

**ROMPETROL RAFINARE SA**

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU  
STANDARDELE DE CONTABILITATE IFRS  
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ (UE)**

**31 DECEMBRIE 2025**

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE**  
**CU STANDARDELE DE CONTABILITATE IFRS**  
**ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ (UE)**  
**LA 31 DECEMBRIE 2025**

<b>CUPRINS</b>	<b>PAGINA</b>
Situația consolidată a poziției financiare	3
Contul de profit și pierdere consolidat	4
Situația consolidată a altor elemente ale rezultatului global	5
Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie	6
Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii	7 – 8
Note explicative la situațiile financiare consolidate	9 - 115

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE**  
**LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
				(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Imobilizări necorporale	3	23.843.667	17.333.185	103.522.049	75.255.489
Fond comercial	4	82.871.706	82.871.706	359.804.086	359.804.086
Imobilizări corporale	5	838.926.572	891.996.177	3.642.367.498	3.872.779.802
Dreptul de utilizare a activelor	7	266.825.660	276.551.758	1.158.476.968	1.200.704.768
Creanțe imobilizate	8	126.447.176	7.838.702	548.995.704	34.033.292
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	16	<u>29.142.371</u>	<u>21.306.903</u>	<u>126.527.432</u>	<u>92.508.181</u>
<b>Total active imobilizate</b>		<b><u>1.368.057.152</u></b>	<b><u>1.297.898.431</u></b>	<b><u>5.939.693.737</u></b>	<b><u>5.635.085.618</u></b>
Stocuri	10	379.318.460	428.898.189	1.646.886.958	1.862.147.267
Creanțe comerciale și alte creanțe	11	829.223.437	518.697.141	3.600.239.396	2.252.027.377
Instrumente financiare derivate	34.5	15.390.695	-	66.821.780	-
Casa și conturi la bănci	12	<u>57.284.561</u>	<u>94.030.970</u>	<u>248.712.378</u>	<u>408.254.262</u>
<b>Total active circulante</b>		<b><u>1.281.217.153</u></b>	<b><u>1.041.626.300</u></b>	<b><u>5.562.660.512</u></b>	<b><u>4.522.428.906</u></b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>		<b><u>2.649.274.305</u></b>	<b><u>2.339.524.731</u></b>	<b><u>11.502.354.249</u></b>	<b><u>10.157.514.524</u></b>
Capital social	13	881.102.250	881.102.250	3.825.481.639	3.825.481.639
Prime de capital	13	74.050.518	74.050.518	321.505.134	321.505.134
Rezerve din reevaluare, net	13	157.337.934	178.928.234	683.114.109	776.852.715
Alte rezerve	13	4.623.886	(10.257.415)	20.075.526	(44.534.619)
Alte rezerve - împrumut hibrid	13	1.059.285.995	1.059.285.995	4.599.102.004	4.599.102.004
Efectul transferurilor cu acționarii	13	(596.832.659)	(596.832.659)	(2.591.268.356)	(2.591.268.356)
Rezultatul reportat		(1.367.544.468)	(1.320.145.740)	(5.937.467.817)	(5.731.676.759)
Rezultatul exercițiului curent		16.360.302	(68.989.028)	71.031.523	(299.529.663)
<b>Capitaluri proprii atribuibile acționarilor Societății-mamă</b>		<b><u>228.383.758</u></b>	<b><u>197.142.155</u></b>	<b><u>991.573.762</u></b>	<b><u>855.932.095</u></b>
Interese care nu controlează		34.640.408	19.787.092	150.398.260	85.909.618
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b><u>263.024.166</u></b>	<b><u>216.929.247</u></b>	<b><u>1.141.972.022</u></b>	<b><u>941.841.713</u></b>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	14	274.592.685	275.900.000	1.192.199.060	1.197.875.030
Obligații pentru contracte de leasing	15	291.871.760	268.112.687	1.267.219.620	1.164.064.853
Impozit pe profit amânat	16	15.286.600	16.176.318	66.369.831	70.232.720
Provizioane	20	124.246.704	110.055.666	539.441.914	477.828.685
Alte datorii pe termen lung	21	<u>72.904.563</u>	<u>152.917</u>	<u>316.529.741</u>	<u>663.920</u>
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b><u>778.902.312</u></b>	<b><u>670.397.588</u></b>	<b><u>3.381.760.166</u></b>	<b><u>2.910.665.208</u></b>
Datorii comerciale și alte datorii	17	1.439.631.312	1.326.932.258	6.250.447.268	5.761.141.782
Datorii contractuale	18	103.424.116	62.467.369	449.036.484	271.214.576
Instrumente financiare derivate	34.5	-	4.519.724	-	19.623.286
Obligații pentru contracte de leasing	15	11.625.403	9.797.590	50.474.012	42.538.197
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	19	47.417.710	45.838.959	205.873.472	199.019.008
Impozit pe profit de plată		5.249.286	2.641.996	22.790.825	11.470.754
<b>Total datorii curente</b>		<b><u>1.607.347.827</u></b>	<b><u>1.452.197.896</u></b>	<b><u>6.978.622.061</u></b>	<b><u>6.305.007.603</u></b>
<b>TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII</b>		<b><u>2.649.274.305</u></b>	<b><u>2.339.524.731</u></b>	<b><u>11.502.354.249</u></b>	<b><u>10.157.514.524</u></b>

