

ROMPETROL WELL SERVICES SA

SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016

31 decembrie 2025

Cuprins	Pagina
Situatia rezultatului global	3
Situatia pozitiei financiare	4
Situatia modificarii capitalului propriu	5
Situatia fluxurilor de trezorerie	6
Note la situatiile financiare individuale	7 - 56

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA REZULTATULUI GLOBAL
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Notes	2025	2024
Cifra de afaceri neta		63,297,288	74,674,449
Servicii prestate	2	62,829,476	74,196,791
Venituri din chirii	2.1	467,812	477,658
Alte venituri din exploatare	3.1	3,156,225	2,349,842
VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL		66,453,513	77,024,291
Cheltuieli cu materialele consumabile		(17,641,187)	(21,349,833)
Cheltuieli cu energie si apa		(520,040)	(480,638)
Cheltuieli privind marfurile		(12,507)	(5,542)
Cheltuieli cu personalul, din care:	5	(24,802,284)	(23,634,538)
- Salarii		(23,140,941)	(22,325,139)
- Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala		(786,580)	(728,693)
Ajustari de valoare privind activele imobilizate, din care	8,9,10,18	(5,225,998)	(4,297,366)
- Amortizare		(5,225,998)	(4,806,037)
- Ajustari de valoare pentru deprecierea imobiliarilor		0	508,671
Ajustari de valoare privind stocurile	13	(49,079)	(45,090)
Ajustari de valoare privind creantele	14	31,666	(6,596)
Cheltuieli privind prestatii externe	3.2	(15,079,481)	(17,571,637)
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	3.4	(1,282,202)	(763,325)
Alte cheltuieli de exploatare	3.3	(95,379)	(261,161)
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL		(64,676,491)	(68,415,726)
REZULTATUL DIN EXPLOATARE		1,777,022	8,608,565
Venituri din dobanzi		3,617,104	3,760,374
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate		3,600,458	3,746,786
Alte venituri financiare		75,945	29,419
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	4.1	3,693,049	3,789,793
Alte cheltuieli financiare		(705,155)	(621,633)
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	4.2	(705,155)	(621,633)
REZULTATUL FINANCIAR		2,987,894	3,168,160
REZULTATUL INAINTE DE IMPOZITARE		4,764,916	11,776,725
Cheltuiala cu impozitul pe profit	6	(902,615)	(1,539,418)
REZULTATUL EXERCITIULUI FINANCIAR		3,862,301	10,237,307
Rezultat pe actiune (de baza si diluat)	7	0.0139	0.0368
Alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi clasificate in contul de profit si pierdere in perioadele urmatoare, net de impozite		2,594,535	3,041,382
Castiguri / (pierderi) actuariale aferente beneficiilor de pensionare		(287,526)	(116,213)
Modificarea valorii juste a activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global		2,882,061	3,157,595
Total rezultat global al exercitiului, net de impozite		6,456,836	13,278,689

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 56 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 26 martie 2026 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgian Stefan

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA POZITIEI FINANCIARE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

		31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	8	20,678,492	22,505,869
Dreptul de utilizare al activelor-suport	18.1	9,867,450	10,143,052
Investitii imobiliare	9	376,991	395,594
Imobilizari necorporale	10	8,290	20,725
Imobilizari financiare	11	23,510,690	20,079,665
Alte imobilizari financiare	12	6,124,316	10,851,052
Total active imobilizate		60,566,229	63,995,957
Active circulante			
Stocuri	13	6,264,948	5,479,481
Creante comerciale si alte creante	14	18,393,346	13,031,556
Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling	21	43,379,232	47,109,341
Alte active circulante	15	881,661	1,018,381
Conturi colaterale pentru scrisori de garantie	16.1	380,880	1,203,143
Numerar si depozite	16	3,100,608	298,005
Total active circulante		72,400,675	68,139,907
Total active		132,966,904	132,135,864
Capital si rezerve			
Capital			
Capital social, din care:		28,557,446	28,557,446
Capital subscris varsat	17.1	27,819,090	27,819,090
Ajustari ale capitalului social	17.2	738,356	738,356
Rezerve legale		5,563,818	5,563,818
Alte rezerve		36,432,514	33,837,979
Rezultatul reportat		12,854,944	12,854,944
Alte rezultate reportate		18,041,378	18,041,378
Rezultat curent		3,862,301	10,237,307
Total capital propriu		105,312,401	109,092,873
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile angajatilor	19	1,097,956	1,249,466
Datorii privind impozitele amânate	6	3,127,508	2,599,476
Datoria privind leasingul	18.2	1,919,457	3,603,822
Alte datorii		112,470	73,635
Total datorii pe termen lung		6,257,391	7,526,399
Datorii curente			
Datorii comerciale si similare	20	17,694,107	12,073,500
Impozit pe profit de plata	6	669,819	874,108
Datoria privind leasingul	18.2	3,033,186	2,568,984
Total datorii pe termen scurt		21,397,112	15,516,592
Total datorii		27,654,503	23,042,991
Total capital propriu si datorii		132,966,904	132,135,864

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 56 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 26 martie 2026 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgian Stefan

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA MODIFICARII CAPITALULUI PROPRIU
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025	Capital social	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Alte rezultate reportate	Rezultatul perioadei	Capitaluri proprii total
Sold la 1 ianuarie 2025	28,557,446	5,563,818	33,837,979	12,854,944	18,041,378	10,237,307	109,092,873
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	3,862,301	3,862,301
Alte elemente aferente rezultatului global	-	-	2,594,535	-	-	-	2,594,535
Modificarea valorii juste a activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global (b)	-	-	2.882.061	-	-	-	2.882.061
Castiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare (a)	-	-	(287.526)	-	-	-	(287.526)
Total rezultat global	-	-	2,594,535	-	-	3,862,301	6,456,836
Repartizare rezultat	-	-	-	10,237,307	-	(10,237,307)	-
Dividende	-	-	-	(10,237,307)	-	-	(10,237,307)
Sold la 31 decembrie 2025	28,557,446	5,563,818	36,432,514	12,854,944	18,041,378	3,862,301	105,312,401

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024	Capital social	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Alte rezultate reportate	Rezultatul perioadei	Capitaluri proprii total
Sold la 1 ianuarie 2024	28,557,446	5,563,818	30,796,597	12,854,944	18,041,378	11,767,863	107,582,046
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	10,237,307	10,237,307
Alte elemente aferente rezultatului global	-	-	3,041,382	-	-	-	3,041,382
Modificarea valorii juste a activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global (b)	-	-	3,157,595	-	-	-	3,157,595
Castiguri / pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare (a)	-	-	(116,213)	-	-	-	(116,213)
Total rezultat global	-	-	3,041,382	-	-	10,237,307	13,278,689
Repartizare rezultat	-	-	-	11,767,863	-	(11,767,863)	-
Dividende	-	-	-	(11,767,863)	-	-	(11,767,863)
Sold la 31 decembrie 2024	28,557,446	5,563,818	33,837,979	12,854,944	18,041,378	10,237,307	109,092,873

Pentru detalii privind rezervele, va rugam sa consultati nota 17.3.

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 56 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 26 martie 2026 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgian Stefan

Semnatura

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
 Director Economic
 Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

Metoda indirecta

Denumirea elementului	Nota	Exercitiul financiar incheiat la	
		31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
<i>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare:</i>			
Rezultat net inainte de impozitare si elemente extraordinare		4,764,916	11,776,725
<i>Ajustari pentru:</i>			
Amortizarea aferenta imobilizarilor corporale si investitiilor imobiliare	8, 9	3,443,451	3,170,500
Amortizarea aferenta dreptului de utilizare al activelor-suport	18.1	1,770,594	1,596,609
Amortizarea aferenta imobilizarilor necorporale	10	12,434	38,927
Ajustari de valoare pentru deprecierea imobilizarilor corporale si investitiilor imobiliare	8	-	(508,671)
Provizioane pentru beneficiile angajatilor si alte provizioane	19	(574,919)	(143,268)
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	13	49,079	45,090
Ajustari pentru deprecierea creantelor clienti si altor creante	14	(31,666)	6,596
Trecere pe cheltuiala clienti si debitori diversi	3.3	2,715	-
Venituri din anulara datoriilor prescrise (dividend nerevendicate)	3.1	(2,974,701)	(2,129,875)
Venituri din dobanzi	4.1	(3,617,104)	(3,760,374)
Cheltuiala cu dobanda	4.2	398,743	554,057
Diferente de curs nerealizate (Castig) / Pierdere		183,530	24,847
Pierdere / (profit) din vanzarea de imobilizari corporale		(7,742)	(59,065)
Profitul din exploatare inainte de schimbari in capitalul circulant		3,419,331	10,612,099
(Crestere) / Descrestere a scrisorilor de garantie		5,548,999	(5,352,211)
(Crestere) / Descrestere a creantelor comerciale si de alta natura		(3,135,328)	5,259,839
(Crestere) / Descrestere a stocurilor		(833,928)	(82,529)
Crestere / (Descrestere) a datoriilor comerciale si de alta natura		2,053,921	899,015
Plata dobanda privind datoria de leasing	18.2	(316,347)	(475,419)
Impozit pe profit platit		(1,073,069)	(1,085,905)
Fluxuri de trezorerie nete din activitati de exploatare		5,663,578	9,774,889
<i>Fluxuri de numerar din activitati de investitie:</i>			
Plati pentru achizitionarea de imobilizari corporale si necorporale		(3,664,590)	(3,789,334)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale si necorporale		32,240	70,351
Dividende intermediare primite		6,007,975	-
Descrestere / (Crestere) a soldului de cash pooling		3,735,477	3,570,481
Dobanzi incasate		3,611,736	3,811,374
Fluxuri de trezorerie nete din activitati de investitie		9,722,838	3,662,873
<i>Fluxuri de trezorerie nete din activitati de finantare:</i>			
Plati aferente principalului din contractele de leasing		(2,902,622)	(2,653,610)
Dividende platite		(9,681,191)	(11,134,689)
Flux de trezorerie nete din activitati de finantare		(12,583,813)	(13,788,299)
Cresterea neta a fluxurilor de trezorerie si a echivalentelor de numerar		2,802,960	(350,989)
Diferente de curs nerealizate		(356)	452
Numerar si echivalente de numerar la inceputul exercitiului financiar		298,005	648,543
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului financiar		3,100,607	298,005

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 56 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 26 martie 2026 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgijan Stefan

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Situatiile financiare ale **ROMPETROL WELL SERVICES SA** pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2025 au fost aprobate in conformitate cu decizia Consiliului de Administratie din data de 26 martie 2026.

SC Rompetrol Well Services SA ("Societatea") este o societate pe actiuni, sediul social fiind inregistrat la adresa Ploiesti, strada Clopotei, Nr. 2 bis, Romania. Societatea este inregistrata la Registrul Comertului cu numarul J1991000110297.

Ca forma de societate comerciala pe actiuni a fost transformata prin Hotararea Guvernului nr. 1213 din noiembrie 1990, conform Legii 15/1990 sub denumirea de SC PETROS SA, denumire sub care a functionat pana in septembrie 2001, data cand si-a schimbat denumirea in SC ROMPETROL WELL SERVICES SA.

Societatea este parte a Grupului KazMunayGas. Situatiile financiare anuale consolidate sunt intocmite la nivelul societatii-mama, KMG International NV avand sediul social la Strawinskylaan 1571, Tower Ten, etaj 17, 1077 XX, Amsterdam, Olanda.

Ultimul parinte al Grupului KazMunayGas este National Wealth Fund "Samruk-Kazyna" JSC, o entitate cu sediul in Kazakhstan, detinuta integral de catre Statul Kazakh.

Obiectul de activitate al societatii consta in principal din: operatiuni speciale la sonde, inchirieri de scule si dispozitive speciale pentru sonde, alte prestari de servicii. Societatea presteaza servicii pentru clienti, atat de pe piata interna, cat si de pe piata internationala. Experienta din domeniul industriei petroliere ofera garantia de partener competitiv, viabil si serios, pe o variata gama de servicii:

- Servicii de cimentare primara si secundara;
- Servicii de acidizare si fisurare;
- Servicii Sand-Control (consolidari si impachetari);
- Servicii de tratare cu azot a sondelor;
- Servicii de testare a sondelor;
- Servicii de tubare a sondelor;
- Servicii de inchiriere a sculelor de foraj si instrumentatie.

Aceste situatii financiare anuale individuale au caracter public si sunt disponibile pe pagina de internet <https://rompetrolwellservices.com/>, la sectiunea Relatii Investitori.

1.1. BAZELE INTOCMIRII SITUATIILOR FINANCIARE

Incepand cu sfarsitul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2012, situatiile financiare ale societatii au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 1286/2012, cea mai recenta reglementare fiind Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata. Aceste prevederi sunt aliniate la cerintele Standardelor Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana, cu exceptia IAS 21 *Efectele Variatiei de Schimb Valutar* privind moneda functionala.

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

Situatiile financiare individuale au fost intocmite pe baza costului istoric, cu exceptia activelor financiare, evaluate la valoare justa prin rezultatul global. Situatiile financiare individuale sunt prezentate in RON si toate valorile sunt rotunjite RON, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

Situatiile financiare ofera informatii comparative in ceea ce priveste perioada anterioara.

Situatiile financiare ale Societatii sunt intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

1.2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE SEMNIFICATIVE

a) Principiul continuitatii

Situatiile financiare ale Societatii au fost intocmite pe principiul continuitatii activitatii. Conducerea companiei considera ca nu exista incertitudini materiale care ar putea ridica indoilei semnificative cu privire la aceasta ipoteza. Conducerea a format o judecata conform careia exista o asteptare rezonabila ca Societatea are resurse adecvate pentru a continua activitatea operationala in viitorul previzibil si nu mai putin de 12 luni de la data aprobarii situatiilor financiare.

Reglementarile actuale existente privind schimbarile climatice nu au un impact direct asupra activitatii Societatii. Cu toate acestea, Compania a luat in considerare cerintele globale de reducere a nivelului de emisii de CO2 si a incorporat aceste cerinte in programul de investitii. Astfel, echipamentele achizitionate respecta cele mai noi standarde privind emisiile de CO2. Motoarele termice utilizate de catre utilaje in operatiunile zilnice sunt in conformitate cu legislatia europeana privind emisiile de noxe.

In pofida conditiilor de piata in continue schimbare, Societatea a reusit sa-si asigure pozitia de lider pe segmentul specific de piata prin diversitate si flexibilitate in oferirea de servicii specializate adaptate fiecarui client in parte. Oferă o gama larga de servicii pentru sondele de petrol si gaze naturale (cimentari, stimulari, operatiuni de tubaj, etc.). Din punct de vedere operational, in decursul anului 2025, Compania a efectuat un numar de 69 operatiuni de cimentare primara, 163 operatiuni de cimentare secundara si 425 operatiuni de stimulare. Din punct de vedere comercial, Compania a participat la toate licitatiile anuntate public pentru a-si asigura activitatea pentru perioada urmatoare. Se estimeaza ca in cursul anului 2025 Compania va inregistra un nivel de vanzari similar cu cel din 2024.

Impactul schimbarii mediului macroeconomic (adica cresterea ratei dobanzii, cresterea ratei inflatiei) a fost luat in considerare in planul de afaceri aprobat care arata un nivel constant de profitabilitate.

Conflictul militar dintre Rusia si Ucraina, precum si conflictul din Orientul Mijlociu, au creat premisele pentru risc inherent de perturbari ale lantului de aprovizionare pentru Societate si un impact continuu asupra economiilor europene si globale prin volatilitatea pietelor financiare, inflatie si presiunea deprecierii cursului de schimb. Compania nu are o expunere directa fata de zonele afectate, deoarece principalele operatiuni si principalii sai clienti activeaza doar pe piata locala. Cu toate acestea, impactul asupra situatiei economice generale poate face necesare revizuirea anumitor ipoteze si estimari.

Tinand cont de cele mentionate mai sus, precum si de proiectiile de numerar pentru anul urmator bazate pe contractele comerciale existente si reinnoite, situatiile financiare ale Societatii au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

b) Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in valuta sunt inregistrate initial de Societate la cursurile de schimb la vedere aferente monedei functionale de la data la care tranzactia se califica pentru prima data pentru recunoastere. Activele si datoriile monetare in valuta sunt reconvertite la cursul de schimb la vedere aferent monedei functionale la data de raportare.

Diferentele aparute la decontarea sau convertirea elementelor monetare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere. Elementele nemonetare exprimate in valuta evaluate pe baza costului istoric sunt convertite utilizandu-se cursurile de schimb de la data efectuarii tranzactiilor initiale. Elementele nemonetare exprimate in valuta si evaluate la valoarea justa sunt convertite utilizandu-se cursurile de schimb din data la care a fost determinata valoarea justa. Castigul sau pierderea aparuta la reconvertirea elementelor nemonetare este tratata in conformitate cu recunoasterea castigului sau a pierderii la modificarea valorii juste (respectiv, diferentele de schimb valutar la elementele cu privire la care castigul sau pierderea din valoarea justa este recunoscuta la alte elemente ale rezultatului global sau profit sau pierdere sunt recunoscute si la alte elemente ale rezultatului global, respectiv, profit sau pierdere).

