legatura cu Rompetrol Rafinare SA) si anuleaza decizia de impunere pentru suma de 8,4 milioane RON (1,75 milioane RON in legatura cu Rompetrol Rafinare SA).
- ii. Respinge contestatia pentru suma de 6,5 milioane RON reprezentand impozitul retinut la sursa de catre Rompetrol Rafinare SA si accesoriile aferente in valoare de 0,2 milioane RON.
- iii. Din suma de 16,3 milioane RON reprezentand penalitati legate de TVA (din care 12 milioane RON aferente Rompetrol Rafinare SA) autoritatea fiscala respinge contestatia pentru suma de 11,05 milioane RON (10,6 milioane RON in legatura cu Rompetrol Rafinare SA) si anuleaza decizia de impunere pentru suma de 5,3 milioane RON (1,4 milioane RON aferenta Rompetrol Rafinare SA).
- iv. Respinge contestatia impotriva diminuarii pierderii fiscale a Societatii cu suma de 140 milioane RON.

Societatea a formulat actiune in instanta, prin care a contestat sumele respinse de catre ANAF – DGSC prin Decizia de solutionare a contestatiei administrative.

Sumele pentru care organul de solutionare a contestatiei administrative a dispus anulara deciziei si reverificarea nu fac obiectul actiunii depuse in instanta.

Actiunea formulata de Rompetrol Rafinare S.A. a fost inregistrata in data de 25.07.2019 la Curtea de Apel Constanta, formandu-se Dosarul nr. 393/36/2019. Instanta a stabilit primul termen de judecata pentru data de 13 noiembrie 2019. La termenul din 11 decembrie 2019, Curtea a aprobat solicitarea Companiei de a efectua o expertiza financiar-contabila in dosarul cauzei si a stabilit urmatorul termen pentru 15 ianuarie 2020, cand instanta a nominalizat trei experti pentru a realiza expertiza si a stabilit termen la 12 februarie pentru initierea expertizei. Urmatorul termen a fost stabilit la 11 martie 2020 pentru depunerea raportului de expertiza. Dosarul a fost suspendat, conform art. 42 punctul 6 din Decretul Prezidential 195/2020, privind stabilirea starii de urgenta pe teritoriul Romaniei si potrivit Hotararii conducerii Curtii de Apel Constanta, de drept, fara a se realiza niciun act de procedura. In urma depunerii Raportului de expertiza ANAF a formulat obiectiuni, Curtea de Apel Constanta stabilind termen de judecata in data de 24 martie 2021 in vederea discutarii acestora. In 28 aprilie 2021 Curtea de Apel Constanta a respins actiunea Rompetrol Rafinare ca nefondata. Compania urmeaza sa formuleze recurs in 15 zile de la comunicarea Sentintei motivata.

In ceea ce priveste acest litigiu, Rompetrol Rafinare a inregistrat un provizion in valoare de 13,65 milioane RON.

Dosar penal privind incidentul de la rafinaria Petromidia din data de 2 iulie 2021

La data de 2 iulie 2021 a avut loc o explozie urmata de un incendiu la rafinaria Petromidia, in instalatia Hidrofinare Petrol Motorina (HPM). In urma incidentului, 1 (un) angajat al companiei a decedat, iar 4 (patru) angajati au fost internati la Constanta. Din patru, doi angajati au fost transferati la un Spital Clinic de Urgenta din Bucuresti si apoi au fost transferati pentru ingrijiri medicale la o clinica specializata din strainatate. In ciuda tuturor eforturilor personalului medical, cei doi colegi care au fost transferati la o unitate medicala specializata din strainatate au decedat.

Cercetarile penale sunt efectuate de Parchetul de pe langa Tribunalul Constanta; se efectueaza o expertiza tehnica de catre INCD INSEMEX Petrosani, la solicitarea organelor de cercetare penala; in cauza penala societatea are calitatea de parte responsabila civil; au loc audieri ale angajatilor implicati in eveniment. Totodata, accidentul colectiv de munca este cercetat de Inspectoratul Teritorial de Munca conform legislatiei in vigoare.