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

**YEDIL UTEKOV**  
Președintele Consiliului de Administrație

**ALEXANDRU STAVARACHE**  
Director Economic

**SORIN GRAURE**  
Director General

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
				<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Cifra de afaceri din contractele cu clienții	22	4.404.155.168	3.724.825.212	19.121.520.493	16.172.073.623
Costul vânzării	23	(3.921.552.898)	(3.357.819.820)	(17.026.206.217)	(14.578.646.312)
<b>Profit brut</b>		<b><u>482.602.270</u></b>	<b><u>367.005.392</u></b>	<b><u>2.095.314.276</u></b>	<b><u>1.593.427.311</u></b>
Cheltuieli de desfacere și general-administrative, inclusiv cheltuielile de logistică	24	(310.352.299)	(315.970.523)	(1.347.456.577)	(1.371.849.220)
Alte venituri operaționale	25	64.458.800	47.634.419	279.860.772	206.814.357
Alte cheltuieli operaționale	25	(82.270.741)	(78.523.565)	(357.194.876)	(340.925.762)
<b>Profitul operațional afectat de amortizare</b>		<b><u>154.438.030</u></b>	<b><u>20.145.723</u></b>	<b><u>670.523.595</u></b>	<b><u>87.466.686</u></b>
Cheltuieli financiare	26	(132.981.404)	(146.034.233)	(577.365.362)	(634.036.829)
Venituri financiare	26	52.320.089	51.232.278	227.158.130	222.435.181
(Pierderi) / Câștiguri din diferențele de curs valutar, net	26	(35.889.125)	6.146.480	(155.819.813)	26.686.171
<b>Profitul / (Pierdere) brut(ă)</b>		<b><u>37.887.590</u></b>	<b><u>(68.509.752)</u></b>	<b><u>164.496.550</u></b>	<b><u>(297.448.791)</u></b>
Impozitul pe profit venit /(cheltuială)	27	(6.673.973)	(239.937)	(28.976.389)	(1.041.734)
<b>Profitul / (Pierdere) net(ă) în an</b>		<b><u>31.213.617</u></b>	<b><u>(68.749.689)</u></b>	<b><u>135.520.161</u></b>	<b><u>(298.490.525)</u></b>
<i>din care:</i>					
Interese majoritare		16.360.302	(68.989.028)	71.031.523	(299.529.663)
Interese care nu controlează		14.853.315	239.339	64.488.638	1.039.138
<b>Rezultatul pe acțiune</b> <i>(USD/RON/acțiune)</i>					
De bază	30	0,062	(0,260)	0,269	(1,129)
Diluat	30	0,021	(0,260)	0,091	(1,129)

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

**YEDIL UTEKOV**  
Președintele Consiliului de Administrație

**ALEXANDRU STAVARACHE**  
Director Economic

**SORIN GRAURE**  
Director General

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE GLOBAL CONSOLIDAT**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2025</u> RON	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2024</u> RON
<b>Profitul / (Pierdere) net(ă) în an</b>		<b><u>31.213.617</u></b>	<b><u>(68.749.689)</u></b>	<b><u>135.520.161</u></b>	<b><u>(298.490.525)</u></b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>					
<i>Alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>					
Câștig/(pierdere) net(ă) din acoperirea fluxurilor de numerar	34.5	17.119.653	(2.020.954)	74.328.395	(8.774.376)
<b>Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite)</b>		<b><u>17.119.653</u></b>	<b><u>(2.020.954)</u></b>	<b><u>74.328.395</u></b>	<b><u>(8.774.376)</u></b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global care nu pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>					
Câștiguri/(pierderi) actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate		(2.238.352)	1.361.824	(9.718.249)	5.912.628
<b>Total alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite)</b>		<b><u>(2.238.352)</u></b>	<b><u>1.361.824</u></b>	<b><u>(9.718.249)</u></b>	<b><u>5.912.628</u></b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global, net de impozite, în an</b>		<b><u>14.881.301</u></b>	<b><u>(659.130)</u></b>	<b><u>64.610.146</u></b>	<b><u>(2.861.748)</u></b>
<b>Total rezultat global, net de impozite, în an</b>		<b><u>46.094.918</u></b>	<b><u>(69.408.819)</u></b>	<b><u>200.130.307</u></b>	<b><u>(301.352.273)</u></b>
<i>din care:</i>					
Interese majoritare		31.241.603	(69.648.158)	135.641.669	(302.391.411)
Interese care nu controlează		14.853.315	239.339	64.488.638	1.039.138
<b>Total rezultat global, în an</b>		<b><u>46.094.918</u></b>	<b><u>(69.408.819)</u></b>	<b><u>200.130.307</u></b>	<b><u>(301.352.273)</u></b>

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

**YEDIL UTEKOV**  
Președintele Consiliului de Administrație

**ALEXANDRU STAVARACHE**  
Director Economic

**SORIN GRAURE**  
Director General

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

Note	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
<b>Profitul / (Pierdere) brut(ă)</b>	<b><u>37.887.590</u></b>	<b><u>(68.509.752)</u></b>	<b><u>164.496.550</u></b>	<b><u>(297.448.791)</u></b>
<i>Ajustări pentru:</i>				
Deprecierea și amortizarea imobilizărilor corporale și imobilizărilor necorporale	3,5	109.162.007	134.079.406	473.948.686
Depreciere pentru drepturile de utilizare a activelor	7	17.636.652	17.561.799	76.573.052
Cheltuieli/(reluări) din ajustări pentru deprecierea creanțelor și stocurilor	25	(9.050.160)	304.159	(39.293.080)
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale	25	(2.903.240)	4.553.913	(12.604.997)
Provizion pentru mediu și alte obligații	20	6.798.914	(3.690.684)	29.518.845
Provizion pentru beneficiu la pensionare	20	604.578	419.828	2.624.896
Dobânzi de întârziere	26	5.694.483	2.254.600	24.723.737
Alte venituri financiare	26	(1.363.545)	(3.542.779)	(5.920.103)
Cheltuieli cu dobânzi pentru leasing	26	21.150.507	21.467.077	91.829.156
Efectul de actualizare pentru provizionul de mediu	26	168.484	(1.372.477)	731.507
Venituri din dobânzi	26	(50.956.544)	(47.689.499)	(221.238.027)
Cheltuieli cu dobânzi și comisioane bancare		96.968.537	115.522.915	421.008.297
Ajustări pentru pierderea / câștigul din cedările de imobilizări corporale	25	(686.707)	(373.306)	(2.981.476)
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	26	39.760.420	(17.804.238)	172.627.816
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant</b>	<b><u>270.871.976</u></b>	<b><u>153.180.962</u></b>	<b><u>1.176.044.859</u></b>	<b><u>665.065.781</u></b>
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>				
Creanțe și cheltuieli în avans		(212.517.766)	58.134.692	(922.688.385)
Stocuri		53.509.048	(13.756.189)	232.320.234
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale		48.753.840	(87.767.106)	211.674.546
<b>Modificări nete în capitalul circulant</b>	<b><u>(110.254.878)</u></b>	<b><u>(43.388.603)</u></b>	<b><u>(478.693.605)</u></b>	<b><u>(188.380.297)</u></b>
<b>Impozitul pe profit plătit</b>	<b><u>(12.478.433)</u></b>	<b><u>(34.013.483)</u></b>	<b><u>(54.177.613)</u></b>	<b><u>(147.676.339)</u></b>
<b>Intrări nete de numerar din activități de exploatare</b>	<b><u>148.138.665</u></b>	<b><u>75.778.876</u></b>	<b><u>643.173.641</u></b>	<b><u>329.009.145</u></b>
<b>Flux de numerar utilizat în activitatea de investiții</b>				
Achiziții de imobilizări corporale	5	(54.608.696)	(150.934.364)	(237.094.575)
Achiziții de imobilizări necorporale	3	(7.487.675)	(546.756)	(32.509.239)
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale		2.838.034	(258.098)	12.321.892
Dobânzi încasate		43.973.225	41.695.542	190.918.551
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de creanțe din activitatea de cash pooling	11,17	(206.786.864)	55.361.721	(897.806.527)
<b>Intrări (ieșiri) nete de numerar din activitatea de investiții</b>	<b><u>(222.071.976)</u></b>	<b><u>(54.681.955)</u></b>	<b><u>(964.169.898)</u></b>	<b><u>(237.412.644)</u></b>
<b>Flux de numerar utilizat în activitatea de finanțare</b>				
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de datorii din activitatea de cash pooling	17	165.993.250	51.744.869	720.692.894
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci	19	280.976.666	10.000.000	1.219.916.391
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci	19	(282.283.981)	-	(1.225.592.360)
Împrumuturi pe termen scurt primite de la bănci	19	347.551.929	101.395.809	1.508.966.210
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci	19	(345.894.675)	(98.222.719)	(1.501.770.910)
Rambursări de leasing (principal și dobândă)	15	(32.109.247)	(31.939.431)	(139.408.718)
Dobânzi și comisioane bancare plătite		(97.047.040)	(115.999.679)	(421.349.134)
<b>Intrări (ieșiri) nete de numerar din activități de finanțare</b>	<b><u>37.186.902</u></b>	<b><u>(83.021.151)</u></b>	<b><u>161.454.373</u></b>	<b><u>(360.452.931)</u></b>
<b>Creștere / (Descreștere) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar</b>	<b><u>(36.746.409)</u></b>	<b><u>(61.924.230)</u></b>	<b><u>(159.541.884)</u></b>	<b><u>(268.856.430)</u></b>
<b>Numerar la începutul anului</b>	<b><u>94.030.970</u></b>	<b><u>155.955.200</u></b>	<b><u>408.254.262</u></b>	<b><u>677.110.692</u></b>
<b>Numerar la sfârșitul anului</b>	<b><u>57.284.561</u></b>	<b><u>94.030.970</u></b>	<b><u>248.712.378</u></b>	<b><u>408.254.262</u></b>