Ratele de schimb folosite pentru conversia soldurilor exprimate in valuta la 31 decembrie 2025 au fost pentru RON:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
1 EUR	5.0985	4.9741
1 USD	4.3417	4.7768

c) 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. Activele financiare ale Societatii cuprind numerar si echivalente de numerar, creante comerciale si alte creante (inclusiv imprumuturi catre entitati afiliate) si investitii financiare. Datoriile financiare ale Societatii cuprind datoriile comerciale si alte datorii. Politicile contabile de recunoastere si masurare pentru fiecare element in parte sunt prezentate in aceasta Nota.

Evaluarea initiala si ulterioara

Activele si datoriile financiare se masoara initial la valoarea justa. Costurile tranzactiei care sunt direct atribuibile achizitiei sau emiterii de active si datorii financiare (altele decat active financiare si datoriile financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere) sunt adaugate la recunoasterea initiala sau deduse din valoarea justa a activelor respectiv datoriilor financiare, dupa caz.

Activele financiare sunt clasificate, la momentul recunoasterii initiale, in functie de modul de evaluare ulterioara, la cost amortizat, la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, sau la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Clasificarea activelor financiare, la momentul recunoasterii initiale, depinde de fluxurile de trezorerie contractuale ale 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 practica, Societatea evalueaza initial un activ financiar la valoarea sa justa plus, in cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justa prin profit sau pierdere, costurile tranzactionarii. Creantele comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Societatea a aplicat metoda practica sunt evaluate la pretul tranzactiei determinat in conformitate cu IFRS 15.

Pentru ca un activ financiar să fie clasificat și evaluat la cost amortizat sau la valoarea justă prin alte rezultat global, acesta trebuie să genereze fluxuri de numerar care reprezintă „exclusiv plăți de principal și dobânzi (SPPI)” aferente principalului restant.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

Modelul de afaceri al Societatii pentru gestionarea activelor financiare se refera la modul in care aceasta isi administreaza activele financiare pentru a genera fluxuri de trezorerie. Modelul de afaceri determina daca fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vanzarea activelor financiare sau ambele. Societatea masoara activele financiare la cost amortizat, cu exceptia activelor financiare privind investitiile detinute in Rompetrol Rafinare SA si Rompetrol Logistics SRL, care sunt evaluate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global.

Achizitiile sau vanzarile de active financiare care impun livrarea de active in cadrul perioadei de timp stabilite prin reglementari sau conventii pe piata (tranzactii cu regularitate) sunt recunoscute la data tranzactiei, adica data la care Societatea se angajeaza sa cumpere sau sa vanda activul.

Datoriile financiare trebuie clasificate drept evaluate ulterior la costul amortizat.

Pentru evaluare ulterioara, activele si datoriile financiare specifice Societatii, sunt clasificate in trei categorii:

- Active financiare evaluate la cost amortizat (Creante si imprumuturi acordate); si
- Datorii comerciale si alte datorii;
- Active financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global (Imobilizari financiare, Nota 1 h).

Creantele si imprumuturile

Aceasta categorie este cea mai relevanta pentru Societate. Creantele si imprumuturile sunt active financiare nederivate cu plati fixe sau determinabile si care nu sunt cotate pe o piata activa. Dupa recunoasterea initiala, aceste active financiare sunt evaluate ulterior la cost amortizat utilizand metoda ratei dobanzii efective, minus deprecierea. Costul amortizat este calculat luand in considerare orice reducere sau prima la achizitie si orice comisioane si costuri care fac parte integranta din rata dobanzii efective. Amortizarea pe baza ratei dobanzii efective este inclusa in contul de profit si pierdere la veniturile financiare. Pierderile care provin din depreciere sunt recunoscute in contul de profit si pierdere la costurile pentru finantarea imprumuturilor si in costul bunurilor vandute sau la alte cheltuieli de exploatare pentru creante.

Datorii comerciale si alte datorii

Datoriile comerciale si alte datorii sunt evaluate ulterior la cost amortizat, folosind metoda dobanzii efective. Metoda dobanzii efective este o metoda de calcul a costului amortizat a unei datorii financiare si de alocare a cheltuielilor cu dobanzile din perioada relevanta. Rata dobanzii efective este rata care actualizeaza exact platile viitoare de numerar estimate pe durata de viata preconizata a datoriei financiare (inclusiv toate onorariile platite sau primite care fac parte integranta din rata efectiva a dobanzii, costurile de tranzactie si alte prime sau discounturi) sau (acolo unde e cazul) pe o perioada mai scurta, la valoarea contabila neta de la recunoasterea initiala.

Derecunoasterea

Un activ financiar este, in principal, derecunoscut atunci cand:

- Drepturile de a primi fluxurile de trezorerie decurgand din activ au expirat;
Sau
- Societatea si-a transferat drepturile de a primi fluxurile de trezorerie decurgand din activ sau si-a asumat o obligatie de plata a fluxurilor de trezorerie incasate integral, fara intarzieri semnificative, unei terte parti, in baza unui angajament cu fluxuri identice („pass-through”); si fie (a) Societatea a transferat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, sau (b) Societatea nu a transferat si nu a pastrat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, dar a transferat controlul asupra activului.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

Cand Societatea si-a transferat drepturile de a primi fluxurile de trezorerie dintr-un activ sau a incheiat un angajament cu fluxuri identice, aceasta evalueaza daca si masura in care a pastrat riscurile si recompensele aferente dreptului de proprietate. In cazul in care nu a transferat si nu a pastrat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, dar nici nu a transferat controlul asupra activului, Societatea continua sa recunoasca activul transferat proportional cu implicarea continua a Societatii. In acest caz, Societatea recunoaste si o datorie asociata. Activul transferat si datoria asociata sunt evaluate pe o baza care sa reflecte drepturile si obligatiile pe care le-a pastrat Societatea.

O datorie financiara este derecunoscuta atunci cand obligatia aferenta datoriei este stinsa, este anulata sau expira. In cazul in care o datorie financiara este inlocuita cu o alta datorie provenind de la acelasi creditor in conditii substantial diferite sau daca termenii unei datorii existente se modifica in mod substantial, acest schimb sau modificare este tratata ca derecunoasterea datoriei initiale si o recunoastere a noii datorii. Diferenta dintre valorile contabile aferente este recunoscuta in contul de profit si pierdere.

Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare si datoriile financiare sunt compensate si valoarea neta raportata in situatia pozitiei financiare daca exista in mod curent un drept legal de a compensa sumele recunoscute si exista o intentie de decontare pe o baza neta, de valorificare a activelor si de decontare a datoriilor in mod simultan.

Compania participa la un aranjament de cash pooling, in cadrul caruia soldurile bancare ale entitatilor participante sunt transferate in mod regulat catre sau finantate dintr-un cont central (denumit „liderul pool-ului”). Ca urmare, entitatile participante recunosc solduri intragrup fata de liderul pool-ului.

Avand in vedere existenta unui drept legal executoriu de compensare a sumelor recunoscute, intentia de decontare pe baza neta, precum si frecventa tranzactiilor si valoarea semnificativa a acestora, Compania a ales sa prezinte soldurile aferente cash pooling-ului pe baza neta.

d) Deprecierea activelor financiare

Societatea recunoaste o pierdere de valoare la nivelul riscului de credit preconizat pentru activele financiare care nu sunt evaluate la valoarea justa prin contul de profit si pierdere. Riscul de credit previzionat se bazeaza pe diferenta dintre fluxurile de trezorerie contractuale si toate fluxurile de trezorerie pe care Societatea se asteapta sa le primeasca, actualizate la o rata efectiva initiala a dobanzii.

Pierderile de valoare (ECL) sunt recunoscute in trei etape. Pentru expunerile de credit pentru care nu a existat o crestere semnificativă a riscului de credit de la recunoasterea inițială, ECL-uri sunt furnizate pentru pierderile de credit care rezultă din evenimentele de neplată care sunt posibile în următoarele 12 luni (un ECL de 12 luni). Pentru acele expuneri de credit pentru care a existat o crestere semnificativă a riscului de credit de la recunoasterea inițială, este necesară o ajustare de depreciere pentru pierderile de credit așteptate pe durata de viață rămasă a expunerii, indiferent de momentul în care s-a produs neplata (un ECL pe viață).

Pentru creantele comerciale si activele contractuale, Societatea aplica o metoda simplificata de determinare a riscului de credit. In consecinta, Societatea nu urmareste variatia in riscul de credit, dar recunoaste o pierdere de valoare pe toata durata de viata a creantelor bazata pe riscul de credit la data fiecarei perioade de raportare. 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 un activ financiar in situatie de neplata atunci cand platile contractuale au depasit 90 de zile dupa scadenta. Cu toate acestea, in anumite cazuri, Societatea poate considera un activ financiar ca fiind neincasabil 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. Un activ financiar este derecunoscut atunci cand nu exista o previziune rezonabila de recuperare a fluxurilor de trezorerie contractuale.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

e) Imobilizari corporale

Imobilizarile corporale sunt prezentate la cost minus amortizarea cumulata si, daca este cazul, minus pierderea din depreciere, in situatiile financiare ale Societatii.

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.

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.

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

	Ani
Cladiri si alte constructii	5 - 50
Utilaje si alte echipamente	3 - 27
Autovehicule	3 - 15

Duratele utile de viata si metodele de amortizare ale imobilizarilor corporale sunt revizuite la fiecare sfarsit de exercitiu financiar si ajustate prospectiv, daca este cazul.

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.

f) Investitii imobiliare

Investitiile imobiliare sunt evaluate initial la cost, incluzand costurile aferente tranzactiei. Dupa recunoasterea initiala, investitiile imobiliare sunt prezentate la cost istoric, mai putin ajustarile pentru depreciere si amortizare. Amortizarea investitiilor imobiliare este calculata folosind metoda liniara pe toata durata de viata cuprinsa intre 35 ani si 40 ani.

In scopul prezentarii valorilor juste sunt evaluate de un evaluator extern independent, acreditat, prin aplicarea unui model de evaluare recomandat de Comitetul pentru Standarde Internationale de Evaluare. Reevaluarea se efectueaza cu o periodicitate de cel putin 3 ani. Pentru mai multe detalii, consultati nota 9.

Investitiile imobiliare trebuie derecunoscute in momentul cedarii sau atunci cand investitia imobiliara este definitiv retrasa din folosinta si nu se mai preconizeaza aparitia de beneficii economice viitoare din cedarea ei.

Diferenta dintre încasarile nete din cedare si valoarea contabila a activului este recunoscuta în contul de profit si pierdere în perioada de derecunoastere.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

g) 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 se poate evalua in mod fiabil costul imobilizarii. 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.
- 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.

h) Imobilizari financiare

Imobilizarile financiare reprezinta investitii strategice pe termen lung si sunt inregistrate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global.

Dividendele primite de la entitati in care Societatea detine actiuni sunt recunoscute in contul de profit si pierdere al anului cand este stabilit dreptul final al Societatii de a incasa dividende.

Schimbarile de valoare justa sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global pana cand investitia este derecunoscuta sau depreciata, moment in care castigul sau pierderea cumulata este reclasificata din alte elemente ale rezultatului global intr-un cont de rezultat reportat aferent perioadei.

Valoarea justa este pretul incasat din vanzarea unui activ intr-o tranzactie normala intre participanti pe piata, la data de evaluare.

Evaluarea la valoarea justa presupune ca activul este schimbat intr-o tranzactie normala de vanzare a activului, intre participanti pe piata, la data de evaluare, in conditii de piata actuale. Intr-o evaluare la valoarea justa se presupune ca tranzactia de vanzare a activului are loc fie:

- pe piata principala a activului, fie
- in lipsa unei pietre principale, pe piata cea mai avantajoasa pentru activ.

Evaluarea la valoarea justa a unui activ are la baza ipoteza pe care ar utiliza-o participantii pe piata atunci cand ar stabili valoarea activului, presupunand ca participantii pe piata actioneaza pentru a obtine un beneficiu economic maxim.

Societatea utilizeaza tehnici de evaluare corespunzatoare circumstantelor si pentru care exista date suficiente pentru evaluare la valoare justa, utilizand la maxim datele de intrare observabile relevante si reducand la maxim datele de intrare neobservabile utilizate.

Activele financiare care fac obiectul evaluarii la valoarea justa sunt clasificate in cadrul ierarhiei valorii juste, in baza datelor de intrare, care constituie baza necesara pentru selectarea si utilizarea abordarii necesare in vederea unei determinari fiabile ale acesteia. Ierarhia datelor de intrare consta din trei nivele:

- (i) Nivel 1 – preturile cotate (neajustate) pe pietre active pentru active si datorii identice, la care entitatea are acces la data de evaluare;
- (ii) Nivel 2 – date de intrare, altele decat cotationile de pret cuprinse la nivelul 1, care sunt observate pentru active sau datorii, fie direct sau indirect;
- (iii) Nivel 3 - date de intrare neobservabile pentru activ sau datorie.

Detalii suplimentare privind structura imobilizarilor financiare, clasificate din perspectiva IFRS 9 in active financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, sunt prezentate in Nota 11.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

i) Deprecierea activelor nefinanciare

La fiecare data a bilantului, Societatea analizeaza valorile contabile nete ale activelor non-financiare 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 a determina valoarea recuperabila a imobilizarilor corporale, Societatea foloseste valoarea de utilizare, aceasta fiind evaluata pe baza fluxurilor de trezorerie viitoare estimate, care sunt actualizate la valoarea curenta utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare. Rata de actualizare reflecta evaluarile de piata curenta ale valorii-timp a banilor si riscurile specifice asociate activului pentru care estimarile de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

Legislatia actuala privind schimbările climatice nu are un impact direct asupra activităților Societatii. Cu toate acestea, Societatea a considerat efectul cerințelor globale de reducere a nivelului emisiilor de CO2 în programele sale de investiții. Astfel, echipamentele achiziționate respectă cele mai recente standarde privind emisiile de CO2. Motoarele termice utilizate de mașini în funcționarea zilnică sunt în conformitate cu legislația europeană privind noxele.

Societatea isi fundamenteaza calculul deprecierei pentru pierderea de valoare a imobilizarilor corporale pe baza bugetelor detaliate, care acopera o perioada de 7 ani, considerand durata medie de viata a activelor specializate utilizate de catre Societate. O rata de crestere pe termen lung este calculata si aplicata fluxurilor viitoare de numerar determinate in baza bugetelor si a altor previziuni ale societatii.

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 reevaluată, 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.

j) 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 din operatiunile viitoare.

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

k) Leasing

Societatea evalueaza la inceputul contractului daca un contract este sau contine un contract de leasing. Adica, daca contractul confera dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioada de timp in schimbul unei contraprestatii.

Societatea in calitate de locatar

Societatea aplica o abordare unica de recunoastere si evaluare pentru toate contractele de leasing, cu exceptia contractelor de leasing pe termen. Societatea recunoaste datorii de leasing pentru a efectua plati de leasing si active aferente dreptului de utilizare reprezentand dreptul de a utiliza activele suport.

i) Dreptul de utilizare a activelor suport

Societatea recunoaste dreptul de utilizare a activelor suport la data inceperii contractului de inchiriere (adica data la care activul suport este disponibil pentru utilizare). Activele suport sunt evaluate la cost, mai putin orice amortizare cumulata si orice pierderi de valoare acumulate, si ajustate pentru orice reevaluari a datoriilor de leasing. Costul activelor suport includ suma datoriilor de leasing recunoscute, costurile initiale directe suportate si platile de leasing efectuate la sau inainte de data de incepere minus orice stimulente de leasing primite. Dreptul de utilizare a activelor este depreciat folosind metoda lineara, pe durata cea mai mica dintre durata contractului de leasing si durata de viata utila estimata a respectivelor bunuri, dupa cum urmeaza:

- ▶ Instalatii 10 ani.
- ▶ Alte echipamente 3 – 5 ani.

ii) Datoriile de leasing

La data inceperii contractului de leasing, Societatea recunoaste datoriile de leasing masurandu-le la valoarea actualizata a platilor de leasing care trebuiesc efectuate pe durata contractului de leasing. Platile de leasing includ plati fixe (inclusiv plati fixe in substanta) minus orice stimulente de leasing de primit, plati variabile de leasing care depind de un indice sau o rata si sume care se asteapta sa fie platite in cadrul garantiilor privind valoarea reziduala. Platile de leasing includ, de asemenea, pretul de exercitare a unei optiuni de cumparare, in mod rezonabil considerat ca va fi exercitat de catre Societate si plati de penalitati pentru rezilierea contractului de leasing, daca termenul de leasing reflecta optiunea Societatii de a exercita optiunea de reziliere.