29. ANGAJAMENTE

Riscuri si obligatii de mediu

Activitatile economice ale Societatii sunt supuse unor schimbari constante ale reglementarilor locale, nationale si europene privind mediul si activitatea industrială, care presupun indeplinirea cerintelor tot mai complexe si restrictive. In acest sens, aceste activitati pot implica resurse financiare in vederea conformarii activitatilor Societatii cu prevederile legale si reglementarile incidente restrictive.

Desi Rompetrol Rafinare a recunoscut provizioane pentru obligatii de mediu cunoscute, care sunt probabil si rezonabil estimabile, este posibil ca Societatea sa continue sa isi asume datoriile suplimentare. Valoarea costurilor viitoare suplimentare nu sunt pe deplin determinabile din cauza unor factori precum evenimentul incert si amplexarea actiunilor corective care ar putea fi necesare, daca este cazul. Ca urmare a acestor riscuri, obligatiile de mediu ar putea fi substantiale si ar putea implica costuri suplimentare care ar putea avea impact asupra rezultatelor operationale si asupra fluxului de numerar al Societatii. Situatiile financiare ale Rompetrol Rafinare contabilizeaza provizioane legate de obligatiile de mediu care pot fi estimate in mod rezonabil intr-o maniera relevanta.

In perioada 2019 si 2020, Societatea a avansat cu procesul de reabilitare a batalelor Vega si au fost finalizate etape majore, in timp ce data de finalizare prevazuta este 30 iunie 2022. Progresul si statusul proiectului sunt raportate in mod regulat catre autoritatile competente de mediu. In luna ianuarie 2021 a fost emis acordul de mediu revizuit, care nu reglementeaza obligatii materiale suplimentare pentru Societate. In luna august 2021 a fost initiata o noua procedura de selectie in vederea atribuirii lucrarilor de reabilitare a batalelor 7-15 respectiv 19-20, catre 2 contractori in vederea optimizarii lucrarilor de reabilitare.

In cursul anului 2020 Rompetrol Rafinare a efectuat procedurile de investigare obligatorii in conformitate cu Legea 74/2019 (pentru sit contaminat) in zona din proximitatea IAZ nr.1 („casetele Vadu”). Procesul este in derulare si se desfasoara in conformitate cu cerintele autoritatilor de mediu competente („Agentia pentru Protectia Mediului Constanta”). In cursul anului 2021, un raport de analiza detaliat a fost furnizat de catre Societate autoritatilor de mediu. De asemenea, autoritatea competenta pentru protectia mediului a comunicat o decizie care clasifica zona ca sit contaminat si este in derulare realizarea studiului de fezabilitate.

La 30 septembrie 2021, Societatea are recunoscut un provizion pentru costurile de restaurare aferente rafinarii Vega, a se vedea nota 17.

30. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

A) RISCUL DE CAPITAL

Societatea gestioneaza capitalul astfel incat sa se asigure ca va putea sa-si continue activitatea si in acelasi timp sa maximizeze castigul actionarilor prin optimizarea imprumuturilor si a capitalurilor. Structura capitalului in cadrul Societatii este formata din datorii (vezi Notele 14 si 15), numerar si echivalente de numerar si capitaluri proprii atribuibile actionarilor societatii, incluzand capitalul social, rezerve si rezultatul reportat asa cum sunt prezentate in "Situatia a modificarilor capitalurilor proprii".

B) INDICATORUL GRADULUI DE INDATORARE

Indicatorul gradului de indatorare la sfarsitul anului se prezinta astfel:

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
Imprumuturi peste un an	613.832.513	570.759.324
Capitaluri proprii	770.848.004	1.335.607.145
Indicatorul gradului de indatorare	79,63%	42,73%

C) INSTRUMENTE FINANCIARE

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
Active financiare		
Creante comerciale si alte creante	1.142.425.361	950.339.667
Instrumente financiare derivate	227.072	-
Casa si conturi la banci	126.711.887	365.595.493
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	1.269.364.320	1.315.935.160

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
Datorii financiare		
Imprumut de la societati afiliate pe termen scurt	-	48.949.030
Instrumente financiare derivate	54.234.660	617.651
Datorii comerciale si alte datorii	5.149.380.409	4.002.009.686
Imprumuturi pe termen scurt	302.284.705	209.904.041
Imprumuturi pe termen lung	613.832.513	570.759.324
Datorii leasing	59.426.692	59.524.287
TOTAL DATORII FINANCIARE	6.179.158.979	4.891.764.019

30. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Creantele comerciale si alte creante sunt prezentate la valoarea recuperabila neta iar urmatoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

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

Similar pentru datoriile comerciale si alte datorii urmatoarele categorii nu sunt considerate datorii financiare:

- Accize;
- Fond special pentru produse petroliere;
- TVA de plata;
- Impozit pe profit de plata;
- Taxe salariale de plata;
- Alte taxe;
- Venituri inregistrate in avans.