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

**YEDIL UTEKOV**  
**Președintele Consiliului de Administrație**

**ALEXANDRU STAVARACHE**  
**Director Economic**

**SORIN GRAURE**  
**Director General**

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**Sume exprimate în USD**

	<u>Capital subscris</u>	<u>Prime de capital</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Rezerve din reevaluare nete de impozitul pe profit amânat afărent reevaluării, recunoscute în capitaluri proprii</u>	<u>Efectul transferurilor cu acționarii</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă</u>	<u>Interese care nu controlează</u>	<u>Total capitaluri</u>
<b>31 decembrie 2023</b>	<b><u>881.102.250</u></b>	<b><u>74.050.518</u></b>	<b><u>(1.366.853.176)</u></b>	<b><u>225.635.669</u></b>	<b><u>(596.832.659)</u></b>	<b><u>1.049.687.710</u></b>	<b><u>266.790.312</u></b>	<b><u>19.547.754</u></b>	<b><u>286.338.066</u></b>
Pierderea pentru anul 2024	-	-	(68.989.028)	-	-	-	(68.989.028)	239.339	(68.749.689)
Câștiguri/(pierderi) actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate	-	-	-	-	-	1.361.824	1.361.824	-	1.361.824
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	(2.020.954)	(2.020.954)	-	(2.020.954)
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>(659.130)</u></b>	<b><u>(659.130)</u></b>	<b>≡</b>	<b><u>(659.130)</u></b>
<b>Total rezultat global</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>(68.989.028)</u></b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>(659.130)</u></b>	<b><u>(69.648.158)</u></b>	<b><u>239.339</u></b>	<b><u>(69.408.819)</u></b>
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată	-	-	46.707.436	(46.707.436)	-	-	-	-	-
<b>31 decembrie 2024</b>	<b><u>881.102.250</u></b>	<b><u>74.050.518</u></b>	<b><u>(1.389.134.768)</u></b>	<b><u>178.928.234</u></b>	<b><u>(596.832.659)</u></b>	<b><u>1.049.028.580</u></b>	<b><u>197.142.155</u></b>	<b><u>19.787.092</u></b>	<b><u>216.929.247</u></b>
<b>31 decembrie 2024</b>	<b><u>881.102.250</u></b>	<b><u>74.050.518</u></b>	<b><u>(1.389.134.768)</u></b>	<b><u>178.928.234</u></b>	<b><u>(596.832.659)</u></b>	<b><u>1.049.028.580</u></b>	<b><u>197.142.155</u></b>	<b><u>19.787.092</u></b>	<b><u>216.929.247</u></b>
Profitul pentru anul 2025	-	-	16.360.302	-	-	-	16.360.302	14.853.315	31.213.617
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	17.119.653	17.119.653	-	17.119.653
Câștiguri/(pierderi) actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate	-	-	-	-	-	(2.238.352)	(2.238.352)	-	(2.238.352)
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>14.881.301</u></b>	<b><u>14.881.301</u></b>	<b>≡</b>	<b><u>14.881.301</u></b>
<b>Total rezultat global</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>16.360.302</u></b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>14.881.301</u></b>	<b><u>31.241.603</u></b>	<b><u>14.853.315</u></b>	<b><u>46.094.918</u></b>
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată	-	-	21.590.300	(21.590.300)	-	-	-	-	-
<b>31 decembrie 2025</b>	<b><u>881.102.250</u></b>	<b><u>74.050.518</u></b>	<b><u>(1.351.184.166)</u></b>	<b><u>157.337.934</u></b>	<b><u>(596.832.659)</u></b>	<b><u>1.063.909.881</u></b>	<b><u>228.383.758</u></b>	<b><u>34.640.408</u></b>	<b><u>263.024.166</u></b>

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

**YEDIL UTEKOV**  
Președintele Consiliului de Administrație

**ALEXANDRU STAVARACHE**  
Director Economic

**SORIN GRAURE**  
Director General

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**Sume exprimate în RON (Informații suplimentare – a se vedea Nota 2 e))**