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

La calcularea valorii actuale a platilor de leasing, Societatea foloseste propria rata marginala de imprumut la data de incepere a leasingului, deoarece rata dobanzii implicita a leasingului nu este usor identificabila. Dupa data de incepere, valoarea datoriei de leasing este crescuta pentru a reflecta acumularea de dobanzi si reduca pentru platile de leasing efectuate. In plus, valoarea contabila a datoriei de leasing este reevaluatata daca exista o modificare, o schimbare a termenului de leasing, o modificare a platilor de leasing (de exemplu, modificari ale platilor viitoare rezultate dintr-o modificare a unui indice sau a ratei utilizate pentru a determina astfel plati de leasing) sau o modificare a evaluarii unei optiuni de cumparare a activului suport.

iii) Contracte de leasing pe termen scurt si pentru active-suport de valoare mica

Societatea aplica exceptia de la recunoastere pentru contractele de inchiriere pe termen scurt pentru utilaje si echipamente (adica, contractele de inchiriere care au un termen de 12 luni sau mai putin de la data inceperii si care nu contin o optiune de cumparare). Platile de leasing pentru inchirierile pe termen scurt sunt recunoscute ca si cheltuieli liniare pe durata contractului de leasing.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

Societatea in calitate de locator

Contractele de leasing in care Societatea nu transfera substantial toate riscurile si beneficiile aferente dreptului de proprietate asupra unui activ sunt clasificate drept leasing operational. Veniturile din inchiriere sunt contabilizate in mod liniar in conditiile contractului de inchiriere si sunt incluse in venituri in situatia contului de profit sau pierdere datorita naturii sale functionale. Costurile directe initiale suportate in negocierea si organizarea unui contract de inchiriere sunt adaugate la valoarea contabila a activului inchiriat si recunoscute pe durata contractului de inchiriere pe aceeasi baza ca si veniturile din inchiriere. Chiriile contingente sunt recunoscute ca venituri in perioada in care sunt castigate.

l) Stocuri

Stocurile 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 si costurile estimate necesare pentru vanzare. Costul stocurilor cuprinde costul de achizitie si alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locatie si starea prezenta si este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile. Consumul sau vanzarea stocurilor este recunoscuta folosind metoda costului mediu ponderat.

m) 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 sub trei luni de la data achizitiei, si care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

n) Venituri din contractele cu clientii

Veniturile sunt evaluate la nivelul contraprestatiei la care Societatea se asteapta sa aiba dreptul in schimbul transferului bunurilor sau serviciilor prestate, neincluzand sumele colectate in numele unor terte parti. Veniturile sunt recunoscute atunci cand Societatea indeplineste o obligatie de executare prin transferul unui bun sau al unui serviciu promis (adica un activ) catre un client. Un activ este transferat atunci cand, sau pe masura ce clientul obtine controlul asupra acelui activ. Societatea analizeaza situatia veniturilor cu privire la criterii specifice cu scopul de a determina daca actioneaza in nume propriu, sau in calitate de intermediar. Societatea a concluzionat ca actioneaza in calitate de principal intr-o tranzactie, intrucat detine controlul asupra bunurilor si serviciilor pana la momentul transferului catre client.

Modelul de business al Societatii a stabilit ca identificarea obligatiei de executare este reprezentata de comanda scrisa a clientilor, ce reprezinta promisiunea de a cumpara bunuri sau servicii, in baza unui contract cadru.

Societatea are contracte cadru incheiate cu clientii sai, iar serviciile sunt prestate / marfurile livrate in baza comenzilor efectuate de catre clienti. Societatea a analizat, in functie de tipul de contract, serviciile si bunurile angajate si a identificat urmatoarele contracte ca fiind obligatii de executare:

- contracte pentru servicii la sonda: operatii specifice la sonde identificate distinct;
- alte segmente: chirii (spatiu), servicii ITP (inspectii tehnice periodice) si alte marfuri (bunuri distincte).

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

Pretul tranzactiei este reprezentat de promisiunea clientului de a plati in numerar o valoare fixa a contraprestatiei. Societatea a analizat pretul tranzactiei si a concluzionat ca acesta nu include o componenta semnificativa de finantare sau o componenta variabila.

Societatea a determinat pentru fiecare obligatie de executare identificata la inceputul contractului, daca va fi indeplinita in timp sau daca va fi indeplinita la un moment specific. Societatea incaseaza creantele comerciale intr-un interval de 30 - 90 de zile.

In cazul contractelor privind prestari servicii la sonda, obligatia de executare este indeplinita in momentul in care fisa de operatii este aprobata de catre reprezentantul clientului, acesta fiind momentul cand operatia la sonda este finalizata.

In cazul contractelor incheiate pentru segmentul de inchiriere spatii, obligatia de executare este indeplinita in timp.

In cazul contractelor incheiate pentru alte segmente de servicii (de exemplu ITP), obligatia de executare este indeplinita atunci cand serviciul este prestat.

o) 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 aceeaasi perioada in care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

In conformitate cu prevederile contractului colectiv de munca, angajatii au dreptul la anumite beneficii la pensionare, platibile in momentul pensionarii, daca sunt angajati ai Societatii la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data bilantului iar procesul de evaluare aplicat este supus incertitudinii. Beneficiul de pensionare este determinat printr-o tehnica de evaluare care implica rationamente si estimari precum: beneficiile aplicabile conform contract, numarul de angajati si estimarile actuariale specifice, cum ar fi rata de discountare, rata inflatiei si indicatori demografici cheie, cum ar fi rata mortalitatii (Nota 19).

La data bilantului datoria privind beneficiul determinat cuprinde valoarea actualizata estimata a obligatiei beneficiului determinat, in timp ce costul serviciilor aferent anului curent este 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. Castigurile si pierderile actuariale recunoscute in alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate in situatia rezultatului global.

Societatea nu are alte datorii pentru beneficii viitoare de pensii, sanatate sau alte costuri pentru angajati.

p) Impozie si 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 sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare, in tarile in care Societatea 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 WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (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 datoriiilor 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 datoriiilor, 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 anulara 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 datoriiilor 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.

Valoarea contabila a creantelor privind impozitul pe profit amanat este revizuita la data fiecarui bilant si diminuata corespunzator 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 fiecarui bilant 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 si pierdere este recunoscut in afara contului de profit si 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 perceput de aceeasi autoritate fiscala.

- *Taxe pe valoare adaugata aferenta 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 pe valoare adaugata de recuperat sau de platit catre autoritatea fiscala este inclusa in valoarea creantelor sau a datoriiilor din bilant.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

q) Dividende

Dividendele sunt inregistrate in anul in care au fost aprobate de actionari. Plata dividendelor este supusa prevederilor generale in materia prescriptiei (prin raportare si la incidenta prevederilor art. 2554 din Codul Civil privind prorogarea termenului). Dividendele care raman neincasate si au atins termenul legal de prescriptie sunt scoase din evidenta si recunoscute ca alte venituri in exercitiul financiar in care sunt prescrise.

r) Active si datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare individuale. 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.

1.3. RATIONAMENTE PROFESIONALE SEMNIFICATIVE, ESTIMARI SI IPOTEZE

Intocmirea situatiilor financiare ale Societatii 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 bilantului. 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.

(i) Valoarea contabila a creantelor comerciale

Societatea utilizeaza o abordare simplificata in vederea determinarii pierderii previzionata de depreciere pentru creantele comerciale, deoarece acestea nu contin o componenta semnificativa de finantare. Societatea a aplicat solutia practica pentru a determina pierderile de creditare preconizate folosind 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 previzionata de depreciere atunci cand platile contractuale au depasit 90 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.

(ii) Deprecierea imobilizarilor corporale si a investitiilor imobiliare

Societatea analizeaza la fiecare data de raportare daca exista indicatori de depreciere a imobilizarilor corporale (inclusiv Dreptul de utilizare al activelor-suport) si a investitiilor imobiliare. Daca indicatori sunt identificati, sau daca un test de depreciere este solicitat de reglementarile contabile, Compania estimeaza valoarea recuperabila a activelor. In anul curent, industria locala de servicii la sonda a inregistrat o usoara redresare, cu o componenta diferita a tipului de servicii solicitate (mai exact un nivel crescut al operatiilor de cimentare primara, precum si un nivel crescut al activitatilor de stimulare). Acest aspect a avut un efect pozitiv semnificativ asupra rezultatelor inregistrate ale Companiei. Cu toate acestea, segmentul de upstream a continuat sa inregistreze niveluri scazute de investitii si de comenzi din partea clientilor in

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

zona proiectelor de noi sonde, tinand cont de evolutia generala a industriei de petrol si gaze din ultimii cativa ani, de volatilitatea pretului titeiului, de situatia macroeconomica actuala si de contextul geopolitic si mediul de piata (care au impact asupra evolutiei ratelor dobanzilor, costurilor salariale, cresterii generale a preturilor etc.) care au dus la incertitudini pe piata. Aceste aspecte ar putea afecta performanța Companiei si, prin urmare, indicatorii de depreciere au fost identificati de catre conducere pentru data de 31 decembrie 2024 si a fost efectuata o evaluare a deprecierei. Activele sunt analizate ori de cate ori evenimente sau schimbari in piata sau industrie indica faptul ca valoarea contabila a acestor active nu poate fi recuperata. Daca pentru aceste active sunt necesare provizioane de depreciere, valoarea contabila a acestor active este ajustata la valoarea recuperabila, care este stabilita ca cea mai mare intre valoarea justa mai putin costurile de vanzare si valoarea determinata pe baza fluxurilor de trezorerie actualizate. Provizioanele de depreciere sunt reversate doar in cazul in care evenimente sau circumstante care au determinat deprecierea initiala s-au schimbat. Fluxurile de trezorerie actualizate sunt determinate pe baza estimarilor managementului Societatii cu privire la contractele si proiectele viitoare incheiate la data evaluari sau estimate ca vor fi contractate in viitor si sunt strans legate de conditiile de piata. Alti factori care ar putea conduce la schimbari in estimari ar putea include planuri de restructurare sau schimbari in legislatie.

Valoarea recuperabila este sensibila la rata de actualizare aplicata metodei fluxurilor de trezorerie actualizat, cat si la intrarile fluxurilor de trezorerie si rata de crestere estimata pentru perioada analizei.

Actualele reglementari privind schimbarile climatice nu au un impact direct asupra activitatii Societatii. Cu toate acestea, Societatea a luat in considerare cerintele globale de reducere a nivelului emisiilor de CO2 si a incorporat aceste cerinte in programele de investitii. Astfel, echipamentele achizitionate respecta cele mai noi standarde privind emisiile de CO2. Motoarele termice utilizate de catre utilaje in operatiunile zilnice sunt in conformitate cu legislatia europeana privind emisiile de noxe.

La sfarsitul exercitiului financiar 2025, Societatea a efectuat testul de depreciere a mijloacelor fixe (inclusiv Dreptul de utilizare al activelor-suport) utilizand metoda fluxurilor viitoare actualizate de trezorerie. Metoda fluxului de numerar actualizat presupune determinarea valorii unitatilor generatoare de fluxuri de trezorerie prin estimarea castigurilor viitoare asteptate sa rezulte din utilizarea unitatii respective, actualizate la momentul prezent in baza unei rate de actualizare determinate. Estimarea fluxurilor viitoare de numerar au fost determinate luand in considerare predictiile societatii, pentru urmatorii 7 ani ai profitului operational, indexate cu o crestere economica estimata a sectorului de activitate in care opereaza societatea.

Toate activele mentionate mai sus sunt considerate o singura unitate generatoare de fluxuri de trezorerie, deoarece afacerea este organizata ca o singura unitate generatoare de numerar, cu un singur segment, avand in vedere natura serviciilor furnizate.

Valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar (UCG) a fost determinată pe baza calculului valorii de utilizare (VIU) utilizând proiecțiile fluxului de numerar din planul de afaceri estimat. Planul de afaceri ia în considerare doar cifra de afaceri așteptată a fi generată din acordurile deja semnate cu principalii clienți pentru servicii de cimentare și acidificare. Veniturile așteptate a fi generate din noile servicii care urmează să fie furnizate nu au fost luate în considerare, având în vedere abordarea conservatoare a conducerii la pregătirea bugetelor pentru perioada următoare. Acest lucru este legat și de riscul inerent generat de momentul primirii comenzilor de lucru de la clienți. Ca urmare a analizei, conducerea nu a identificat necesitatea unei depreciere pentru UCG și, prin urmare, nu a înregistrat nicio depreciere. Rezultatele testului efectuat au confirmat tendința înregistrată și în anul precedent, conducând la concluzia că valoarea de utilizare estimată (VIU) este rezonabil mai mare decât valoarea contabilă netă a activelor - valoarea recuperabilă determinată ca VIU a fost mai mare decât valoarea contabilă pe o bază constantă.

Estimarile semnificative aplicate in modelul de determinare a valorii juste de catre Societate sunt:

- Rezultatul operational;
- Rata de actualizare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

Marja de profit operational estimata este prezentata mai jos:

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Marja profit operational*	6.94%	7.89%	7.91%	8.14%	8.38%	8.22%	10.02%

* asa cum este inclusa in testul de depreciere

Marjele de profit operationale sunt estimate pe baza rezultatelor operationale istorice medii inregistrate pentru 2025, revizuite in continuare pentru a reflecta apetitul actual pentru investitii CAPEX al principalii clienti ai Companiei.

Rata de actualizare aplicata in model a fost de 10,87% (2024: 10,76%) si reflecta evaluarea curenta a riscului de piata pentru Societate. Rata de actualizare a fost estimata pe baza mediei procentuale a costului de capital mediu pentru industrie. Aceasta rata a fost corectata pentru a reflecta evaluarea din piata a anumitor riscuri de industrie pentru care fluxurile de trezorerie viitoare nu au fost ajustate.

Senzitivitatea estimarilor

Valoarea recuperabila determinata pe baza valorii utilizate ar fi egala cu valoarea contabila a imobilizarilor corporale in cazul in care profiturile din exploatare ar descreste cu 28,65%, obtinand urmatoarea marja de profit din exploatare.

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Marja profit operational *	4.95%	5.63%	5.65%	5.81%	5.98%	5.86%	7.15%

* conform analizei de senzitivitate, presupunand nicio modificare a veniturilor bugetate

Pragul minim de rentabilitate, considerand modelul actual, este obtinut prin descresterea ratei de actualizare de la 10,87% la 18,25%.

(iii) Evaluarea la valoarea justa a Investitiilor intr-un instrument de capitaluri proprii

Atunci cand valorile juste ale activelor financiare si ale datoriilor financiare inregistrate in situatia pozitiei financiare nu pot fi masurate pe baza preturilor cotate in pietele active, valoarea lor justa este masurata folosind tehnici de evaluare, inclusiv modelul fluxului de trezorerie actualizat (DCF). Datele de intrare la aceste modele sunt preluate de pe pietele observabile, atunci cand este posibil, dar in cazul in care acest lucru nu este posibil, este necesara utilizarea unor rationamente pentru a stabili valori juste.

Rationamentele includ interpretarea datelor de intrare cum ar fi riscul de lichiditate, riscul de credit si volatilitatea. Modificarile ipotezelor referitoare la acesti factori ar putea afecta valoarea justa raportata a instrumentelor financiare.

Valoarea justa ale investitiei in actiuni necotate a fost estimata utilizand un model de activ net ajustat, care include evaluarea valorii juste a imobilizarilor corporale, necorporale si financiare. Pentru bunurile imobiliare, valoarea proprietatii (teren si cladiri) a fost estimata folosind abordarea prin venit, si anume metoda capitalizarii randamentului. Pentru alocarea valorii proprietatii intre cladiri si teren, terenul a fost evaluat folosind abordarea de piata, metoda comparatiei directe, in timp ce valoarea de piata a cladirilor a fost estimata folosind abordarea prin cost. In cazul activelor financiare, valoarea justa a fost estimata pe baza unui model de fluxuri de numerar actualizate.

Evaluarea solicita managementului sa faca anumite estimari cu privire la datele de intrare ale modelului, inclusiv bugetele si fluxurile de numerar prognozate ale entitatilor in care a investit, aprobate de catre Grupul KMG, rata de actualizare, riscul de credit si volatilitatea. Probabilitatile diferitelor estimari din interval pot fi evaluate in mod rezonabil si sunt utilizate in estimarea de catre conducere a valorii juste pentru aceste investitii de capitaluri care nu sunt cotate.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

Tehnicile de evaluare utilizate pentru determinarea valorii juste se aplica in mod consecvent. Cu toate acestea, o modificare a unei tehnici de evaluare sau a metodei de aplicare a acestora (de exemplu, o modificare a ponderarii sale atunci cand sunt utilizate mai multe tehnici de evaluare sau o modificare a unei ajustari aplicate unei tehnici de evaluare) este adecvata daca schimbarea are ca rezultat o valoare egala sau mai reprezentativa pentru valoarea justa in aceasta situatie. Acesta ar putea fi cazul daca, de exemplu, are loc oricare dintre urmatoarele evenimente:

- (a) se dezvolta noi pietee;
- (b) noi informatii devin disponibile;
- (c) informatiile utilizate anterior nu mai sunt disponibile;
- (d) tehnicile de evaluare se imbunatatesc; sau
- (e) conditiile de piata se schimba.

Societatea detine investitii de sub 10% in Rompetrol Rafinare S.A. (o companie listata) si Rompetrol Logistics S.R.L. (o companie nelistata), asa cum sunt prezentate in Nota 11. Ambele investitii sunt evaluate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global.

Valoarea justa a investitiei in Rompetrol Rafinare SA este clasificata ca Nivel 1 in cadrul ierarhiei valorii juste, in timp ce valoarea justa a investitiei in Rompetrol Logistics SRL este clasificata ca Nivel 3.