Valoarea contabila a acestor instrumente este aproximativ egala cu valoarea lor justa.

Valoarea justa a activelor si datoriilor financiare este inclusa la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat intr-o tranzactie curenta intre parti, alta decat in cazul unei vanzari constranse sau lichidari.

Urmatoarele metode si ipoteze au fost folosite in vederea estimarii valorii juste:

- Valoarea contabila pentru numerar si depozite pe termen scurt, creante comerciale, datorii comerciale si alte datorii este aproximata in mare masura prin scadentele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justa a activelor financiare disponibile necotate in vederea vanzarii este estimata folosind metode de evaluare corespunzatoare.
- Societatea efectueaza operatiuni cu instrumente financiare derivate cu diversi parteneri. La 30 septembrie 2021 valoarea marcata la piata a pozitiei deschise a derivativilor se refera la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justa.

Ierarhia valorii juste

Societatea foloseste urmatoarea ierarhie pentru determinarea si prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluarii:

- Nivelul 1: preturi necotate (neajustate) pe o piata activa pentru active si datorii identice;
- Nivelul 2: alte metode pentru care toate intrarile care au un efect important asupra valorii juste au la baza date din piata observabile fie direct, fie indirect;
- Nivelul 3: metode care utilizeaza intrarile cu un efect important asupra valorii juste inregistrate, care nu au la baza date observabile de piata.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

30. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

	30 septembrie 2021	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Creante comerciale si alte creante	1.142.425.361	-	1.142.425.361	-
Instrumente financiare derivate	227.072	-	227.072	-
Casa si conturi la banci	126.711.887	126.711.887	-	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	1.269.364.320	126.711.887	1.142.652.433	-
Datorii financiare				
Instrumente financiare derivate	54.234.660	-	54.234.660	-
Datorii comerciale si alte datorii	5.149.380.409	-	5.149.380.409	-
Imprumuturi pe termen scurt	302.284.705	-	302.284.705	-
Imprumuturi pe termen lung	613.832.513	-	613.832.513	-
Datorii leasing	59.426.692	-	59.426.692	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	6.179.158.979	-	6.179.158.979	-
31 decembrie 2020				
Active financiare				
Creante comerciale si alte creante	950.339.667	-	950.339.667	-
Casa si conturi la banci	365.595.493	365.595.493	-	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	1.315.935.160	365.595.493	950.339.667	-
Datorii financiare				
Imprumuturi de la actionari si partile afiliate pe termen scurt	48.949.030	-	48.949.030	-
Instrumente financiare derivate	617.651	-	617.651	-
Datorii comerciale si alte datorii	4.002.009.686	-	4.002.009.686	-
Imprumuturi pe termen scurt	209.904.041	-	209.904.041	-
Imprumuturi pe termen lung	570.759.324	-	570.759.324	-
Datorii leasing	59.524.287	-	59.524.287	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	4.891.764.019	-	4.891.764.019	-

La data de 30 septembrie 2021, nu au existat transferuri intre nivelul 1 si nivelul 2 de evaluare a valorii juste, si nu s-au efectuat transferuri in si din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

D) INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Societatea foloseste diverse instrumente derivate pentru managementul riscului pentru titei si produsele aferente. In mod general, instrumentele sunt alocate individual.

De asemenea realizeaza tranzactii de hedging privind riscul de crestere a ratelor de dobanda in USD. Instrumentele financiare derivate sunt initial evaluate la valoarea justa la data din contract, si re-evaluate la valoarea justa la datele de raportare ulterioare. Schimbarile valorii juste a instrumentelor financiare derivate sunt recunoscute in contul de profit si pierdere pe masura ce apar.