	<u>Capital subscris</u>	<u>Prime de capital</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Rezerve din reevaluare nete de impozitul pe profit amânat aferent reevaluării, recunoscute în capitaluri proprii</u>	<u>Efectul transferurilor cu acționarii</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății- mamă</u>	<u>Interese care nu controlează</u>	<u>Total capitaluri</u>
<b>31 decembrie 2023</b>	<b><u>3.825.481.639</u></b>	<b><u>321.505.134</u></b>	<b><u>(5.934.466.434)</u></b>	<b><u>979.642.385</u></b>	<b><u>(2.591.268.356)</u></b>	<b><u>4.557.429.131</u></b>	<b><u>1.158.323.499</u></b>	<b><u>84.870.484</u></b>	<b><u>1.243.193.983</u></b>
Pierdere pentru anul 2024	-	-	(299.529.663)	-	-	-	(299.529.663)	1.039.138	(298.490.525)
Câștiguri/(pierderi) actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate	-	-	-	-	-	5.912.628	5.912.628	-	5.912.628
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	(8.774.376)	(8.774.376)	-	(8.774.376)
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>(2.861.748)</u></b>	<b><u>(2.861.748)</u></b>	<b>≡</b>	<b><u>(2.861.748)</u></b>
<b>Total rezultat global</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>(299.529.663)</u></b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>(2.861.748)</u></b>	<b><u>(302.391.411)</u></b>	<b><u>1.039.138</u></b>	<b><u>(301.352.273)</u></b>
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată	-	-	202.789.675	(202.789.675)	-	-	-	-	-
<b>31 decembrie 2024</b>	<b><u>3.825.481.639</u></b>	<b><u>321.505.134</u></b>	<b><u>(6.031.206.422)</u></b>	<b><u>776.852.715</u></b>	<b><u>(2.591.268.356)</u></b>	<b><u>4.554.567.385</u></b>	<b><u>855.932.095</u></b>	<b><u>85.909.618</u></b>	<b><u>941.841.713</u></b>
<b>31 decembrie 2024</b>	<b><u>3.825.481.639</u></b>	<b><u>321.505.134</u></b>	<b><u>(6.031.206.422)</u></b>	<b><u>776.852.715</u></b>	<b><u>(2.591.268.356)</u></b>	<b><u>4.554.567.385</u></b>	<b><u>855.932.095</u></b>	<b><u>85.909.618</u></b>	<b><u>941.841.713</u></b>
Profitul pentru anul 2025	-	-	71.031.523	-	-	-	71.031.523	64.488.638	135.520.161
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	74.328.395	74.328.395	-	74.328.395
Câștiguri/(pierderi) actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate	-	-	-	-	-	(9.718.249)	(9.718.249)	-	(9.718.249)
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>64.610.146</u></b>	<b><u>64.610.146</u></b>	<b>≡</b>	<b><u>64.610.146</u></b>
<b>Total rezultat global</b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>71.031.523</u></b>	<b>≡</b>	<b>≡</b>	<b><u>64.610.146</u></b>	<b><u>135.641.669</u></b>	<b><u>64.488.638</u></b>	<b><u>200.130.307</u></b>
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată	-	-	93.738.606	(93.738.606)	-	-	-	-	-
<b>31 decembrie 2025</b>	<b><u>3.825.481.639</u></b>	<b><u>321.505.134</u></b>	<b><u>(5.866.436.294)</u></b>	<b><u>683.114.109</u></b>	<b><u>(2.591.268.356)</u></b>	<b><u>4.619.177.530</u></b>	<b><u>991.573.762</u></b>	<b><u>150.398.260</u></b>	<b><u>1.141.972.022</u></b>

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

**YEDIL UTEKOV**  
Președintele Consiliului de Administrație

**ALEXANDRU STAVARACHE**  
Director Economic

**SORIN GRAURE**  
Director General

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**1. GENERAL**

Rompetrol Rafinare SA (denumită în continuare “Societatea mamă” sau “Societatea” sau “RRC” sau “Compania”) este o societate înființată în conformitate cu legile din România. “Societatea mamă” operează rafinăriile Petromidia și Vega. Rafinăria Petromidia, situată pe coasta Mării Negre, prelucrează țiței provenit din import și produce carburanți auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere și unele produse petrochimice. Rafinăria Petromidia a fost proiectată și construită în perioada 1975 - 1977, fiind ulterior modernizată la începutul anilor '90 și în perioada 2005 - 2012. Rafinăria Vega se afla în Ploiești și este una dintre cele mai vechi rafinării din România. Rafinăria Vega este o rafinărie de nișa specializată în producția de solvenți, hexan și bitum (fiind singurul producător român).

Rompetrol Rafinare SA și filialele sale prezentate la nota 9 (denumite în continuare “Grupul”) desfășoară activități de rafinare, de producție petrochimică, comercializare, transport și au amplasate toate instalațiile de producție în România (vezi Nota 8). Numărul de angajați al Grupului la sfârșitul lunii decembrie 2025 și la sfârșitul lunii decembrie 2024 era de 1.902 și respectiv 1.917.

Sediul societății Rompetrol Rafinare SA este Bd Năvodari nr 215, Năvodari, Constanța, România. Rompetrol Rafinare SA și filialele sale sunt parte a grupului KMG International N.V., adresa societății fiind World Trade Centre, Strawinskylaan 807, Tower A, etajul 8, 1077 XX Amsterdam, Olanda.

Părintele ultim al Grupului este compania “National Welfare Fund Samruk Kazyna” JSC, cu sediul în Kazakhstan, companie deținută de Republica Kazakhstan.

Rompetrol Rafinare SA este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București.

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ**

**a) Reguli de întocmire și declarație de conformitate**

Aceste situații financiare consolidate la data de 31 decembrie 2025 au fost întocmite în conformitate cu Standardele de contabilitate IFRS, așa cum sunt adoptate de Uniunea Europeană.

Situațiile financiare consolidate ale Grupului sunt întocmite având la baza metoda costului istoric, excepție făcând instrumentele financiare derivate și imobilizările corporale, care sunt evaluate la valoarea lor justă.

Situațiile financiare consolidate furnizează informații comparative în ceea ce privește perioada anterioară.