Valoarea justa a investitiei in Rompetrol Rafinare SA a fost determinata pe baza cotatei de pret disponibile la Bursa de Valori Bucuresti la data raportarii.

Societatea detine o participatie minoritara de 6,98% in Rompetrol Logistics, o companie care face parte din Grupul KMG International NV. Pe parcursul anului 2024, Conducerea Societatii a decis sa schimbe metoda de evaluare utilizata pentru determinarea valorii juste a Rompetrol Logistics, de la metoda fluxurilor de numerar actualizate la metoda activului net ajustat, pentru a se alinia cu metoda de evaluare a investitiilor utilizata de alte companii din Grupul KMG, din care Societatea face parte, iar astfel de modificari au avut un efect prospectiv. Metoda de evaluare aplicata la sfarsitul anului 2023 a luat in considerare fluxurile de numerar actualizate ale companiei in care exista investitia (mai precis valoarea justa a intreprinderii pe baza rezultatelor asteptate), pentru a stabili valoarea justa a investitiei. Metoda actuala de evaluare se bazeaza pe abordarea Cost – active nete ajustate.

Etapele principale in cadrul abordarii prin active sunt:

- Estimarea valorii de piata / valorii juste a activelor si datoriilor aferente companiei analizate, utilizand abordari si metode de evaluare adecvate;
- Insumarea valorilor activelor componente si deducerea datoriilor pentru a obtine valoarea capitalurilor proprii ale companiei.

Mai departe, Rompetrol Logistics este unicul actionar al Rompetrol Gas, compania de distributie GPL a Grupului KMG International NV. Rompetrol Gas este o companie profitabila si, conform cifrelor prognozate pentru urmatorii 5 ani, va continua sa fie profitabila, iar valoarea justa a determinata folosind valoarea justa a capitalului propriu.

Valoarea justa a investitiei in Rompetrol Logistics se bazeaza pe evaluarile efectuate de catre un evaluator independent acreditat care are experienta in evaluarea unor proprietati similare.

Evaluarea valorii juste a investitiei in Rompetrol Logistics si, in continuare, in Rompetrol Gas a fost determinata pe baza bugetelor financiare aprobate de managementul Grupului KMG, care acopera o perioada de cinci ani. Fluxurile de numerar dincolo de perioada de 5 ani sunt extrapolate folosind o rata de crestere de -2.2% (2024: 0.7%), care este aceeaasi cu rata medie de crestere pe termen lung pentru industrie. Rata de actualizare aplicata proiectiilor fluxurilor de numerar pentru Rompetrol Gas este de 10.87% (2024: 11.2%).

Discountul pentru pachet minoritar de 13.1% (2024: 12.1%) si discountul pentru lipsa de vandabilitate de 16.1% (2024: 15.5%) au fost aplicate valorii juste.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

Principalele ipoteze utilizate pentru a determina valoarea justa a investitiei sunt:

- Ratele de actualizare;
- Marja bruta avuta in vedere pentru Rompetrol Gas;
- Cheltuielile de exploatare considerate pentru Rompetrol Gas;

Valorile juste ale investitiilor in capitaluri nelistate au fost estimate utilizand un model de activ net ajustat. Evaluarea solicita managementului sa faca anumite estimari cu privire la datele de intrare ale modelului, inclusiv fluxurile de numerar prognozate, rata de actualizare, riscul de credit si volatilitatea. Probabilitatile diferitelor estimari din interval pot fi evaluate in mod rezonabil si sunt utilizate in estimarea managementului privind valoarea justa a acestor investitii de capitaluri nelistate.

Societatea nelistata	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Interval (medie ponderata)	Senzitivitatea datelor de intrare la valoarea justa
Rompetrol Logistics	Activ net ajustat	Coeficient de ajustare pentru lipsa de vandabilitate	16.1% (2024: 15.5%)	O crestere (scadere) cu 5% a coeficientului de ajustare ar genera o (crestere) scadere a valorii juste cu 1.592 mii RON
Rompetrol Logistics	Activ net ajustat	Discount pentru pachete minoritare de actiuni	13.1% (2024: 12.1%)	O crestere (scadere) cu 5% a discountului ar genera o (crestere) scadere a valorii juste cu 1.592 RON
Rompetrol Gas	Metoda DCF	Rata de actualizare	10.87% (2024:11.2%)	O crestere (scadere) cu 1% in costul mediu al capitalului ar genera o descrestere (crestere) a valorii juste cu 917 mii RON - descrestere, respectiv 1.101 RON - crestere
Rompetrol Gas	Metoda DCF	Marja bruta	n/a.	O crestere (scadere) de 2% a marjei brute ar genera o crestere (descrestere) a valorii juste cu 1.731 mii RON

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

1.4 MODIFICARI ALE POLITICILOR CONTABILE SI ALE INFORMATIILOR DE FURNIZAT

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercitiul financiar anterior, cu exceptia urmatoarelor standarde si amendamente IFRS adoptate de catre Societate, cu data efectiva de aplicare 1 ianuarie 2025:

- **IAS 21 Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar: lipsa unui curs de schimb oficial (amendamente),**

Amendamentele la standardele IFRS nou adoptate nu au avut un impact semnificativ asupra politicilor contabile ale Societatii si ale situatiilor financiare.

- **Amendamente la IAS 21 Lipsa unui curs de schimb oficial**

In August 2023, IASB a emis modificari la IAS 21 pentru a ajuta entitatile sa evalueze convertibilitatea intre doua monede si sa determine cursul de schimb spot atunci cand aceasta convertibilitate lipseste. O entitate este afectata de aceste modificari atunci cand are o tranzactie sau o operatiune intr-o moneda straina care nu poate fi convertita intr-o alta moneda la data evaluarii, pentru un scop specific. Modificarile aduse IAS 21 nu ofera cerinte detaliate privind modul de estimare a cursului de schimb spot. In schimb, ele stabilesc un cadru in baza caruia o entitate poate determina cursul de schimb spot la data evaluarii. La aplicarea noilor cerinte, nu este permisa retratarea informatiilor comparative. Este necesara convertirea sumelor afectate utilizand cursuri de schimb spot estimate la data aplicarii initiale, cu o ajustare recunoscuta in rezultatul reportat sau in rezerva din diferente cumulative de conversie.. Conducerea a analizat si a concluzionat ca actualizarile incluse in acest standard nu afecteaza situatiile financiare ale Companiei.

1.5 STANDARDE EMISE, DAR CARE NU SUNT INCA IN VIGOARE SI NU AU FOST ADOPTATE INAINTE DE TERMEN

Compania nu a adoptat mai devreme niciunul dintre urmatoarele standarde, interpretari sau amendamente care au fost emise, dar care nu sunt inca in vigoare. In plus, Societatea este in proces de evaluare a impactului tuturor standardelor, interpretarilor si amendamentelor emise, dar care nu sunt inca in vigoare, asupra situatiilor financiare.

- **IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Informații de furnizat - Clasificarea și măsurarea instrumentelor financiare (amendamente)**

La 30 mai 2024, IASB a emis modificari la IFRS 9 si IFRS 7 pentru a:

- (a) clarifica data recunoasterii si derecunoasterii unor active si datorii financiare, introducand o noua exceptie pentru anumite datorii financiare decontate printr-un sistem de transfer electronic de numerar;
- (b) clarifica si adauga indrumari suplimentare pentru evaluarea daca un activ financiar indeplineste criteriul plati exclusiv de principal si dobanda (SPPI);
- (c) introduce noi cerinte de prezentare pentru anumite instrumente cu termeni contractuali care pot modifica fluxurile de numerar (cum ar fi unele instrumente cu caracteristici legate de atingerea unor obiective de mediu, sociale si de guvernanta (ESG)); si
- (d) actualiza cerintele de prezentare pentru instrumentele de capital desemnate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global (FVOCI).

Compania evalueaza in prezent impactul acestor modificari asupra situatiilor sale financiare.

- **Imbunatatiri anuale aduse Standardelor de Contabilitate IFRS**

(Emise in iulie 2024 si aplicabile incepand cu 1 ianuarie 2026). IFRS 1 a fost clarificat in sensul ca o relatie de acoperire trebuie intrerupta la tranzitia la Standardele de Contabilitate IFRS daca aceasta nu indeplineste „criteriile de calificare”, si nu „conditiile” pentru contabilitatea de acoperire, pentru a elimina o posibila confuzie generata de o neconcordanță intre formularea din IFRS 1 si cerintele pentru contabilitatea de acoperire din IFRS 9. IFRS 7 impune prezentarea de informatii privind un castig sau

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

o pierdere din derecunoastere aferenta activelor financiare in care entitatea are o implicare continua, inclusiv daca evaluarile la valoarea justa au inclus „date de intrare semnificative neobservabile”. Aceasta noua formulare inlocuieste referirea la „date de intrare semnificative care nu se bazeaza pe date de piata observabile”. Modificarea aliniaza formularea cu IFRS 13. In plus, anumite exemple din ghidul de implementare al IFRS 7 au fost clarificate si a fost adaugat text pentru a preciza ca exemplele nu ilustreaza neaparat toate cerintele din paragrafele IFRS 7 la care se face referire. IFRS 16 a fost modificat pentru a clarifica faptul ca, atunci cand un locatar a stabilit ca o datorie din leasing a fost stinsa in conformitate cu IFRS 9, acesta trebuie sa aplice indrumarile din IFRS 9 pentru a recunoaste orice castig sau pierdere rezultata in profit sau pierdere. Aceasta clarificare se aplica datoriei din leasing care sunt stinse la sau dupa inceputul perioadei anuale de raportare in care entitatea aplica pentru prima data aceasta modificare. Pentru a rezolva o neconcordanza intre IFRS 9 si IFRS 15, creantele comerciale trebuie acum recunoscute initial la „valoarea determinata prin aplicarea IFRS 15”, in loc de „pretul tranzactiei (asa cum este definit in IFRS 15)”. IFRS 10 a fost modificat pentru a utiliza un limbaj mai putin categoric atunci cand o entitate este un „agent de facto” si pentru a clarifica faptul ca relatia descrisa la paragraful B74 din IFRS 10 reprezinta doar un exemplu de situatie in care este necesara utilizarea rationamentului profesional pentru a determina daca o parte actioneaza ca agent de facto. IAS 7 a fost corectat prin eliminarea referintelor la „metoda costului”, care a fost eliminata din Standardele de Contabilitate IFRS in mai 2008, cand IASB a emis modificarea „Cost of an Investment in a Subsidiary, Jointly Controlled Entity or Associate”. Compania evalueaza in prezent impactul acestor modificari asupra situatiilor sale financiare.

- **Contracte care fac referire la energie electrica dependenta de natura – Modificari la IFRS 9 si IFRS 7**

(Emise la 18 decembrie 2024 si aplicabile incepand cu 1 ianuarie 2026). IASB a emis modificari pentru a ajuta companiile sa raporteze mai bine efectele financiare ale contractelor de energie electrica dependente de natura, care sunt adesea structurate sub forma de acorduri de achizitie de energie electrica (PPA). Cerintele contabile actuale pot sa nu reflecte in mod adecvat modul in care aceste contracte afecteaza performanta unei companii. Pentru a permite companiilor sa reflecte mai bine aceste contracte in situatiile financiare, IASB a adus modificari punctuale la IFRS 9 – Instrumente financiare si IFRS 7 – Instrumente financiare: Prezentari de informatii. Modificarile includ: (a) clarificarea aplicarii cerintelor privind „utilizarea proprie” (own-use); (b) relaxarea anumitor cerinte privind contabilitatea de acoperire, in cazul in care aceste contracte sunt utilizate ca instrumente de acoperire; si (c) introducerea unor noi cerinte de prezentare, pentru a permite investitorilor sa inteleaga efectul acestor contracte asupra performantei financiare si asupra fluxurilor de numerar. Compania evalueaza in prezent impactul acestor modificari asupra situatiilor sale financiare.

- **IFRS 18 Prezentarea informatiilor in situatiile financiare**

(Emis la 9 aprilie 2024 si aplicabil pentru perioadele anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2027). In aprilie 2024, IASB a emis IFRS 18, noul standard privind prezentarea si prezentarile de informatii in situatiile financiare, cu accent pe actualizari aduse situatiei profitului sau pierderii. Principalele concepte noi introduse de IFRS 18 se refera la:

- structura situatiei profitului sau pierderii;
- prezentarile obligatorii in situatiile financiare pentru anumite masuri de performanta ale profitului sau pierderii care sunt raportate in afara situatiilor financiare ale unei entitati (adica masuri de performanta definite de management); si
- principii imbunatatite privind agregarea si dezagregarea, care se aplica situatiilor financiare primare si notelor, in general.

IFRS 18 va inlocui IAS 1; multe dintre celelalte principii existente in IAS 1 sunt mentinute, cu modificari limitate. IFRS 18 nu va afecta recunoasterea sau evaluarea elementelor din situatiile financiare, dar ar putea modifica ceea ce o entitate raporteaza ca „profit sau pierdere din exploatare”. IFRS 18 se va aplica pentru perioadele de raportare care incep la sau dupa 1 ianuarie 2027 si se aplica, de asemenea, informatiilor comparative.

Compania se afla in stadiile incipiente ale proiectului sau de implementare IFRS 18. Activitatile cheie sunt planificate pentru a doua jumatate a anului 2026 si se preconizeaza ca vor include, printre altele: o analiza detaliata a ariei de aplicare si a impactului; identificarea modificarilor necesare ale politicilor contabile, formatelor de prezentare a situatiilor financiare si notelor aferente; evaluarea modificarilor

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (continuare)

necesare ale sistemelor, proceselor si controalelor interne; precum si pregatirea unor situatii financiare pro-forma conform IFRS 18.

Compania se asteapta sa fie in masura sa furnizeze informatii mai cuprinzatoare si progresiv mai detaliate, inclusiv, acolo unde este adecvat si poate fi estimat in mod fiabil, informatii cantitative privind efectele anticipate asupra contului de profit sau pierdere si notelor aferente, in situatiile financiare pentru anul incheiat la 31 decembrie 2026. Data planificata pentru adoptare este 1 ianuarie 2027.

- **IFRS 19 Filiale fără răspundere publică: Informații de prezentat**

(Emis la 9 mai 2024 si aplicabil pentru perioadele anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2027). International Accounting Standards Board (IASB) a emis un nou standard de contabilitate IFRS destinat filialelor. IFRS 19 permite filialelor eligibile sa aplice Standardele de Contabilitate IFRS cu cerinte reduse de prezentare a informatiilor. Aplicarea IFRS 19 va reduce costurile de pregatire a situatiilor financiare ale filialelor, mentinand in acelasi timp utilitatea informatiilor pentru utilizatorii acestor situatii financiare. Filialele care aplica Standardele de Contabilitate IFRS pentru propriile situatii financiare furnizeaza uneori informatii care pot fi disproportionat fata de nevoile utilizatorilor acestor situatii financiare. IFRS 19 va rezolva aceste provocari prin:

- permiterea filialelor sa mentina un singur set de inregistrari contabile, pentru a raspunde atat cerintelor societatii-mama, cat si nevoilor utilizatorilor situatiilor lor financiare;
- reducerea cerintelor de prezentare a informatiilor – IFRS 19 permite prezentari reduse, mai bine adaptate nevoilor utilizatorilor situatiilor financiare.

Standardul nu au fost inca aprobat de UE.

- **Modificari la IFRS 19 – Filiale fara responsabilitate publica: Prezentari de informatii**

In august 2025, IASB a emis modificari la IFRS 19 – Filiale fara responsabilitate publica: Prezentari de informatii, care sprijina filialele eligibile prin reducerea cerintelor de prezentare a informatiilor pentru standardele si modificarile emise intre februarie 2021 si mai 2024, respectiv: IFRS 18 Prezentarea si prezentarile de informatii in situatiile financiare, Supplier Finance Arrangements (Modificari la IAS 7 si IFRS 7); International Tax Reform—Pillar Two Model Rules (Modificari la IAS 12); Lack of Exchangeability (Modificari la IAS 21); si Modificari privind clasificarea si evaluarea instrumentelor financiare (Modificari la IFRS 9 si IFRS 7). Prin aceste modificari, IFRS 19 reflecta schimbarile aduse Standardelor de Contabilitate IFRS care intra in vigoare pana la 1 ianuarie 2027, data de la care IFRS 19 devine aplicabil. Standardul nu au fost inca aprobat de UE.

- **IFRS 14, Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate**

(emis la 30 ianuarie 2014 si aplicabil pentru perioadele anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2016). IFRS 14 permite entitatilor care adopta pentru prima data IFRS sa continue sa recunoasca sumele aferente reglementarii tarifelor in conformitate cu cerintele GAAP aplicate anterior, la momentul adoptarii IFRS. Totusi, pentru a imbunatati comparabilitatea cu entitatile care aplica deja IFRS si nu recunosc astfel de sume, standardul impune ca efectele reglementarii tarifelor sa fie prezentate separat de alte elemente. O entitate care prezinta deja situatii financiare conform IFRS nu este eligibila sa aplice acest standard. Standardul nu a fost inca adoptat de Uniunea Europeana..