E) RISCUL DE PIATA

Activitatile Societatii o expun unei varietati de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotațiilor internationale la titei si produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare si a ratelor dobanzilor. Obiectivul general al Societatii in ceea ce priveste managementul riscului este de a reduce la minim potentialele influente negative asupra performantelor financiare ale Societatii.

30. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

F) GESTIONAREA RISCULUI VALUTAR

In scopul pregatirii acestor situatii financiare, in conformitate cu cerintele legislative romanesti, moneda functionala a Societatii este considerat a fi leul romanesc (RON).

Importurile de titei, imprumuturile si o parte semnificativa a vanzarilor de produse petroliere sunt denumite in valuta straina, in principal in dolari US. Prin urmare, pentru datoriile in valuta Societatea este expusa riscului de apreciere a monedei americane in detrimentul monedei locale in timp ce pentru creante in valuta Societatea este expusa riscului de depreciere a monedei americane. In plus, anumite active si datorii sunt exprimate 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, dar nu afecteaza fluxul de numerar. Trezoreria Societatii este responsabila pentru realizarea tranzactiilor Societatii in valuta straina.

G) ANALIZA DE SENZITIVITATE LA RISCUL VALUTAR

Societatea este expusa la riscul de fluctuatie al monedelor USD si EUR.

Urmatorul tabel detaliaza senzitivitatea Societatii la o crestere si scadere cu 5% in cursul de schimb al RON cu principalele monede straine. Analiza de senzitivitate cuprinde numai elementele bilantiere monetare denumite in valuta si ajusteaza translatarea lor la sfarsitul perioadei pentru o modificare cu 5% a cursurilor de schimb. O suma pozitiva in tabelul mai jos arata o crestere in profit si a celorlalte capitaluri proprii generata de o variatie pozitiva a cursului de schimb RON/USD cu 5% si generata de o variatie negativa a cursului de schimb RON/EUR cu 5%. Pentru o scadere cu 5% a cursului de schimb RON fata de USD si o crestere a cursului de schimb RON fata de EUR cu 5% rezulta un impact negativ in profit cu aceeasi valoare.

RON		USD		EUR	
		30 septembrie 2021	31 decembrie 2020	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
	5%	(197.188.253)	(155.214.504)	2.847.895	9.902.374
	-5%	197.188.253	155.214.504	(2.847.895)	(9.902.374)

H) RISCUL DE RATA A 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 acelui instrument financiar. Riscul de fluxuri de numerar determinat de rata dobanzii este riscul ca si costurile cu dobanzile sa fluctueze in timp. Societatea are datorii pe termen lung si scurt care genereaza dobanzi la rate fixe si variabile ale dobanzilor, si care expun Societatea atat riscului de flux de numerar cat si riscului de valoare justa. Detalii referitoare la ratele dobanzilor, care sunt valabile pentru imprumuturile Societatii, sunt prevazute in Notele 14 si 15.

Analiza de senzitivitate de mai jos a fost intocmita pe baza instrumentelor financiare la data raportarii. Pentru datoriile purtatoare de dobanzi variabile, analiza a fost intocmita pornind de la ipoteza ca valoarea datoriei in sold la data de raportare a existat pe tot parcursul anului.

Daca ratele dobanzilor ar fi variat cu + / - 50 de puncte si toate celelalte variabile ar fi ramas constante, rezultatul net al Societatii la 30 septembrie 2021 ar creste / descreste cu 26,3 milioane RON (2020: crestere/ descrestere cu 21,2 milioane RON).

30. INSTRUMENTE FINANCIARE SI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

I) RISCUL DE PRET AL MATERIILOR PRIME SI PRODUSELOR PETROLIERE

Societatea este expusa riscului modificarii pretului titeiului, a produselor petroliere si a marjelor de rafinare.

Activitatile operationale ale Societatii necesita achizitia continua de titei pentru utilizarea acestuia in productie precum si pentru livrarile de produse petroliere 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 Societatii si care a fost aprobata in aspectele sale esentiale in 2010, iar la un nivel mai detaliat in februarie 2011. Incepand cu ianuarie 2011, Societatea a implementat politica de acoperire a riscurilor in cadrul Rompetrol Rafinare.