**b) Principiul continuității**

Situațiile financiare ale Grupului au fost întocmite în baza principiului continuității activității. La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, activul net al Grupului, inclusiv interesele care nu controlează, a avut valoarea de 263 milioane USD și respectiv 216,9 milioane USD. Pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025, Grupul a raportat profit de 31,2 milioane USD (31 decembrie 2024: pierderi de 68,7 milioane USD) și datorii curente nete în valoare de 326,1 milioane USD (2024: datorii curente nete în valoare de 410,6 milioane USD). Rezultatele înregistrate în cursul anului 2025 au fost alcătuite din profit operațional în valoare de 154,4 milioane USD (31 decembrie 2024: profit operațional de 20,1 milioane USD) și pierderi financiare nete de 116,6 milioane USD (31 decembrie 2024: pierderi financiare nete de 88,7 milioane USD). Profitul operațional înregistrat în 2025 a fost determinat de natura specifică a activității de rafinare, caracterizată printr-un volum record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele petrochimice. Performanța a fost susținută de cel mai bun randament al produselor albe înregistrat vreodată, de o eficiență energetică îmbunătățită (EII la un minim istoric) și de costuri reduse cu utilitățile. Per total, rezultatele din 2025 demonstrează flexibilitate operațională, un accent puternic pe optimizare și capacitatea de a maximiza marjele integrate și de a obține performanță financiară pe termen lung.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Managementul a analizat bugetele aprobate pentru anii următori, inclusiv proiecțiile de flux de numerar asociate care iau în considerare împrumuturile bancare contractate și facilitățile de credit neutilizate, și a ajuns la concluzia că Grupul va avea resurse disponibile pentru a acoperi datoriile pe măsură ce vor deveni scadente.

La 16 martie 2026, Grupul a primit o scrisoare de susținere de la principalul său acționar, KMG International NV, valabilă pentru următoarele 13 luni de la data aprobării situațiilor financiare. Scrisoarea de susținere oferă confirmarea faptului că acționarul va continua să sprijine Grupul în îndeplinirea obligațiilor sale pe măsură ce acestea devin scadente. La 31 decembrie 2025, situația poziției financiare a Grupului include datorii către companiile din cadrul Grupului în valoare de 1.222 milioane USD și creanțe de la companiile din cadrul Grupului de 590 milioane USD. După excluderea soldurilor intra-grup, Grupul a înregistrat active circulante nete de 306,4 milioane USD (2024: 458 milioane USD). Conducerea consideră că sprijinul din partea KMG International NV și a băncilor este suficient pentru a permite Grupului să își continue operațiunile și să își soluționeze obligațiile în cursul obișnuit al activității, fără cedarea substanțială a activelor, ca urmare a forțelor externe, reducerea dimensiunii operațiunilor sale sau acțiuni similare.

În evaluarea capacității Grupului de a-și continua activitatea conform principiului continuității activității, conducerea a analizat impactul potențial al recentelor evoluții geopolitice, inclusiv tensiunile sporite din Orientul Mijlociu care implică Iranul, Israelul și Statele Unite, factori ce au contribuit la creșterea volatilității pe piețele globale de energie.

Operațiunile de rafinare ale Grupului procesează în principal țiței furnizat din Kazahstan în baza unor acorduri comerciale. Ca atare, Grupul nu are o expunere operațională directă la livrările de țiței provenind din zonele afectate în prezent de tensiunile geopolitice din Orientul Mijlociu. Cu toate acestea, conducerea a luat în considerare potențialele efecte indirecte ale acestor evoluții, inclusiv volatilitatea prețurilor internaționale ale țițeiului, posibilele perturbări în fluxurile comerciale globale și rutele de transport, precum și incertitudinea extinsă de pe piețele energetice.

Pe baza analizelor efectuate și a informațiilor disponibile la data aprobării acestor situații financiare consolidate, conducerea a concluzionat că aceste evoluții nu generează incertitudini semnificative care să ridice îndoieli cu privire la capacitatea Grupului de a-și continua activitatea în viitorul previzibil.

Pentru aspecte legate de schimbările climatice și impact asupra situațiilor financiare ale Grupului, vă rugăm să consultați Nota 33.

Având în vedere bugetul Grupului pentru 2026, strategia sa de dezvoltare pe termen mediu, care presupune că Grupul își va continua activitatea în viitorul previzibil prin creșterea marjelor de rafinare și a profiturilor operaționale și își va plăti toate obligațiile în cursul normal al activității, managementul Grupului consideră că pregătirea situațiilor financiare pe baza principiului continuității activității este adecvată.

**c) Schimbarea politicilor contabile**

Standardele/amendamentele care sunt în vigoare și au fost adoptate de Uniunea Europeană

Politicile contabile adoptate sunt conforme cu cele din exercițiul financiar precedent, cu excepția următoarelor IFRS și amendamente la IFRS care au fost adoptate de către Grup începând cu data de 1 ianuarie 2025:

- **Amendamente la IAS 21 Lipsa caracterului convertibil (Emise la 15 august 2023 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2025 sau ulterior acestei date).**

În august 2023, IASB a emis amendamente la IAS 21 pentru a ajuta entitățile să evalueze caracterul convertibil între două monede și să determine cursul de schimb la vedere (spot) atunci când convertibilitatea lipsește. O entitate este afectată de aceste amendamente atunci când are o tranzacție sau o operațiune într-o monedă străină care nu este convertibilă într-o altă monedă la o dată de evaluare,

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

pentru un scop specificat. Amendamentele la IAS 21 nu oferă cerințe detaliate privind modul de estimare a cursului de schimb la vedere. În schimb, acestea stabilesc un cadru prin care o entitate poate determina cursul de schimb la vedere la data evaluării. Atunci când se aplică noile cerințe, nu este permisă retratarea informațiilor comparative. Este obligatorie convertirea sumelor afectate la cursurile de schimb la vedere estimate la data aplicării inițiale, cu o ajustare a rezultatului reportat sau a rezervei pentru diferențe de curs din conversie.

**d) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare și care nu au fost adoptate înainte de termen**

Anumite standarde și interpretări noi au fost emise, acestea fiind obligatorii pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2026 sau ulterior acestei date, și pe care Grupul nu le-a adoptat anticipat.

- **Amendamente la Clasificarea și Evaluarea Instrumentelor Financiare - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7** (emise la 30 mai 2024 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2026 sau ulterior acestei date).

La 30 mai 2024, IASB a emis amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 pentru a:

- (a) clarifica data recunoașterii și derecunoașterii anumitor active și datorii financiare, cu o nouă excepție pentru unele datorii financiare decontate printr-un sistem electronic de transfer de numerar;
- (b) clarifica și adăuga îndrumări suplimentare pentru evaluarea faptului dacă un activ financiar îndeplinește criteriul privind plata exclusivă a principalului și a dobânzii (SPPI);
- (c) adăuga noi cerințe de prezentare a informațiilor pentru anumite instrumente cu clauze contractuale care pot modifica fluxurile de trezorerie (cum ar fi unele instrumente cu caracteristici legate de îndeplinirea obiectivelor de mediu, sociale și de guvernanță (ESG)); și
- (d) actualiza prezentarea informațiilor pentru instrumentele de capitaluri proprii desemnate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global (FVOCI).

Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului.