- **Vanzarea sau contributia de active intre un investitor si asociatul sau sau o entitate controlata in comun – Modificari la IFRS 10 si IAS 28**

(emise la 11 septembrie 2014 si aplicabile pentru perioadele anuale care incep la sau dupa o data ce urmeaza a fi stabilita de IASB). Aceste modificari abordeaza o neconcordanță între cerintele din IFRS 10 si cele din IAS 28 privind vanzarea sau contributia de active intre un investitor si asociatul sau sau o entitate controlata in comun. Principala consecinta a modificarilor este ca un castig sau o pierdere integrala este recunoscuta atunci cand tranzactia implica o afacere (business). Un castig sau o pierdere partiala este recunoscuta atunci cand tranzactia implica active care nu constituie o afacere, chiar daca aceste active sunt detinute de o filiala. Standardul nu a fost inca adoptat de Uniunea Europeana.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

2. CIFRA DE AFACERI

Mai jos este prezentata o analiza a veniturilor Societatii:

	Vanzari in 2025	Vanzari in 2024
Venituri din servicii prestate la sonda	62,687,486	74,047,624
Venituri din alte servicii prestate	86,503	119,000
Venituri din vanzarea marfurilor	55,488	30,167
Total	62,829,476	74,196,791
	Vanzari in 2025	Vanzari in 2024
Europa	-	1,564,391
Export	-	1,564,391
Vanzari la intern	62,829,476	72,632,400
Total vanzari	62,829,476	74,196,791

Societatea aplica IFRS 8 Segmente Operationale, care prevede ca segmentele operationale sunt identificate pe baza rapoartelor interne care sunt analizate in mod regulat de catre factorul decizional principal in ceea ce priveste operatiunile ("CODM"), in scopul alocarii resurselor si al evaluarii performantei. Compania a stabilit ca CODM este Consiliul de Administratie.

Societatea a analizat criteriile legate de definirea segmentelor operationale conform IFRS 8 *Segmente operationale* si a concluzionat ca activitatea sa include un singur segment operational, considerand natura serviciilor prestate, tipologia clientilor si metoda utilizata in vederea prestarii serviciilor. In vederea luarii deciziilor privind alocarea resurselor si analiza performantei, conducerea analizeaza si monitorizeaza rezultatele operationale ale afacerii ca un singur segment, analizand doar detalii privind tipurile de venituri generate.

2.1. VENITURI DIN CHIRII

Mai jos este prezentata o analiza a veniturilor din chirii ale Societatii:

	2025	2024
Venituri din inchirierea de spatii	467,812	477,658
Total	467,812	477,658

Societatea obtine venituri din inchirierea de spatii de birouri si terenuri. Contractele respective au o durata cuprinsa intre 12 si 60 de luni. Contractele incheiate pentru inchiriere includ doar rate de leasing fixe, platibile lunar.

Platile minime de leasing neactualizate sunt urmatoarele:

	2025	2024
In termen de 1 an	452,257	245,513
Intre 1 si 2 ani	229,995	66,151
Intre 2 si 3 ani	222,674	-
Intre 3 si 4 ani	208,700	-
Intre 4 si 5 ani	56,223	-
Mai ari de 5 ani	-	-
	1,169,849	311,663

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

3. ALTE VENITURI DE EXPLOATARE SI ALTE CHELTUIELI

3.1. Alte venituri de exploatare

In tabelul de mai jos sunt detaliate alte venituri de exploatare dupa natura acestora:

	2025	2024
Alte venituri din exploatare :		
- venituri din anulara datoriilor prescrise	2,974,701	2,129,875
- venituri din valorificare deseuri	33,000	23,610
- castigul din valorificare active imobilizate	7,742	59,065
- venituri din despagubiri si penalitati	24,138	25,000
- altele	116,645	112,292
Total	3,156,225	2,349,842

Veniturile din anulara datoriilor prescrise, in suma de 2,974,701 (2024:2,129,875 RON) reprezinta prescrierea datoriilor privind dividendele de plata nerevendicate care s-au incadrat in termenul de prescriptie extintiva si pentru care Societatea a intreprins toate demersurile legale in vederea decontarii lor. Scoaterea din evidenta financiar-contabile a datoriilor s-a facut in baza Deciziei Consiliului de Administratie din data de 22 decembrie 2025.

3.2. Cheltuieli privind prestatiile externe

In tabelul de mai jos sunt detaliate cheltuielile privind prestatiile externe dupa natura acestora:

	Perioada de raportare incheiata la	
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Cheltuieli cu deplasari, detasari si transferari*)	1,242,268	2,304,993
Cheltuieli cu intretinerea si reparatiile *)	1,349,674	1,911,980
Cheltuieli cu redeventele, locatiile de gestiune si chiriile	1,206,391	1,251,276
Cheltuieli cu primele de asigurare	812,360	723,919
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	24,978	14,870
Cheltuieli cu serviciile bancare si asimilate	20,725	25,031
Cheltuieli de protocol, reclama si publicitate	78,753	136,499
Servicii transport bunuri*)	3,592,796	4,307,959
Servicii prestate la sonda de catre subcontractori*)	979,572	644,146
Servicii cu activitati externalizate	1,857,880	1,987,739
Servicii dedicate de asistenta in management si de consultanta tehnica de specialitate	1,405,401	1,976,397
Altele	1,273,021	1,236,156
Servicii de paza	988,181	832,582
Consultanta si audit	247,482	218,089
Total	15,079,482	17,571,636

Ponderea acestor cheltuieli in structura costurilor de exploatare este specifica activitatii de baza, in ceea ce priveste prestarea serviciilor la sediul beneficiarilor cu echipamente speciale de tip auto si adaptarea flexibila la conditiile de piata actuale.

*) Cheltuielile evidentiata reprezinta costuri pentru indeplinirea contractelor de vanzare si sunt direct influentate de nivelul si tipul serviciilor prestate .

In anul 2025, Societatea a subcontractat partial servicii de acidizare, deparafinare si azot catre o terta parte. Valoarea serviciilor executate de catre acest subcontractor in vederea indeplinirii obligatiilor contractuale asumate de Societate, in calitate de furnizor, se ridica la valoarea de 979,572 (2024: 644,146 RON).

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

3. ALTE VENITURI DE EXPLOATARE SI ALTE CHELTUIELI (continuare)

3.3. Alte cheltuieli de exploatare

In tabelul de mai jos sunt detaliate alte cheltuieli de exploatare dupa natura acestora:

	Perioada de raportare incheiata la 31 decembrie 2025	Perioada de raportare incheiata la 31 decembrie 2024
Despagubiri, amenzi, penalitati	23,619	6,633
Sume sau bunuri acordate ca sponsorizari	69,039	208,140
Pierderi din creante si debitori diversi	2,715	-
Stocuri distruse / improprii	-	46,381
Alte cheltuieli de exploatare	6	7
Total	95,379	261,161

3.4. Taxes, duties and similar expenses

În tabelul de mai jos sunt detaliate impozitele, taxele și cheltuielile asimilate în funcție de natura lor:

	2025	2024
Impozit pe terenuri	66,060	54,806
Impozit pe clădiri	369,087	257,272
Impozit pe construcții speciale	3,425	-
Impozit pe vehicule	475,087	439,257
Impozit specific pe cifra de afaceri	350,264	-
Alte impozite	18,278	11,990
Total	1,282,201	763,325

4. CHELTUIELI SI VENITURI FINANCIARE

4.1. Venituri financiare

	2025	2024
Venituri din dobanzi, din care:	3,617,104	3,760,373
Venituri obtinute de la entitatile din grup	3,600,458	3,746,786
Venituri din diferente de curs valutar	74,656	29,213
Alte venituri financiare	1,288	207
Total Venituri financiare	3,693,048	3,789,793

Linia de "Venituri obtinute de la entitatile din grup" in suma de 3,600,458 RON (2024: 3,746,786 RON) reprezinta venituri din dobanzile aferente cash-pooling. Mai multe detalii, inclusiv privind dobanda, sunt incluse in nota 21.

4.2. Cheltuieli financiare

	2025	2024
Cheltuieli din diferente de curs valutar	306,413	67,577
Alte cheltuieli financiare, din care	398,743	554,056
Cheltuieli cu dobanzile aferente contractelor de leasing	316,347	475,418
Cheltuieli financiare total	705,156	621,633

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

5. CHELTUIELI CU PERSONALUL

Cheltuielile cu salariile si taxele aferente inregistrate in cursul anilor 2025 si 2024 sunt urmatoarele:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu salariile si indemnizatiile	23,140,941	22,325,139
Alte cheltuieli cu beneficii salariatii	874,763	580,706
Contributii la fonduri speciale	260,822	232,095
Cheltuieli cu asigurarile sociale	525,758	496,598
Total	24,802,284	23,634,538

Cresterea in „Alte cheltuieli cu beneficiile angajatilor”, cu 0,29 milioane RON fata de anul precedent, a fost rezultatul efectului negocierii contractului colectiv de munca cu sindicatele, care a inceput sa produca efecte in noiembrie 2024, pe baza careia a fost incheiat un nou contract colectiv de munca, care include majorari ale altor drepturi.

Numarul mediu de personal a scazut de la 138 la 31 decembrie 2024 la 134 angajati la 31 decembrie 2025.

Numarul mediu al salariatilor a evoluat dupa cum urmeaza:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024
Personal conducere	2	2
Personal administrativ	23	21
Personal productie	109	115

Administratorii si directorii

In cursul anilor 2025 si 2024, Societatea a platit urmatoarele indemnizatii membrilor Consiliului de Administratie („C.A.”) si salarii directorilor executivi:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024
Membri ai C.A.	429,516	466,112
Directorii executivi	1,301,766	1,029,075
Total	1,731,282	1,495,187

Prezentarea numarului mediu de membri ai personalului de conducere (directori executivi), precum si nivelul remuneratiei platite directorilor executivi, sunt fost prezentate in conformitate cu principiile incluse in Politica de remunerare si in Raportul de remunerare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

5. CHELTUIELI CU PERSONALUL (CONTINUARE)

La 31 decembrie 2025, Societatea nu avea nicio obligatie privind plata pensiilor catre fostii membri ai C.A. si conducerii executive.

In timpul anului 2025, Societatea a platit indemnizatii si salarii membrilor Consiliului de Administratie („C.A.”) si conducerii executive in suma de 1,731,282 (2024: 1,495,187 RON), inclusiv beneficii pe termen scurt si bonusuri.

La sfarsitul anului 2025, Societatea nu avea inregistrate avansuri spre decontare catre membrii conducerii executive si nici nu existau garantii sau obligatii viitoare preluate de Societate in numele administratorilor sau directorilor.

6. IMPOZIT PE PROFIT

Principalele componente ale cheltuielilor cu impozitul pe profit pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2025 si 2024 sunt:

Situatia contului de profit si pierdere

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
<i>Impozit pe profit curent:</i>		
Cheltuiala cu impozit profit current	868,780	1,540,598
<i>Impozit pe profit amanat</i>		
Aferent inregistrarii initiale si reluarii diferentelor temporare	33,835	(1,181)
Cheltuielile cu impozitul pe profit raportate in situatia rezultatului global	<u>902,615</u>	<u>1,539,418</u>

Reconcilierea intre cheltuielile cu impozitul pe profit si amanat, si rezultatul contabil se prezinta astfel pentru exercitiile financiare 2025 si 2024:

Impozit profit curent	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Rezultat contabil inainte de impozitare	4,764,916	11,776,725
La rata de impozit pe profit statutară a Societatii de 16% (2024: 16%)	762,387	1,884,276
Efectul ajustarilor de valoare din venituri neimpozabile	(32,766)	(82,484)
<i>Cheltuieli nedeductibile la calculul impozitului:</i>		
Deprecierea activelor curente	(28,837)	(9,367)
Deprecierea activelor corporale	20,284	14,191
Alte cheltuieli nedeductibile	216,751	(57,878)
Credit fiscal	(69,039)	(208,140)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent la rata efectiva 16% (2024: 16%)	<u>868,780</u>	<u>1,540,598</u>

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

6. IMPOZIT PE PROFIT (continuare)

Impozitul amanat se refera la urmatoarele:

	Situatia pozitiei financiare		Contul de profit si pierdere		Alte elemente ale rezultatului global	
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Reevaluarea activelor (cost presupus) cu transfer rezerve in rezultat reportat (la aplicarea IFRS)	(960,178)	(975,784)	15,605	(39,110)	-	-
Recunoastere dreptul de utilizare a activelor suport	(142,120)	(142,120)	-	-	-	-
Recunoastere estimare beneficii salariatii la pensionare	175,673	199,915	(79,008)	(10,375)	54,767	22,136
Recunoastere datorie de leasing	143,693	143,693	-	-	-	-
Modificarea valorii juste a activelor financiare	(2,717,749)	(2,168,785)	-	-	(548,964)	(601,447)
Recunoastere estimare concedii neefectuate	162,401	164,677	(2,276)	42,397	-	-
Ajustare temporara stocuri	69,321	61,469	7,853	7,214	-	-
Ajustare temporara creante	141,451	117,459	23,992	1,054	-	-
(Cheltuieli cu) / venituri din impozitul amanat			(33,835)	1,181	(494,197)	(579,311)
Creante privind impozitul amanat	692,540	687,213				
Datorii privind impozitul amanat	(3,820,048)	(3,286,689)				
Creante / (Datorii) privind impozitul amanat, net	(3,127,508)	(2,599,476)				

Reconcilierea datoriei nete privind impozitul amanat se prezinta astfel:

	2025	2024
Sold la inceputul perioadei	2,599,476	2,021,346
Cheltuiala cu impozitul amanat recunoscuta in profit sau pierdere	33,835	(1,181)
Cheltuiala cu impozitul inclusa in alte elemente ale rezultatului global	494,197	579,311
Sold la sfarsitul perioadei	3,127,508	2,599,476

6. IMPOZIT PE PROFIT (continuare)

Pilonul II

La 23 mai 2023, International Accounting Standards Board a emis International Tax Reform—Pillar Two Model Rules – Modificari la IAS 12 (Modificarile). Modificarile clarifica faptul ca IAS 12 se aplica impozitelor pe profit care rezulta din legislatia fiscala adoptata sau adoptata in mod substantiv pentru implementarea regulilor model Pillar Two publicate de OECD, inclusiv legislatia fiscala care implementeaza QDMTT. Grupul a adoptat aceste modificari, care introduc:

- O exceptie temporara obligatorie de la contabilizarea impozitelor amanate rezultate din implementarea la nivel de jurisdicție a regulilor model Pillar Two – Grupul a aplicat aceasta exceptie temporara pentru impozitele amanate aferente regulilor Pillar Two la 31 decembrie 2024;

Si

- Cerințe de prezentare a informatiilor pentru entitatile afectate, pentru a ajuta utilizatorii situatiilor financiare sa inteleaga mai bine expunerea unei entitati la impozitele pe profit aferente Pillar Two, rezultate din aceasta legislatie, asa cum este descris mai jos.

Organizatia pentru Cooperare si Dezvoltare Economica (OECD) a convenit asupra unui sistem coordonat de reguli Global anti-Base Erosion (GloBE), conceput pentru a asigura ca marile intreprinderi multinationale cu venituri anuale care depasesc 750 milioane EUR platesc un nivel minim de impozit de 15% asupra veniturilor obtinute in fiecare jurisdicție in care opereaza. Contribuabilii care intra sub incidenta regulilor GloBE trebuie sa calculeze rata efectiva de impozitare pentru fiecare jurisdicție in care opereaza si sa plateasca un impozit suplimentar (top-up tax) pentru diferenta dintre rata efectiva de impozitare pe jurisdicție si rata minima de 15%.

Directiva UE privind impozitarea minima (Directiva 2022/2523 a Consiliului Uniunii Europene) a intrat in vigoare la 23 decembrie 2022 si a trebuit sa fie transpusa in dreptul intern al statelor membre UE pana la 31 decembrie 2023. Directiva se bazeaza pe regulile si comentariile OCDE GloBE si ofera un cadru comun pentru implementarea acestor reguli in legislatia nationala a tarilor membre UE, tinand cont de anumite caracteristici ale legislatiei UE. Directiva UE privind Pillar Two a fost transpusa in Romania prin Legea nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare pentru grupurile mari de intreprinderi multinationale si nationale, aplicabila incepand cu exercitiul financiar 2024. Legea va fi aplicata impreuna cu toate ghidurile, explicatiile si exemplele furnizate de OECD.

Regulile model Pillar Two introduc noi mecanisme de impozitare prin care intreprinderile multinationale (MNE) ar plati un nivel minim de impozit (Minimum Tax):

- Qualified Domestic Minimum Top-up Tax (QDMTT);
- Income Inclusion Rule (IIR);
- Under Taxed Payments/Profits Rule (UTPR).

Noile mecanisme de impozitare pot impune un impozit minim asupra veniturilor generate in fiecare jurisdicție in care opereaza o MNE. IIR, UTPR si QDMTT realizeaza acest lucru prin impunerea unui impozit suplimentar (top-up tax) intr-o jurisdicție ori de cate ori rata efectiva de impozitare (ETR), determinata pe baza de jurisdicție conform regulilor Pillar Two, este sub nivelul minim de 15%.