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) 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 Societatii, prin urmare, fluctuatiile de pret nu vor afecta fluxul de numerar viitor. In anul 2012 Societatea a inceput derularea catorva tranzactii de acoperire impotriva riscului pentru marja de rafinare.

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 efectiva fizica este acoperita printr-o pozitie futures in functie de parametrii de expunere stabiliti de management (pe baza cantitatilor fizice vandute sau cumparate). Societatea vinde sau cumpara un numar echivalent de contracte futures in functie de pozitia actuala de la momentul respectiv. Aceasta tranzactie financiara se face numai pentru a acoperi riscul de pret si nu pentru a obtine profit speculativ prin tranzactionarea acestor instrumente.

J) 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. Societatea este expusa 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

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 Societatii in conformitate cu politicile Societatii.

31. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

La data de 05 noiembrie 2021 Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor ("AGEA") a Rompetrol Rafinare a aprobat modificarea si actualizarea Actului Constitutiv al Societatii in conformitate cu aprobarile de reducere de capital social al Societatii din cuprinsul Hotararii nr. 7/2021 AGEA din 06 august 2021 publicata in Monitorul Oficial al Romaniei in data de 03 septembrie 2021, pentru:

- reflectarea noilor detineri de capital social ale actionarilor semnificativi ai Societatii, astfel:

„Art.1. Acționarii

1.1. Acționarii Societății sunt:

A. Acționari semnificativi:

1) KMG International N.V. deține 12.778.577.732 acțiuni, integral plătite, în valoare de 1.277.857.773,20 RON, reprezentând 48,1136% din capitalul social;

2) Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei, deține 11.870.877.580 acțiuni, integral plătite, în valoare de 1.187.087.758 RON, reprezentând 44,6959% din capitalul social.

B. Acționari care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social, deținând împreună un număr de 1.909.750.414 acțiuni, integral plătite, în valoare de 190.975.041,40 RON, reprezentând 7,1905% din capitalul social.”

- pentru reflectarea noilor valori ale capitalului social al Societatii astfel:

“Art. 6. Capitalul social

6.1. Capitalul social al societății, subscris în întregime și integral vărsat, este de 2.655.920.572,60 RON, din care 1.430.099.335,48 RON aport în natură și 1.225.821.237,12 RON aport în numerar.

6.2. Capitalul social este reprezentat 26.559.205.726 acțiuni nominative, emise în formă dematerializată, integral acoperite, fiecare acțiune având o valoare nominală de 0,1 RON.”

La 28 octombrie 2021 a fost prelungita facilitatea de credit C existenta în valoare de 75.000.000 USD, pana la 23 aprilie 2022, facilitate care face parte din contractul de facilitate de credit sindicalizat, în valoare de 435.000.000 USD incheiat cu Unicredit, ING Bank, BCR și Raiffeisen Bank.

YEDIL UTEKOV
Presedintele Consiliului De Administratie

RAMONA GEORGIANA GALATEANU
Director Economic

FELIX CRUDU-TESLOVEANU
Director General

Intocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Sef

Rompetrol Rafinare SA

Indicatori economico-financiari la data de 30 septembrie 2021

Anexa 13A a Regulamentului ASF nr. 5/2018

Denumirea indicatorului	Rezultat	Mod de calcul
1. Indicatorul lichidității curente	0,46	Active curente/Datorii curente
2. Indicatorul gradului de îndatorare	79,63%	Capital împrumutat/Capital propriu x100
3. Viteza de rotație a debitelor-clienții	36,02	Sold mediu clienți/Cifra de afaceri x270
4. Viteza de rotație a activelor imobilizate ¹	2,17	Cifra de afaceri/Active imobilizate

**Nota: Indicatorii economico - financiari au fost calculati in baza situatiilor financiare interimare neauditate.*

¹ Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri aferenta perioadei ianuarie-septembrie 2021(360/270) zile.*

PRESEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE,
Yedil Utekov

DIRECTOR ECONOMIC,
Ramona Georgiana Galateanu

DIRECTOR GENERAL ,
Felix Crudu-Tesloveanu

INTOCMIT (Contabil Sef),
Alexandru Cornel Anton