- **IFRS 18 Prezentarea și detalierea informațiilor în situațiile financiare** (emis la 9 aprilie 2024 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date).

În aprilie 2024, IASB a emis IFRS 18, noul standard privind prezentarea și detalierea informațiilor în situațiile financiare, cu accent pe actualizările situației profitului sau pierderii. Principalele concepte noi introduse de IFRS 18 se referă la:

- structura situației profitului sau pierderii;
- cerințele de prezentare a informațiilor în situațiile financiare pentru anumiți indicatori de performanță aferenți profitului sau pierderii, care sunt raportați în afara situațiilor financiare ale unei entități (respectiv, indicatori de performanță definiți de conducere); și
- principii consolidate privind agregarea și dezagregarea, care se aplică situațiilor financiare principale și notelor în general.

IFRS 18 va înlocui IAS 1; multe dintre celelalte principii existente în IAS 1 sunt menținute, cu modificări limitate.

IFRS 18 nu va influența recunoașterea sau evaluarea elementelor din situațiile financiare, însă ar putea modifica ceea ce o entitate raportează drept „profitul sau pierderea operațională”. IFRS 18 se va aplica pentru perioadele de raportare care încep la data de 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date și se aplică, de asemenea, informațiilor comparative. Conducerea evaluează în mod activ impactul aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului. Deoarece evaluarea este în curs de desfășurare și rămâne într-un stadiu preliminar, prezentarea unor informații mai detaliate nu poate fi furnizată în mod rezonabil în acest moment. Data planificată pentru adoptare este 1 ianuarie 2027.

Grupul se află în etapele incipiente ale proiectului său de implementare a IFRS 18. Activitățile cheie sunt planificate pentru a doua jumătate a anului 2026 și se preconizează că vor include, printre altele: o analiză detaliată a domeniului de aplicare și a impactului; identificarea modificărilor necesare ale politicilor contabile, ale formatelor de prezentare a situațiilor financiare și ale prezentărilor de informații aferente;

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

evaluarea modificărilor necesare aduse sistemelor, proceselor și controalelor interne; precum și întocmirea situațiilor financiare pro-forma conform IFRS 18.

- **IFRS 19 Filiale fără răspundere publică: Prezentarea informațiilor** (emis la 9 mai 2024, ulterior amendat la 21 august 2025 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date).

Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis un nou Standard de Contabilitate IFRS pentru filiale. IFRS 19 permite filialelor eligibile să utilizeze Standardele de Contabilitate IFRS cu cerințe reduse de prezentare a informațiilor. Aplicarea IFRS 19 va reduce costurile de întocmire a situațiilor financiare ale filialelor, menținând în același timp utilitatea informațiilor pentru utilizatorii acestor situații financiare. Filialele care utilizează Standardele de Contabilitate IFRS pentru propriile situații financiare furnizează informații care pot fi disproporționate în raport cu nevoile de informare ale utilizatorilor lor. IFRS 19 va soluționa aceste provocări prin:

- permiterea filialelor să mențină un singur set de înregistrări contabile – pentru a satisface atât nevoile societății-mamă, cât și pe cele ale utilizatorilor propriilor situații financiare;
- reducerea cerințelor de prezentare a informațiilor – IFRS 19 permite o prezentare redusă a informațiilor, mai bine adaptată nevoilor utilizatorilor situațiilor financiare ale acestora.

În august 2025, IASB a emis amendamente la IFRS 19 *Filiale fără răspundere publică: Prezentarea informațiilor*, care sprijină filialele eligibile prin reducerea cerințelor de prezentare a informațiilor pentru standardele și amendamentele emise între februarie 2021 și mai 2024, în special: IFRS 18 *Prezentarea și detalierea informațiilor în situațiile financiare*; *Angajamente de finanțare a furnizorilor* (amendamente la IAS 7 și IFRS 7); *Reforma fiscală internațională — Normele model din Pilonul doi* (amendamente la IAS 12); *Lipsa caracterului convertibil* (amendamente la IAS 21); și *Amendamente la Clasificarea și Evaluarea Instrumentelor Financiare* (amendamente la IFRS 9 și IFRS 7). Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului.

- **IFRS 14 Conturi de amânare reglementate** (emis la 30 ianuarie 2014 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2016 sau ulterior acestei date).

IFRS 14 permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS să continue să recunoască sumele legate de reglementarea tarifelor în conformitate cu cerințele GAAP anterioare, în momentul adoptării Standardelor de Contabilitate IFRS. Totuși, pentru a spori comparabilitatea cu entitățile care aplică deja Standardele de Contabilitate IFRS și care nu recunosc astfel de sume, standardul impune ca efectul reglementării tarifelor să fie prezentat separat de alte elemente. O entitate care prezintă deja situații financiare în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS nu este eligibilă pentru aplicarea acestui standard. Acest standard va intra în vigoare la o dată care urmează să fie stabilită de către IASB. Conducerea este în curs de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului.

- **Vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea sa asociată sau un parteneriat în nume colectiv (joint venture) – Amendamente la IFRS 10 și IAS 28** (emise la 11 septembrie 2014 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la o dată care urmează să fie stabilită de către IASB).

Aceste amendamente vizează o neconcordanță între cerințele IFRS 10 și cele din IAS 28 în ceea ce privește vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea sa asociată sau un parteneriat în nume colectiv. Principala consecință a amendamentelor este faptul că un câștig sau o pierdere integrală este recunoscută atunci când o tranzacție implică o afacere. Un câștig sau o pierdere parțială este recunoscută atunci când o tranzacție implică active care nu constituie o afacere, chiar dacă aceste active sunt deținute de o filială. În anul 2015, IASB a decis să amâne pe termen nedeterminat data intrării în vigoare a acestor amendamente. Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului.

- **Contracte care fac referire la energia electrică dependentă de natură – Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7** (emise la 18 decembrie 2024 și în vigoare de la 1 ianuarie 2026).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

IASB a emis amendamente pentru a ajuta companiile să raporteze mai bine efectele financiare ale contractelor de energie electrică dependentă de natură, care sunt adesea structurate ca acorduri de achiziție de energie (PPA). Cerințele contabile actuale pot să nu surprindă în mod adecvat modul în care aceste contracte afectează performanța unei companii. Pentru a permite companiilor să reflecte mai bine aceste contracte în situațiile financiare, IASB a adus amendamente specifice la IFRS 9 *Instrumente financiare* și IFRS 7 *Instrumente financiare: Prezentarea informațiilor*. Amendamentele includ: (a) clarificarea aplicării cerințelor privind „utilizarea proprie” (own-use); (b) relaxarea anumitor cerințe de contabilitate de acoperire (hedge accounting) dacă aceste contracte sunt utilizate ca instrumente de acoperire; și (c) adăugarea de noi cerințe de prezentare a informațiilor pentru a permite investitorilor să înțeleagă efectul acestor contracte asupra performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie. Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului.