Conform regulilor GloBE, cota efectiva de impozitare este calculata anual la nivel jurisdictional, pe baza situatiilor financiare intocmite pentru consolidare la nivel de Grup. Cota efectiva de impozitare se determina ca raport intre impozitele acoperite ajustate ale Entitatilor Constituente - la numarator - si, respectiv, venitul net calificat al Entitatilor Constituente - numitorul. Atat numaratorul, cat si numitorul reprezinta sumele agregate ale tuturor Entitatilor Constituente situate intr-o anumita jurisdicție.

Recunoscand ca regulile pilonului doi sunt complexe si introduc reguli noi pentru calcularea indicatorilor, OCDE a introdus o serie de regimuri de siguranta menite sa simplifice calculul pentru contribuabili, in special in primii ani de implementare a noului regim.

Atata timp cat cel putin unul dintre testele specificate in cadrul regimurilor port de siguranta este indeplinit intr-un anumit an, taxa suplimentara in acea jurisdicție pentru Grup poate fi considerata zero. Cu alte cuvinte, daca se aplica regimul port de siguranta (safe harbour), nu este nevoie de un calcul complex al

6. IMPOZIT PE PROFIT (continuare)

cotei efective de impozitare sau de un impozit national suplimentar (desi grupul multinational are inca anumite obligatii de raportare).

Portul de siguranta tranzitoriu pentru Raportarea Tara cu Tara („CbCR - Country-by-Country Reporting”) identifica jurisdictiile cu „risc scazut” prin aplicarea a trei teste cantitative, valorificand datele existente din raportul CbCR si evidentele contabile ale entitatilor din cadrul grupului multinational.

1. **Testul de minimis** – Acest test se considera indeplinit daca veniturile totale din raportul CbCR nu depasesc 10 milioane EUR, iar profitul inainte de impozitare din raportul CbCR nu depaseste 1 milion EUR.
2. **Testul ETR** (cota efectiva de impozitare) **simplificat** – Acest test considera impozitele acoperite simplificate ca procent din profitul inainte de impozitare din raportul CbCR al jurisdictiei. Testul este indeplinit atunci cand acest procent depaseste cota minima efectiva de impozitare aplicabila. Rata minima pentru acest test este stabilita la 15% pentru exercitiul financiar care incepe in 2024, crescand la 16% in 2025 si, respectiv, 17% in 2026.
3. **Testul de rutina a profiturilor** - Acest test se aplica jurisdictiilor in care excluderea profiturilor bazate pe substanta economica („SBIE”) este egala cu sau depaseste profitul/pierdere CbCR inainte de impozitare pentru acea jurisdictie. SBIE este un indicator calculat pe baza mijloacelor fixe si a costurilor salariale ale grupului din jurisdictia respectiva.

Entitatile care fac parte dintr-un grup multinational dintr-o anumita jurisdictie trebuie sa indeplineasca doar unul dintre cele trei teste pentru a se califica pentru regimul tranzitoriu de port de siguranta CbCR.

Conform regulilor Pillar Two prezentate mai sus, Grupul este considerat o intreprindere multinationala care intra sub incidenta acestor reguli. In acelasi timp, legislatia Pillar Two a fost adoptata sau adoptata in mod substantiv in mai multe alte jurisdictii in care Grupul opereaza, fiind aplicabila pentru exercitiul financiar care incepe la 1 ianuarie 2024.

Obligatiile aferente regulilor Pillar Two revin, in principiu, Entitatii-mama ultime (UPE) din Kazahstan, care ar trebui sa efectueze o evaluare a expunerii potentiale la impozitele pe profit aferente Pillar Two. Cu toate acestea, nu a fost adoptata nicio legislatie Pillar Two in Kazahstan pentru intregul an 2025. Analiza impactului Pillar Two pentru anul 2025 este inca in curs la nivelul UPE.

Cu toate acestea, Grupul KMGI a efectuat o evaluare pentru fiecare jurisdictie in care grupul opereaza, pe baza informatiilor financiare aferente anului 2025 pentru entitatile constituinte din cadrul Grupului.

Directiva UE privind pilonul doi a fost transpusa in Romania prin Legea nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare pentru marile grupuri de intreprinderi multinationale si nationale aplicabil incepand cu exercitiul financiar 2024. Legea se va aplica impreuna cu toate indrumarile, explicatiile si exemplele oferite de OCDE.

Avand in vedere cerinta de a efectua calcule QDMTT la nivel de jurisdictie, a fost realizata o evaluare a regimurilor safe harbor aplicabile pentru anul 2025 pentru entitatile constituinte ale Grupului situate in Romania.

Analiza s-a bazat pe indicatorii care urmeaza sa fie raportati in raportul Country-by-Country (CbCR) aferent exercitiului financiar 2025. In urma acestei analize, s-a concluzionat ca Grupul nu se va califica pentru aplicarea regimului tranzitoriu CbCR safe harbor in Romania pentru anul 2025.

Conform Legii nr. 431/2023, in situatia in care entitatile constituinte din Romania aplica standarde contabile diferite in scop statutar, QDMTT trebuie calculat pe baza standardelor contabile utilizate in situatiile financiare consolidate ale Grupului KMGI. Avand in vedere ca doua entitati din Romania intocmesc situatiile financiare statutare conform IFRS, in timp ce celelalte entitati din Romania aplica standardele contabile locale, analiza Pillar Two a fost realizata utilizand informatiile reflectate in pachetul de raportare al Grupului KMGI.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

6. IMPOZIT PE PROFIT (continuare)

Pe baza acestei analize, rata efectiva de impozitare (ETR), determinata in conformitate cu regulile GloBE, depaseste 15%. In consecinta, nu ar trebui sa fie datorat niciun impozit suplimentar (top-up tax) in Romania.

Prin urmare, jurisdicia Romania nu a inregistrat o estimare suplimentara de impozit in scopul Pillar Two in situatiile financiare aferente exercitiului financiar 2025.

Grupul KMGI continua sa monitorizeze evolutiile legislative privind Pillar Two, pe masura ce tot mai multe tari adopta regulile model Pillar Two, pentru a evalua impactul potential viitor asupra rezultatelor consolidate din exploatare, pozitiei financiare si fluxurilor de numerar.

7. REZULTAT PE ACTIUNE

Valorile rezultatului pe actiune sunt calculate impartind rezultatul net al exercitiului atribuibil actionarilor la numarul mediu ponderat de actiuni aflate in circulatie in cursul exercitiului.

Urmatoarele reflecta datele privind venitul si actiunile folosite pentru calculul rezultatului pe actiune:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Rezultatul net atribuibil actionarilor	3,862,301	10,237,307
Numarul mediu ponderat de actiuni	278,190,900	278,190,900
Rezultat de baza pe actiune (RON / actiune)	0.0139	0.0368

Rezultatul pe actiune diluat este egal cu rezultatul de baza pe actiune.

Nu au avut loc emisiuni sau anulari de actiuni ale Societatii intre data raportarii si data prezentarii prezentelor situatii financiare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

8. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Cladiri si constructii speciale	Instalatii tehnice si masini si alte imobilizari corporale	Imobilizari corporale in curs de executie	Total
Cost					
La 1 ianuarie 2024	5,438,555	8,424,900	91,129,288	403,619	105,396,360
Cresteri	-	-	1,314	3,788,020	3,789,334
Cedari	-	(37,248)	(4,983,578)	-	(5,020,826)
Transferuri	-	474,032	1,442,447	(1,916,480)	-
La 31 decembrie 2024	5,438,555	8,861,684	87,589,471	2,275,159	104,164,867
Cresteri	-	13,928	58,960	1,549,699	1,622,587
Cedari	-	(41,671)	(1,075,299)	-	(1,116,970)
Transferuri	-	378,169	3,253,885	(3,632,054)	-
La 31 decembrie 2025	5,438,555	9,212,110	89,827,018	192,804	104,670,485
Amortizare si depreciere					
La 1 ianuarie 2024	-	4,038,675	79,986,636	-	84,025,312
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	372,539	2,779,358	-	3,151,898
Cedari	-	(25,962)	(4,983,578)	-	(5,009,540)
Depreciere	-	-	(508,671)	-	(508,671)
La 31 decembrie 2024	-	4,385,253	77,273,745	-	81,658,999
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	350,366	3,074,482	-	3,424,848
Cedari	-	(17,172)	(1,074,681)	-	(1,091,853)
La 31 decembrie 2025	-	4,718,447	79,273,545	-	83,991,993
Valoarea contabila neta					
La 31 decembrie 2025	5,438,555	4,493,663	10,553,473	192,804	20,678,492
La 31 decembrie 2024	5,438,555	4,476,431	10,315,727	2,275,159	22,505,869
La 1 ianuarie 2024	5,438,555	4,386,224	11,142,653	403,619	21,371,048

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

8. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

O pondere de 91% din cresterea inregistrata in cursul anului 2025 in cadrul imobilizarilor corporale, in suma de 3,2 milioane RON, este reprezentata de achizitionarea si / sau modernizarea instalatiilor si utilajelor utilizate in cadrul operatiilor efectuate la sondele de foraj si la alte operatii anexe premargatoare, ce erau in derulare si care au fost finalizate in cursul anului.

Aproximativ 9% din totalul investitiilor efectuate de Societate in anul 2025 au vizat lucrari efectuate in vederea reabilitarii si modernizarii sediilor operationale.

Societatea a asigurat resursele financiare proprii pentru realizarea integrala a bugetului de investitii pentru anul 2025.

Societatea realizeaza o evaluare anuala pentru a identifica potentiali indicatori de depreciere a imobilizarilor corporale avand in vedere caracteristicile specifice ale acestor active si luand in considerare estimari pentru fluxurile de trezorerie viitoare generate de aceste active.

Societatea a efectuat la sfarsitul exercitiului financiar 2024 testul de depreciere a imobilizarilor corporale, care a vizat determinarea valorii recuperabile a echipamentelor si a capacitatilor de productie si a concluzionat ca deprecierea pentru pierdere de valoare in suma de 509 mii RON recunoscuta la 31 decembrie 2021 trebuie reversata. Valoarea recuperabila pentru aceste echipamente a fost determinata pe baza fluxurilor de trezorerie actualizate estimate a fi generate de catre aceste active. (Nota 1.3 ii).

Toate activele imobilizate prezentate sunt proprietatea Societatii.

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea nu a gajat active si nu a capitalizat dobanzi.

Valoarea bruta contabila a imobilizarilor corporale complet amortizate la 31 decembrie 2025 este de 24,898,171 (2024: 23,106,917 RON).

9. INVESTITII IMOBILIARE

Societatea detine un bloc de locuinte in Campina si doua apartamente in Timisoara, detinute in scop exclusiv de a obtine venituri din chirii. Acestea sunt clasificate drept investitii imobiliare.

	2025	2024
Sold initial la 1 ianuarie	395,594	414,197
Cheltuieli cu amortizarea	(18,603)	(18,603)
Sold final la 31 decembrie	376,991	395,594
	2025	2024
Venituri din chirii obtinute din investitii imobiliare	18,586	16,382
Cheltuieli operationale directe (inclusiv reparatii si intretinere) care genereaza venituri din chirii	(49,324)	(37,872)
Rezultat net rezultat din investitii imobiliare inregistrate la cost	(30,738)	(21,490)

La 31 decembrie 2025, valorile juste ale proprietatilor au fost calculate de un evaluator independent recunoscut, fiind in suma de 1.904.394 RON.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

10. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Brevete si licente	Total
Costuri		
La 1 ianuarie 2024	818,918	818,918
Cedari	(83)	(83)
La 31 decembrie 2024	818,835	818,835
Cedari	(4,296)	(4,296)
La 31 decembrie 2025	814,539	814,539
Amortizare si depreciere		
La 1 ianuarie 2024	759,267	759,267
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	38,927	38,927
Cedari	(83)	(83)
La 31 decembrie 2024	798,111	798,111
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	12,434	12,434
Cedari	(4.296)	(4.296)
La 31 decembrie 2025	806,249	806,249
Valoarea contabila neta		
La 31 decembrie 2025	8,290	8,290
La 31 decembrie 2024	20,724	20,724
La 1 ianuarie 2024	59,651	59,651

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

11. IMOBILIZARI FINANCIARE

Nume societate	Natura relatiei	Anul dobandirii	Procent de detinere la data		Valoarea justa a investitiei la data	
			31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Rompetrol Logistics SRL	Investitie pe termen lung	2002/2003/2007	6,98%	6,98%	22,557,780	19,159,842
Rompetrol Rafinare SA*	Investitie pe termen lung	2003/2004	0,05%	0,05%	952,910	919,823
Total					23,510,690	20,079,665

* Companie listata la Bursa de Valori Bucuresti sub simbol RRC.

Reconcilierea valorii juste a investitiilor clasificate ca si intrumente de capital recunoscute prin alte elemente ale rezultatului global:

	Rompetrol Rafinare SA	Rompetrol Logistics SRL	Total
31 decembrie 2024	919,823	19,159,842	20,079,665
Reevaluarea recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global	33,087	3,397,938	3,431,025
31 decembrie 2025	952,910	22,557,780	23,510,690

Pentru mai multe detalii privind activele financiare, a se consulta Nota 1.3) iii) Valoarea justa a activelor financiare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

12. ALTE IMOBILIZARI FINANCIARE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Conturi colaterale pentru scrisori de garantie cu maturitate mai mare de un an	5,686,144	9,742,682
Conturi specifice pentru plati dividende	402,257	1,073,873
Conturi specifice pentru alte garantii	35,915	34,496
Alte imobilizari financiare	6,124,316	10,851,052

Clasificarea garantiilor mai mari de un an are in vedere prevederile IAS 7, mai exact este avuta in vedere maturitatea initiala declarata.

Detaliul componentei conturilor colaterale pentru scrisorile de garantie cu maturitate mai mare de un an se regaseste in mai jos (a se vedea detalii in Nota 22):

Numar	Beneficiar	Moneda	Suma echivalent RON	Data inceput	Data maturitatii	Moneda deposit collateral	Depozit collateral echivalent RON
LG9000007786*	OMV PETROM S.A.	RON	715,432	2-Feb-23	31-Mar-28	RON	715,432
LG9000024179*	OMV PETROM S.A.	RON	978,988	19-Aug-24	31-Dec-29	RON	978,988
LG9000024304*	OMV PETROM S.A.	RON	705,056	19-Aug-24	31-Dec-28	RON	705,056
LG9000021340*	OMV PETROM S.A.	RON	1,833,418	23-May-24	31-Mar-27	RON	1,833,418
LG9000024701*	OMV PETROM S.A.	RON	425,152	6-Sep-24	31-Dec-26	RON	425,152
43840*	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	1,028,099	23-Nov-23	4-Dec-26	RON	1,028,099
Total conturi colaterale cu maturitate peste un an la data 31 decembrie 2025							5,686,144

* LG-uri cu acumulari succesive (un anumit procent din fiecare factura emisa este retinut, conform contractelor cadre si/sau acte aditionale existente incheiate cu clientii) si, prin urmare, sumele respective au fost actualizate corespunzator, comparativ cu Decembrie 2024.

Numar	Beneficiar	Moneda	Suma echivalent RON	Data inceput	Data maturitatii	Moneda deposit collateral	Depozit collateral echivalent RON
LG99007664*	OMV PETROM S.A.	RON	1,219,901	18-Jan-22	31-Dec-24	RON	1,219,901
LG99007665*	OMV PETROM S.A.	RON	3,705,027	18-Jan-22	31-Dec-24	RON	3,705,027
LG9000004272*	OMV PETROM S.A.	RON	115,614	6-Jul-22	30-Jun-26	RON	115,614
LG99008693*	OMV PETROM S.A.	RON	2,554,991	23-Nov-22	13-Dec-24	RON	2,554,991
LG99008060*	OMV PETROM S.A.	RON	311,816	7-Dec-22	31-Dec-24	RON	311,816
LG9000007786*	OMV PETROM S.A.	RON	557,802	2-Feb-23	31-Mar-28	RON	557,802
LG00888-02-1048506	OMV PETROM S.A.	RON	255,101	09-Aug-24	30-Sep-25	RON	255,101
LG9000024179*	OMV PETROM S.A.	RON	160,829	19-Aug-24	31-Dec-29	RON	160,829
LG9000024304*	OMV PETROM S.A.	RON	126,445	19-Aug-24	31-Dec-28	RON	126,445
LG9000024701*	OMV PETROM S.A.	RON	142,671	6-Sep-24	31-Oct-25	RON	142,671
43840*	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	592,486	23-Nov-23	4-Dec-26	RON	592,486
Total conturi colaterale cu maturitate peste un an la data 31 decembrie 2024							9,742,682

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

13. STOCURI

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Ciment si aditivi	4,093,278	3,343,281
Piese accesorii echipamente	1,903,711	1,902,762
Alte stocuri	267,960	233,439
Total stocuri, net	6,264,948	5,479,481

Stocurile se compun in principal din ciment de sonda, aditivi si piese de schimb pentru echipamentele speciale. Atat pentru reperele a caror achizitie dureaza un timp relativ indelungat, cat si pentru cele al caror consum este dependent de cererile fluctuante ale clientilor se practica optimizarea cantitatilor aprovizionate, ceea ce explica o variatie a valorii stocurilor intre doua achizitii.

Ajustarile prezentate fac referire la stocurile de piese de schimb si alte stocuri vechi si cu miscare lenta.

	Ajustari pentru depreciere stocuri
La 1 ianuarie 2024	339,089
Constituite	45,939
Utilizate in timpul anului	(849)
La 31 decembrie 2024	384,179
Constituite	50,757
Utilizate in timpul anului	(1,678)
La 31 decembrie 2025	433,258

14. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Creante comerciale – terti	17,666,356	14,244,292
Creante comerciale cu entitati afiliate (Nota 21)	39,816	35,257
Ajustari de valoare pentru creante comerciale terti	(1,431,172)	(1,282,951)
Ajustari de valoare pentru creante comerciale afiliati (Nota 21)	-	(7,732)
Total creante comerciale, net	16,275,000	12,988,866
Alte creante – terti	2,268,562	231,152
Alte creante cu entitatile afiliate (Nota 21)	-	154,019
Alte creante in legatura cu bugetul de stat	63,675	23,890
Ajustari de valoare pentru alte creante terti	(213,790)	(213,790)
Ajustari de valoare pentru alte creante afiliati (Nota 21)	-	(152,580)
Total alte creante, net	2,118,346	42,691
Total creante, net	18,393,346	13,031,556

Alte creante – terti include in anul 2025 suma de 2,051,588 RON reprezentand contravaloarea unei plati in avans aferente unui echipament specializat care urmeaza sa fie construit si livrat in cursul anului 2026.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate in lei ("RON"), daca nu este specificat altfel)

14. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

Creantele comerciale sunt de obicei incasate in termen de 30 - 90 de zile.

In tabelul de mai jos sunt detaliate miscarile din cadrul provizionului pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante.

	Depreciate la nivel individual	Depreciate la nivel colectiv	Total
La 1 ianuarie 2024	622,066	1,028,468	1,650,534
Cresteri in cursul exercitiului	3,760	13,910	17,670
Sume neutilizate reluate	(3,198)	(7,875)	(11,072)
Diferente curs valutar	-	(79)	(79)
La 31 decembrie 2024	622,628	1,034,425	1,657,054
Cresteri in cursul exercitiului	12,310	121,960	134,270
Sume neutilizate reluate	(161,126)	(4,810)	(165,936)
Diferente curs valutar	804	18,770	19,574
La 31 decembrie 2025	474,617	1,170,345	1,644,962

Pierderile din depreciere, pentru activele financiare evaluate la cost, sunt calculate pe baza unui model in trei etape utilizand swapul pe riscul de credit, ratingurile interne sau externe ale contrapartidelor si probabilitatea de neplata aferenta. Pentru toate creante comerciale, pierderile din depreciere sunt estimate pe baza unei abordari simplificate, recunoscandu-se pierderi anticipate din creante pe durata de viata a acestora.

Pierderile din depreciere, calculate si recunoscute, pe baza noului model prevazut de IFRS 9 pentru creantele comerciale ale Societatii, se prezinta astfel:

La 31 decembrie 2025	Curente	Total creante comerciale						Total
		< 30 de zile	31 - 60 de zile	61- 90 de zile	91 - 180 de zile	181 - 360 de zile	> 360 de zile	
Riscul de credit (%)	0.58%	19.66%	15.69%	60.07%	61.51%	61.51%	100.00%	
Creante comerciale in suma bruta	15,763,789	584,169	3,098	3,022	13,925	20,164	1,318,005	17,706,172
Pierderile preconizate din deprecierea creantelor	(7,244)	(114,206)	(486)	(1,815)	(8,565)	(5,702)	(1,293,154)	(1,431,172)

La 31 decembrie 2024	Curente	Total creante comerciale						Total
		< 30 de zile	31 - 60 de zile	61- 90 de zile	91 - 180 de zile	181 - 360 de zile	> 360 de zile	
Riscul de credit (%)	0.63%	11.87%	22.75%	60.07%	90.00%	90.00%	100.00%	
Creante comerciale in suma bruta	12,911,506	25,827	24,814	6,630	8,451	7,103	1,295,218	14,279,549
Pierderile preconizate din deprecierea creantelor	(4,544)	(1,987)	(2,374)	(1,368)	(1,718)	(6,392)	(1,272,300)	(1,290,683)

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

15. ALTE ACTIVE CIRCULANTE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Cheltuieli in avans pentru asigurari auto	197,991	322,387
Cheltuieli in avans pentru rovine	123,934	105,780
Cheltuieli in avans pentru asigurare business	395,563	468,568
Cheltuieli in avans pentru autorizatii, licente transport, abonamente, altele	164,173	121,645
Alte active circulante Total	881,661	1,018,381

Valorile reprezinta platile efectuate in anul curent aferente unor cheltuieli ce afecteaza exercitiul anului urmator in concordanta cu perioada de valabilitate a asigurarilor, autorizatiilor, licentelor, abonamentelor respective.

16. NUMERAR SI DEPOZITE

	2025	2024
Conturi la banci in RON	13,319	14,081
Conturi la banci in valuta	1,595	1,742
Depozite pe termen scurt in RON	1,286,498	244,032
Depozit pe termen scurt in valuta	1,772,479	-
Numerar in casa – RON	9,115	18,359
Numerar in casa – valuta	17,601	19,791
Total numerar si depozite pe termen scurt	3,100,608	298,005

Numerarul la banci inregistreaza dobanzi la rate variabile in functie de ratele zilnice ale depozitelor la banci. Depozitele pe termen scurt sunt constituite pentru perioade de o zi si inregistreaza dobanzi la respectivele rate ale depozitelor pe termen scurt.

Contractele de prestari servicii incheiate cu principalii nostri clienti cuprind clauze referitoare la constituirea de garantii de buna executie printr-un instrument de garantare emis in conditiile legii de o societate bancara sau de o societate de asigurari, in speta Scrisori de Garantie Bancara.

Depozitele colaterale au fost clasificate in functie de maturitatea calculate incepand de la data infiintarii depozitului (detalii in Notele 12 si 16.1).

In Nota 21 s-au prezentat detaliile privind participarea societatii in anul 2025 la sistemul de optimizare a disponibilitatilor banesti intre companii din cadrul Grupului KazMunayGas International specific conceptului de cash pooling. Valoarea disponibilitatilor din contul principal la 31 decembrie 2025 a fost de 43,082,587 (2024: 46,818,063 RON), putandu-se utiliza fara restrictii in functie de necesitati.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

16. NUMERAR SI DEPOZITE (continuare)

16.1 CONTURI COLATERALE PENTRU SCRISORI DE GARANTIE

Detaliul conturilor colaterale la data de 31 decembrie 2025 pentru scrisorile de garantie bancara cu perioada de maturitate intre 3 si 12 luni se regaseste in tabelul de mai jos (pentru mai multe detalii, a se vedea nota 22):

Numar	Beneficiar	Valuta	Suma echivalent RON	Data constituirii	Data maturitatii	Valuta depozit colateral	Depozit colateral echivalent RON
LG00888-02-1169199	OMV PETROM S.A.	RON	380,880	29-Sep-25	30-Sep-26	RON	380,880
Total collateral deposits							380,880

Conturile colaterale la data de 31 decembrie 2024 aveau urmatoarea componenta:

Numar	Beneficiar	Valuta	Suma echivalent RON	Data constituirii	Data maturitatii	Valuta depozit colateral	Depozit colateral echivalent RON
LG9000021340	OMV PETROM S.A.	RON	662,546	23-May-24	23-May-25	RON	662,546
LG9000019224	OMV PETROM S.A.	RON	441,188	6-Mar-24	15-Feb-25	RON	441,188
45189	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	93,088	29-Apr-24	7-May-25	RON	93,088
47464	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	6,322	8-Nov-24	28-Feb-25	RON	6,322
Total collateral deposits							1,203,143

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

17. CAPITAL PROPRIU

17.1. Capital social subscris

Ultima modificare a capitalului social a fost in anul 2008 cand actionarii au decis, in urma adunarii generale care a avut loc la data de 20 iunie 2008 majorarea capitalului social al Societatii cu suma de 13.909.545 RON, de la 13.909.545 RON pana la 27.819.090 RON, prin emisiunea cu titlu gratuit a unui numar de 139.095.450 actiuni noi cu o valoare nominala de 0,10 RON / actiune.

Actiunile emise au fost alocate actionarilor inscrisi in Registrul Actionarilor la data de inregistrare aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor, respectiv 8 iulie 2008, proportional cu detinerile fiecaruia. Indicele de alocare a fost de 1. Emiterea de actiuni a fost finantata din rezervele constituite din rezultatul reportat al anului 2007, respectiv din suma repartizata la Alte rezerve.

Finalizarea etapelor procedurale de aprobare si recunoastere a fost semnalata oficial prin reluarea tranzactionarii actiunilor, in urma majorarii capitalului social, in data de 18 septembrie 2008, fara a mai suporta modificari pana la 31 decembrie 2025.

	Sold la 31 decembrie 2025	Sold la 31 decembrie 2024
	<i>Numar</i>	<i>Numar</i>
Capital subscris actiuni ordinare	278,190,900	278,190,900
	<i>RON</i>	<i>RON</i>
Valoare nominala actiuni ordinare	0.1	0.1
	<i>RON</i>	<i>RON</i>
Valoare capital social	27,819,090	27,819,090

Capitalul social al Societatii este integral varsat la 31 decembrie 2025.

Societatea este cotata la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul PTR.

17.2. Ajustari ale capitalului social

In conformitate cu prevederile IAS 29, Societatea si-a ajustat activele si pasivele nemonetare pana la data de 31 decembrie 2003 cu scopul de a reflecta impactul contabil din hiperinflatie. Valoarea capitalului social a fost majorata cu suma de 166.740.745 RON la 31 decembrie 2012. Aceasta ajustare nu a avut niciun impact asupra rezultatului reportat distribuibil al societatii. In anul 2013 adunarea generala ordinara a actionarilor din data de 30 aprilie a aprobat acoperirea pierderii contabile reportata provenita din aplicarea pentru prima data a IAS 29 "Raportarea in economiile hiperinflationiste", in suma de 166.002.389 RON, din capitalurile proprii si anume din „ajustari ale capitalului social”. Efectul acestei decizii asupra structurii capitalului social la 31 decembrie 2025, precum și la 31 decembrie 2024, este prezentat în tabelul de mai jos:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Capital social, din care:	28,557,446	28,557,446
Capital subscris varsat	27,819,090	27,819,090
Ajustari ale capitalului social	738,356	738,356

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

17.3. Rezerve

Rezerva legala este in suma de 5.563.818 RON (2024: 5.563.818 RON). Societatea a constituit rezerva legala in conformitate cu prevederile Legii societatilor comerciale din Romania, care impune ca minim 5% din profitul contabil anual inainte de impozitare sa fie transferat la rezerve legale, pana cand soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al societatii.

Alte rezerve reprezinta rezerve constituite in baza unor acte normative imperative, respectiv rezerve aferente altor elemente ale rezultatului global.

- a) Descresterea in alte rezerve in suma de 287.526 RON reprezinta impactul din evolutia valorii actuale a obligatiei provizionului constituit pentru beneficiile de pensionare si alte obligatii similare in legatura cu personalul generata din schimbarile de ipoteze si model de calcul aplicat.
- b) Evaluarea ulterioara a activelor financiare la valoarea justa, reprezentand investitii intr-un instrument de capitaluri proprii si pentru care Societatea a optat pentru prezentarea castigurilor si pierderilor din aceasta investitie in alte elemente ale rezultatului global in conformitate cu prevederile IFRS 9 „Instrumente financiare”, a determinat o crestere in alte rezerve cu 2,882,061 RON.

Rezultatul reportat reprezinta rezerve constituite prin repartizarea din profitul exercitiilor financiare anterioare, respectiv acoperirea pierderilor inregistrate in anii anteriori.

Alte Rezultate reportate reprezinta rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29, precum si aplicarea altor standarde obligatorii IFRS.

In cadrul Adunarii Generale Anuale a Actionarilor din data 28 aprilie 2025 s-a hotarat repartizarea de dividende in suma bruta de 10,237,307 RON. (0,036799 RON/actiune).

Modificarile dividendelor in cursul anilor 2025 si 2024 sunt prezentate in tabelul de mai jos:

	2025	2024
Sold Initial	3,926,559	5,419,839
Distribuire	10,237,307	11,767,863
Plata dividende	(9,681,191)	(11,131,268)
Prescriere	(2,974,701)	(2,129,875)
Sold final	1,507,975	3,926,559

18. CONTRACTE DE LEASING

18.1 Dreptul de utilizare al activelor-suport

Situatia activelor-suport la 31 decembrie 2025 este prezentata in tabelul de mai jos:

	Instalatii tehnice si masini si alte imobilizari corporale	TOTAL Active Suport
Cost		
La 1 ianuarie 2024	14,679,297	14,679,297
Cedare	(122,877)	(122,877)
La 31 decembrie 2024	14,556,420	14,556,420
Suplimentari	1,494,992	1,494,992
Cedare	(560,922)	(560,922)
La 31 decembrie 2025	15,490,491	15,490,491
Amortizare si depreciere		
La 1 ianuarie 2024	2,933,051	2,933,051
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	1,596,609	1,596,609
Cedare	(116,292)	(116,292)
La 31 decembrie 2024	4,413,368	4,413,368
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	1,770,594	1,770,594
Cedare	(560,922)	(560,922)
La 31 decembrie 2025	5,623,040	5,623,040
Valoarea contabila neta		
La 31 decembrie 2025	9,867,450	9,867,450
La 31 decembrie 2024	10,143,053	10,143,053
La 1 ianuarie 2024	11,746,246	11,746,246

La inceputul anului 2020, Societatea a semnat demararea unui contract de leasing financiar, prin care dobandeste dreptul de a utiliza doua agregate de cimentare. Contractul de finantare este incheiat pe o perioada de 5 ani, cu incepere de la data receptiei de catre Societate a activelor, valoarea totala a echipamentelor fiind in suma de 2.680.000 EUR (echivalent 12.061.957 RON). Societatea a platit, in primul semestru al anului 2020, contravaloarea avansului, ca parte a contractului de leasing in suma de 1.297.120 RON. Echipamentele au fost livrate in cursul anului 2022, ceea ce a dus la recunoasterea unor active in categoria Dreptul de utilizare a activelor-suport in suma de 12.061.957 RON.

18. CONTRACTE DE LEASING (continuare)

18.2 Datoria care decurge din contractele de leasing

Valoarea contabila a datoriei de leasing si miscarile inregistrate in cadrul acestei categorii in cursul exercitiului financiar 2025:

	2025	2024
La 1 ianuarie	6,172,805	8,805,636
Aditii in cursul perioadei	1,494,992	-
Modificarea contractului de leasing	-	(7,214)
Dobanda asociata datoriei de leasing	316,347	475,418
Plati de leasing	(3,218,970)	(3,129,029)
Reevaluarea datoriei	187,467	27,995
Sold 31 decembrie	4,952,643	6,172,806
Curent	3,033,186	2,568,984
Termen lung	1,919,457	3,603,823

Pentru detalii cu privire la platile de leasing neactualizate viitoare, va rugam sa consultati Nota 23.

Urmatoarele cheltuieli reprezinta sumele recunoscute in profit sau pierdere in legatura cu contractele de leasing:

	2025	2024
Amortizarea aferenta dreptului de utilizare al activelor-suport	1,770,594	1,596,609
Cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei de leasing	316,347	475,418
Cheltuiala aferenta contractelor de leasing pe termen scurt	148,419	126,591
Cheltuieli legate de plati variabile de leasing	77,810	16,107
Total cheltuieli recunoscute in contul de profit si pierdere	2,313,170	2,214,724

Analiza maturitatii datoriei de leasing este inclusa in Nota 23.

19. ALTE BENEFICII POSTANGAJARE

	2025	2024
Sold la 1 ianuarie	1,249,466	1,175,961
<i>Incluse in profit sau pierdere</i>		
Costul dobanzii	81,116	78,424
Costul serviciului current	94,156	97,403
Castig sau pierdere la decontare	(669,075)	(240,671)
<i>Incluse in alte elemente ale rezultatului global</i>		
Pierderi/castiguri actuariale	342,293	138,349
Sold la 31 decembrie	1,097,956	1,249,466

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

19. ALTE BENEFICII POSTANGAJARE(continuare)

Datoriile privind pensiile si alte obligatii similare au fost determinate in baza prevederilor contractului colectiv de munca al Societatii, care prevede plata unui numar de salarii fiecarui angajat la pensionare in functie de vechime. La data de 31 decembrie 2025, valoarea provizionului pentru beneficiile ce urmeaza a fi acordate la pensionare este de 1,097,956. RON. Calculul se bazeaza pe un model actuarial, elaborat de catre o parte independenta si a luat in considerare in principal viteza de rotatie a personalului, varsta angajatilor, rata estimata a mortalitatii, evolutia estimata a costurilor salariale, ratele de actualizare.