**e) Transformări în monedă străină**

Situațiile financiare consolidate ale Grupului sunt prezentate în dolari americani (**USD**), care reprezintă, de asemenea, moneda funcțională a societății-mamă. Fiecare entitate din cadrul Grupului își stabilește moneda funcțională pe baza monedei mediului economic principal în care își desfășoară activitatea, în conformitate cu **IAS 21** „*Efectele variațiilor cursurilor de schimb valutar*”. Pentru fiecare entitate, elementele incluse în situațiile financiare consolidate sunt evaluate utilizând respectiva monedă funcțională.

Determinarea monedei funcționale pentru entitățile Grupului necesită raționament profesional din partea conducerii și este detaliată în Nota 2(f) — *Rationamente, estimări și ipoteze contabile semnificative*. S-a stabilit că moneda funcțională a entităților Grupului este USD, pe baza analizei mediului economic principal în care acestea își desfășoară activitatea.

Tranzacțiile exprimate în monedă străină sunt înregistrate inițial la cursul monedei funcționale valabil la data tranzacției.

Fiecare entitate din cadrul Grupului își convertește tranzacțiile și soldurile în valuta străină în moneda sa funcțională, aplicând la valoarea în valută cursul de schimb dintre moneda funcțională și moneda străină la data tranzacției. Diferențele de curs valutar apărute la decontarea activelor și datoriilor monetare sau la raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost înregistrate inițial în cursul perioadei sau raportate în situațiile financiare anterioare, sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care apar.

**Active și datorii monetare**

Numerarul și echivalentele de numerar, creanțele, datoriile și împrumuturile pe termen scurt și lung au fost transformate în USD la cursul de schimb de la sfârșitul anului. Pierderea sau câștigul rezultat din transformarea acestor creanțe și datorii este înregistrat în contul de profit și pierdere.

**Active și datorii nemonetare**

Activele și datoriile nemonetare sunt transformate, plecând de la costul lor istoric sau valoarea lor reevaluată, prin aplicarea cursului de schimb USD / RON din data achiziției, reevaluării sau aportului lor în situația poziției financiare.

**Contul de profit și pierdere consolidat**

Elementele contului de profit și pierdere consolidat au fost transformate folosind cursul de schimb USD / RON din luna în care elementele au fost înregistrate inițial în contul de profit și pierdere consolidat.

Câștigul și / sau pierderea din diferențe de schimb valutar aferente reevaluării elementelor care nu sunt denominate în USD sunt reflectate în contul de profit și pierdere consolidat al anului.

**Alte aspecte**

Transpunerea în RON în scopuri informative

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Sumele în RON pentru 2025 și 2024 sunt prezentate numai în scop informativ și sunt translate în mulțind sumele în USD cu cursul de închidere publicat de Banca Națională a României de 4,3417 RON pentru 1 USD, valabil la 31 decembrie 2025. Traducerea se efectuează pentru toate situațiile primare utilizând cursul de schimb de închidere.

**f) Raționamente profesionale semnificative, estimări și ipoteze**

Întocmirea situațiilor financiare consolidate ale Grupului presupune ca managementul să facă raționamente profesionale, estimări și ipoteze, care influențează valorile raportate ale veniturilor și cheltuielilor, ale activelor și datoriilor, și prezentarea datoriilor contingente la data raportării. Estimările și ipotezele asociate acestora se bazează pe experiența anterioară și pe alți factori considerați a fi relevanți. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni și estimări ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor și datoriilor în perioadele viitoare.

Estimările și ipotezele care stau la baza judecăților contabile sunt revizuite constant. Modificările estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care este revizuită estimarea dacă revizuirea afectează acea perioadă sau în perioada revizuirii și în perioadele următoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante în înțelegerea raționamentelor profesionale care influențează întocmirea acestor situații financiare precum și incertitudinile care ar putea influența rezultatul operațiunilor, poziția financiară și fluxurile de trezorerie.

Principalele ipoteze privind viitorul și alte surse de estimare a incertitudinilor la data de raportare, care pot conduce la ajustări materiale asupra activelor și datoriilor în următorul exercițiu financiar, sunt descrise mai jos. Grupul a bazat ipotezele și estimările făcute pe parametri disponibili la momentul pregătirii situațiilor financiare consolidate. Totuși, circumstanțele existente și ipotezele despre dezvoltările viitoare se pot modifica ca urmare a schimbărilor din piață sau circumstanțelor care apar și sunt dincolo de controlul Grupului. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze atunci când apar.

- Determinarea monedei funcționale

Determinarea monedei funcționale a fiecărei entități din cadrul Grupului necesită raționament profesional din partea conducerii în evaluarea mediului economic principal în care operează fiecare entitate, în conformitate cu IAS 21. Politica contabilă privind conversia monedei străine este prezentată în Nota 2e.

Conducerea a evaluat moneda funcțională a societății-mamă și a principalelor entități operaționale ale Grupului pe baza unor indicatori precum moneda care influențează prețurile de vânzare, costurile de operare, activitățile de finanțare și capitalul de lucru.

O parte semnificativă a veniturilor este legată de prețurile cotate la nivel internațional pentru produsele petroliere, care sunt exprimate în USD. Deși o parte din vânzările interne este facturată în lei românești (RON), mecanismul de stabilire a prețurilor la bază se fundamentează pe indici de referință internaționali exprimați în USD, prețurile în moneda locală fiind derivate utilizând cursul de schimb de la data facturării.

În plus, achizițiile principale de materii prime ale Grupului, în special țițeiul și alte materii prime provenite de pe piețele internaționale, sunt evaluate și decontate în USD și reprezintă cea mai semnificativă componentă a structurii costurilor principalelor entități operaționale ale Grupului.

Conducerea a luat în considerare, de asemenea, moneda în care sunt exprimate activitățile de finanțare și în care este generat capitalul de lucru.

Pe baza evaluării acestor indicatori, conducerea a concluzionat că dolarul american (USD) reprezintă cel mai fidel efectele economice ale tranzacțiilor și condițiilor subiacente în care operează societatea-mamă și principalele entități operaționale ale Grupului - inclusiv Rompetrol Rafinare S.A. și Rompetrol Downstream S.R.L.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Pentru alte entități ale Grupului ale căror activități sunt strâns integrate cu cele ale principalelor societăți operaționale ale Grupului, conducerea a concluzionat, de asemenea, că USD reprezintă moneda funcțională. Aceste entități operează în principal în sprijinul activităților de rafinare și distribuție ale Grupului, iar operațiunile lor sunt dependente din punct de vedere economic de activitățile societății-mamă.