Ca urmare a tendintelor la nivel micro si microeconomice observate in sectorul petrolului si gazelor naturale, estimarile aplicate pentru calcularea obligatiilor de pensionare au fost revizuite, fiind rezumate in tabelul de mai jos:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	%	%
Viteza de rotatie a personalului in an	4.5	4.5
Contributia Societatii la salariul brut	2.25	2.25
Rata de inflatie a salariului	7.1	3.5
Rata de discountare nominala (rata dobanzii pentru obligatiuni guvernamentale)	6.6	6.9

Analiza cantitativa a senzitivitatii aferente ipotezelor semnificative la data de 31 decembrie este prezentata mai jos:

Ipoteze plan de beneficii privind pensiile:	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Rata de actualizare estimata		
1% crestere	(86,501)	(87,845)
1% descrestere	97,079	98,246
Cresterea nivelului salarial estimata		
1% crestere	99,950	100,835
1% descrestere	(90,366)	(91,517)
Senzitivitatea de longevitate		
+1 crestere	2,792	2,795
-1 descrestere	(2,866)	(4,010)

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

20. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII (CURENTE)

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Datorii comerciale – terti	5,032,079	4,812,119
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	760,448	660,367
Datorii privind dividende interimare primite	6,007,975	-
Avansuri	22,807	22,009
Salarii	2,850,827	1,921,702
Dividende de plata	1,507,975	3,926,559
Alte taxe	1,511,972	730,744
Alte datorii	25	-
Total	17,694,107	12,073,500

La 31 octombrie 2025, Compania a inregistrat incasarea dividendelor interimare distribuite de societatea afiliata Rompetrol Logistics S.R.L., in suma neta de 6.007.975 RON.

21. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE

Tabelele urmatoare prezinta informatii privind tranzactii cu societatile aflate sub controlul comun al Grupului KazMunayGas la data de 31 decembrie 2025.

Nume societate	Tip tranzactii	Tara de origine	Natura relatiei
KazMunayGas International NV Rompotrol Rafinare SA	Plati dividende servicii ITP	Olanda Romania	Actionar majoritar Investitie minoritara de 0.05% in capitalul social al Rompetrol Rafinare
Rompotrol Logistics SRL	Servicii ITP, refacturare servicii paza, dividende	Romania	Investitie minoritara de 6.98% in capitalul social al Rompetrol Logistics
Oilfield Exploration Business Solutions SA	Servicii ITP	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompotrol Downstream SRL	Achizitii combustibil, achizitie rovignete	Romania	Societate a grupului KMG International
KMG Rompetrol SRL	Servicii de management si de tip IT, servicii in cadrul contractului de optimizare a disponibilitatilor (cash pooling)	Romania	Societate a grupului KMG International
Rominerv SRL	servicii ITP	Romania	Societate a grupului KMG International
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii de aprovizionare, juridice, de personal, traduceri, inchiriere spatiu	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompotrol Quality Control SRL	Analize de laborator	Romania	Societate a grupului KMG International

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

21. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE (continuare)

Creante

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
KMG Rompetrol SRL	43,379,232	47,109,341
Romperol Logistics SRL	38,215	28,194
KMG Rompetrol Services Center SRL	1,601	770
Total	43,419,048	47,138,305

Datorii

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
KMG Rompetrol SRL	482,247	204,311
Rompetrol Downstream SRL	351,518	397,960
KMG Rompetrol Services Center SRL	(74,404)	58,096
Rompetrol Quality Control SRL	1,087	-
Rompetrol Logistics SRL	6,007,975	-
Total	6,768,423	660,367

Vanzari

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024
KMG Rompetrol SRL	3,600,458	3,746,786
Rompetrol Logistics SRL	318,681	265,520
KMG Rompetrol Services Center SRL	7,862	7,761
Oilfield Exploration Business Solutions SA	109	109
Rompetrol Rafinare SA	504	218
Rominerv SRL	-	143
Total	3,927,614	4,020,538

Achizitii de bunuri si servicii

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024
Rompetrol Downstream SRL	4,178,333	5,349,721
KMG Rompetrol SRL	3,313,614	3,838,523
KMG Rompetrol Services Center SRL	932,364	1,088,098
Rompetrol Quality Control SRL	1,261	1,815
Total	8,425,571	10,278,156

Incepand cu anul 2014, s-a implementat un sistem de optimizare a disponibilitatilor banesti intre companii din cadrul Grupului KazMunayGas International specific conceptului de cash pooling. Sistemul de cash pooling s-a implementat in legatura cu disponibilitatile banesti din anumite conturi bancare detinute de Societate, iar efectul direct se transpune in optimizarea disponibilitatilor banesti ale Societatii cu impact in veniturile din dobanzi. In perspectiva conceptului de cash pooling, din punct de vedere patrimonial, disponibilitatile la sfarsitul perioadei de raportare se reflecta in linia bilantiera „Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling”. In perioada de raportare soldul mediu al disponibilitatilor din contul principal a fost de 45,991,684RON, generand dobanzi in valoare de 3,600,458 RON. Valoarea acestor creante a fost de 43,379,232 RON la 31 decembrie 2025.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

21. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE (continuare)

Descriere	Durata contract	Data contract	Scadenta	Rata dobanzii	Moneda	Principal	Dobanda de incasat la 31 decembrie 2024	Soldul existent la 31 decembrie 2024	Dobanda de incasat la 31 decembrie 2025	Soldul existent la 31 decembrie 2025
Sistemul de optimizare a disponibilitatilor banesti al companiilor din cadrul Grupului Rompetrol	12 luni, cu prelungire automata	15-Sep-14	15-Sep-26	stabilita pe baza ROBOR OVERNIGHT	RON	in functie de nevoile curente de trezorerie	291,278	46,818,063	296,645	43,082,587
Total general							291,278	46,818,063	296,645	43,082,587

In data de 17 octombrie 2019, KMG International NV a emis o garantie corporativa in favoarea Societatii, cu o suma pana la limita de 30 milioane USD, in legatura cu actualul contract de cash pooling.

22. ANGAJAMENTE SI CONTINGENTE

Garantii acordate tertilor

Contractele de prestari servicii incheiate cu principalii nostri clienti cuprind clauze referitoare la constituirea de garantii de buna executie printr-un instrument de garantare emis in conditiile legii de o societate bancara sau de o societate de asigurari, in speta Scrisori de Garantie Bancara.

Detaliul conturilor colaterale la data de 31 decembrie 2025 si 2024 pentru scrisorile de garantie bancara se regaseste in Nota 12 si Nota 16.1.

Pretul de transfer

Legislatia fiscala din Romania include principiul „valorii de piata”, conform caruia tranzactiile intre partile afiliate trebuie sa se desfasoare la valoarea de piata. Contribuabilii care desfasoara tranzactii cu parti afiliate trebuie sa intocmeasca si sa puna la dispozitia autoritatilor fiscale din Romania, la cererea scrisa a acestora, dosarul preturilor de transfer. Neprezentarea dosarului preturilor de transfer sau prezentarea unui dosar incomplet poate duce la aplicarea de penalitati pentru neconformitate; in plus fata de continutul dosarului preturilor de transfer, autoritatile fiscale pot interpreta tranzactiile si circumstantele diferit de interpretarea conducerii si, ca urmare, pot impune obligatii fiscale suplimentare rezultate din ajustarea preturilor de transfer. Conducerea Societatii considera ca nu va suferi pierderi in cazul unui control fiscal pentru verificarea preturilor de transfer. Cu toate acestea, impactul unor posibile interpretari diferite ale autoritatilor fiscale nu poate fi estimat.

Litigii

Compania este implicata intr-un litigiu avand ca obiect o cerere de chemare in garantie privind o prestare de serviciu, suma pretentiilor fiind de aproximativ 697.000 RON. Avocatul companiei a informat conducerea cu privire la stadiul litigiului, in sensul ca pe baza informatiilor/documentelor aflate in acest moment la dosarul instantei si sustinerile partilor implicate, nu sunt indicii care sa conduca la o eventuala admitere a cererii de chemare in garantie formulata impotriva Companiei. Prin urmare, in aceste situatii financiare nu s-a inregistrat provizion pentru litigii.

23. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE

Riscul ratei dobanzii

- Datorii privind imprumuturi: Societatea nu este angajata in nici un contract de imprumut si prin urmare nu este expusa riscurilor legate de miscari ale ratei dobanzii.
- Creante privind imprumuturi: pentru imprumuturile acordate prezentate la Nota 21 (Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling), veniturile din dobanzi sunt variabile in raport cu evolutia ROBOR OVERNIGHT.

Avand in vedere disponibilitatile de numerar ale Societatii care sunt gestionate prin sistemul de cash pooling, ratele actuale majorate ale dobanzilor au un impact pozitiv asupra rezultatului financiar al Societatii.

Daca ratele dobanzilor ar fi variat cu + / - 1 procent si toate celelalte variabile ar fi ramas constante, rezultatul net al Societatii la 31 decembrie 2025 ar creste / descreste cu 467,220 RON (2024: crestere/descrestere cu 486,822RON).

Riscul variatiilor de curs valutar

Majoritatea tranzactiilor realizate de Societate sunt in RON, adaptand dupa caz si structura disponibilului in numerar si depozite pe termen scurt. Decalajul intre inregistrarea sumelor in valuta si stingerea acestora nu poate genera efecte patrimoniale semnificative prin variatia cursului de schimb.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

23. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE
(continuare)

Sensibilitatea valutara

Urmatoarele tabele demonstreaza sensibilitatea la o posibila schimbare rezonabila (5%) a cursului de schimb valutar al dolarului SUA si EUR, toate celelalte variabile fiind mentinute constante.

Impactul asupra rezultatului Societatii inainte de impozitare se datoreaza modificarilor valorii juste a activelor si datoriilor monetare. Expunerea Societatii la modificarile valutare ale oricaror altor valute nu este semnificativa.

	TOTAL RON	5% USD	5% EUR
31 decembrie 2024			
Sold	(134,973)	(20,408)	(114,565)
Active monetare	2,649	968	1,680
Datorii monetare	(137,622)	(21,376)	(116,246)
31 decembrie 2025			
Sold	45,894	(8,996)	54,890
Active monetare	193,177	409	192,769
Datorii monetare	(147,283)	(9,404)	(137,878)

Riscul de credit

Societatea abordeaza creditarea clientilor intr-o maniera procedurala, flexibila prin intermediul strategiei de contractare stabilita ca un mecanism esential de repartizare a riscului. Condițiile nefavorabile ale mediului de afaceri actual poate impacta si situatia prezenta a clientilor Companiei, inasa managementul monitorizeaza permanent creantele, colectarea si posibilele deprecieri de valoare. Avand o structura constanta a clientilor, conducerea Societatii se asigura ca nivelul creantelor restante nu variaza semnificativ de la o perioada la alta.

Societatea este expusa, de asemenea, riscului de credit rezultat din activitatile sale operationale si de finantare, inclusiv depozite la banci si alte institutii financiare, creante din cash pooling si alte active financiare. Aceasta gestioneaza riscul de credit prin plasarea fondurilor doar la institutii financiare de incredere si prin monitorizarea expunerilor fata de contraparti.

Numerarul si echivalentele de numerar, precum si numerarul constituit drept garantie, sunt detinute la banci cu ratinguri de credit ridicate. Managementul considera ca riscul de credit aferent acestor solduri este redus.

Creantele din cash pooling reprezinta solduri cu parti afiliate. Aceste solduri sunt considerate a avea un risc de credit scazut datorita mediului de control comun, capacitatii Societatii de a monitoriza si gestiona aceste expuneri in mod continuu, precum si existentei unei scrisori de garantie emise de societatea-mama.

Riscul de piata

Contextul geopolitic si incertitudinea cu care se confrunta regiunea in aceasta perioada au declansat o crestere a preturilor de achizitie pentru bunurile si serviciile contractate de companie pentru activitatile curente, dar si o fluctuatie a termenelor de livrare. Cu toate acestea, Conducerea Societatii cauta constant sa alinieze la conditiile actuale ale pietei atat tarifele serviciilor, cat si tipul de servicii prestate.

Din considerente structurale si de durata ale colaborarilor, se pot evidentia ca si clienti importanti SC OMV Petrom SA si SNGN Romgaz SA reprezentand aproximativ 91% din totalul cifrei de afaceri inregistrate pentru anul financiar 2025.

23. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE **(continuare)**

Riscul cibernetic

Progresele inregistrate in directia digitalizarii aduc cu siguranta mari beneficii, insa, pe masura ce utilizarea noilor tehnologii si a capacitatilor acestora cresc, sporesc si riscurile derivate din expunerea lor in spatiul cibernetic, dependenta de sistemele implementate si de informatiile generate de companie. Riscurile nu sunt doar tehnice, ci si legate de afaceri si pot duce la intreruperi operationale, fraude sau furturi de informatii sensibile.

In cursul anului 2022, Societatea a fost supusa unei incercari de a obtine access neautorizat la retea si sistemele noastre de calculatoare, care nu a dus la intreruperi operationale majore si nu a avut un effect negativ material asupra Societatii sau a activitatii acesteia, insa acest tip de evenimente ar putea reaparea in viitor.

Societatea imbunatateste continuu capacitatea de securitate cibernetica si supravegheaza activitatea de securitate cibernetica, asigurand protectia confidentialitatii, integritatii si disponibilitatii datelor. De asemenea, Societatea isi educa continuu angajatii si partenerii cu privire la riscurile de securitate cibernetica si ii sprijina sa actioneze in mod responsabil.

Impactul sanctiunilor si al conflictului din Ucraina

In contextul conflictului militar dintre Rusia si Ucraina, declansat in data de 24 februarie 2022, UE, SUA, Marea Britanie si alte tari au impus diverse sanctiuni impotriva Rusiei, inclusiv restrictii de finantare pentru anumite banci si companii de stat rusesti, precum si sanctiuni impotriva mai multor persoane.

Avand in vedere tensiunile geopolitice, incepand cu luna februarie 2022, a avut loc o crestere a volatilitatii pietelor financiare si o presiune de depreciere a cursului de schimb.

Aceste evenimente continua sa afecteze activitatile din diverse sectoare ale economiei, ducand la noi cresteri ale preturilor europene la energie si la un risc sporit de perturbari ale lantului de aprovizionare.

Societatea nu are expuneri directe fata de parti afiliate si / sau clienti sau furnizori cheie din aceste tari, deoarece societatea si principalii sai clienti activeaza doar pe piata locala, prin urmare nu se asteapta ca cele mai recente sanctiuni impuse impotriva Rusiei sa aiba un impact asupra activitatii societatii.

In acest moment, conducerea nu se asteapta ca un astfel de conflict sa aiba un impact negativ semnificativ asupra activitatii si asupra valorii recuperabile a activelor pe termen lung ale Societatii.

Riscul de lichiditate

Societatea isi monitorizeaza riscul de a se confrunta cu o lipsa de fonduri folosind un instrument de planificare a lichiditatilor.

Obiectivul Societatii este de a pastra un echilibru intre continuitatea finantarii si flexibilitate prin folosirea eficienta a capitalului de lucru. Aproximativ 82% din datoriile societatii vor ajunge la scadenta in maximum un an la 31 decembrie 2025 (2023: 72%) pe baza valorii contabile reflectate in situatiile financiare. Societatea a evaluat concentrarea riscului cu privire la exigibilitatea datoriei sale si a ajuns la concluzia ca aceasta este redusa.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025

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

23. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE
(continuare)

Tabelul de mai jos detaliaza profilul scadentelor datoriilor financiare ale Societatii pe baza platilor contractuale:

Datorii comerciale si similare	La cerere	Sub 3 luni	Intre 3 si 12 luni	Intre 1 si 5 ani	Peste 5 ani	Total
Datorii comerciale - terti	53,554	4,704,424	273,840	260	-	5,032,079
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	336,926	423,522	-	-	-	760,448
Datorii leasing	-	533,647	2,640,464	1,993,966	-	5,168,078
Dividende de plata	1,507,975	-	-	-	-	1,507,975
Alte datorii	28	-	-	-	-	28
Total an 2025	1,898,484	5,661,593	2,914,305	1,994,226	-	12,468,608

Datorii comerciale si similare	La cerere	Sub 3 luni	Intre 3 si 12 luni	Intre 1 si 5 ani	Peste 5 ani	Total
Datorii comerciale - terti	81,035	4,156,599	111,463	463,022	-	4,812,118
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	416,854	243,513	-	-	-	660,367
Datorii leasing	-	451,251	2,256,256	3,668,321	-	6,375,827
Dividende de plata	3,926,559	-	-	-	-	3,926,559
Alte datorii	-	-	-	-	-	-
Total an 2024	4,424,448	4,851,363	2,367,719	4,131,342	-	15,774,872

24. CHELTUIELI DE AUDIT

Costurile pentru servicii de audit cu auditorul financiar pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 au fost in suma de 176,836 RON (2024: 103,482 RON).

Toate onorariile platite se refera la serviciile de audit asupra situatiilor financiare individuale intocmite de catre Societate in conformitate cu OMF 2844/2016.

25. EVENIMENTE ULTERIOARE PERIOADEI DE RAPORTARE

In data de 24 martie 2026, Consiliul de Administratie a aprobat propunerea de distribuire dividende brute in suma de 3,862,301 RON, respectiv 0,0138836 RON / actiune, propunere asupra careia Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor urmeaza sa ia o decizie in data de 28 (29) aprilie 2026.

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 56 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 26 martie 2026 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgian Stefan

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

Semnatura