Prin urmare, situațiile financiare consolidate sunt prezentate în USD.

- Prezentarea accizelor

Grupul este supus accizelor pentru anumite produse petroliere, în conformitate cu legislația fiscală aplicabilă. Accizele devin exigibile în momentul eliberării pentru consum a produselor accizabile, fapt care survine atunci când produsele părăsesc regimul de antrepozit fiscal.

Accizele sunt determinate pe baza cantității fizice de produse eliberate pentru consum și a ratelor statutare aplicabile stabilite prin lege, și nu depind de prețul de vânzare al produselor.

În evaluarea prezentării contabile adecvate, conducerea a analizat dacă accizele reprezintă sume colectate în numele autorităților guvernamentale sau o obligație fiscală a entității. Deși Grupul, în calitate de antrepozitar autorizat, este responsabil pentru calcularea, declararea și plata accizelor care devin exigibile la momentul eliberării pentru consum, conducerea a concluzionat că substanța economică a accizelor este aceea de sume colectate în numele autorităților guvernamentale, mai degrabă decât o obligație fiscală a Grupului legată de propriile sale operațiuni.

Această concluzie reflectă următoarele considerente:

- Accizele sunt suportate de consumatorul final – Acciza este, în ultimă instanță, o taxă pe consum. Grupul nu suportă sarcina economică a taxei; dimpotrivă, aceasta este inclusă în prețul facturat clienților și este transferată integral consumatorului final.
- Grupul acționează ca un agent intermediar de colectare – Rolul Grupului este de a colecta acciza de la clienți ca parte a prețului de vânzare și de a vira sumele corespunzătoare către Stat. Grupul nu reține niciun beneficiu economic din acciza colectată și nu are putere de decizie asupra cotei sau aplicabilității taxei.
- Taxa nu depinde de deciziile de preț ale Grupului – Cotele accizelor sunt stabilite prin lege și sunt determinate prin raportare la cantități fizice, nu prin politica comercială de prețuri a Grupului. Grupul nu are capacitatea de a influența valoarea accizei de plată, fapt ce susține suplimentar punctul de vedere conform căruia acesta acționează în calitate de agent.

În consecință, Grupul a concluzionat că accizele reprezintă sume colectate în numele Statului și nu constituie venituri ale Grupului. Prin urmare, veniturile sunt prezentate net de accize în contul de profit sau pierdere consolidat

- Reevaluarea imobilizărilor corporale

Grupul contabilizează imobilizările corporale la valoarea justă, reflectând modificările din această reevaluare în situațiile financiare întocmite pentru anul respectiv. Valoarea justă este determinată pe baza reevaluărilor efectuate de obicei de profesioniști calificați în evaluare, membri ai unor organisme profesionale recunoscute la nivel național și internațional în domeniul expertizei în evaluare. Reevaluările sunt, de regulă, efectuate la fiecare trei ani și implică determinarea costului net de înlocuire, ajustat cu rezultatele unui test de depreciere economică pentru activele reevaluate, care este corelat cu testul de depreciere realizat la nivelul unităților generatoare de numerar cărora le sunt alocate respectivele active. Cea mai recentă evaluare a valorii juste pentru imobilizările corporale s-a făcut la data de 31 decembrie 2023 de către un specialist independent.

În fiecare an, conducerea colaborează cu evaluatori externi independenți pentru a determina dacă valorile contabile diferă semnificativ de valorile lor juste, prin calcularea valorii recuperabile a unităților generatoare de numerar. Ca parte a procesului de testare a deprecierei la sfârșitul anului, efectuat la 31 decembrie 2025, a fost efectuat un test de depreciere economică pentru imobilizările corporale reevaluate ale Grupului. Exercițiul de testare a deprecierei pentru cele trei unități generatoare de numerar (CGU) a indicat că valoarea recuperabilă a fost mai mare decât valoarea contabilă și, prin

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

urmă, nu a fost necesară nicio ajustare pentru depreciere. Valoarea recuperabilă (determinată ca valoarea justă minus costurile de vânzare) a fost considerată de către conducere ca un indicator substituit pentru reevaluare și ca bază pentru a concluziona că valorile contabile la 31 decembrie 2025 sunt, în mod semnificativ, în concordanță cu valorile juste. Un exercițiu de evaluare la valoarea justă va fi efectuat pentru data de 31 decembrie 2026.

În determinarea măsurătorii valorii juste, s-a luat în considerare impactul posibilelor aspecte legate de climă, inclusiv legislația, care ar putea afecta măsurarea valorii juste a activelor și datoriilor din situațiile financiare, având în vedere progresul strategiei de decarbonizare stabilit la nivelul Grupului KMG1.

Ipotezele cheie utilizate pentru determinarea valorii juste sunt prezentate în Nota 2 j), Nota 5 și Nota 6.

- Deprecierea fondului comercial

Grupul realizează anual testul de depreciere al fondului comercial la valoarea justă mai puțin costul vânzării care utilizează modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar pentru Unitatea Generatoare de Numerar căreia i-a fost alocat fondul comercial. Fluxurile de numerar rezultă din bugetul aferent următorilor 5 ani și exclud fluxurile de trezorerie rezultate din restructurări viitoare la care Grupul încă nu s-a angajat.

Impactul decarbonizării este reflectat în testul de depreciere prin analiza sensibilității la nivelul scenariului cel mai pesimist (impact potențial mai mare datorat decarbonizării), în care se ia în considerare o creștere/scădere mai mare a principalilor factori care influențează valoarea justă minus costul cedării prin creșterea costului de capital și scăderea volumelor, a marjei de rafinare și a ratei de creștere în perpetuitate.

Valoarea recuperabilă este influențată semnificativ de rata de actualizare utilizată în modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum și de intrările de numerar viitoare, de rata de creștere utilizată în scopuri de extrapolare și la fluxurile de numerar potențiale generate de noile taxe aplicabile începând cu anul 2023 (Nota 6).

- Deprecierea activelor nemonetare

Grupul face o evaluare la fiecare sfârșit de perioadă pentru a stabili dacă este un indiciu ca un activ să fie provizionat. Dacă există un astfel de indiciu sau când se impune testarea anuală pentru provizionarea unui activ, valorile contabile ramase ale principalelor imobilizări corporale, incluzând dreptul de utilizare a activelor, sunt testate pentru depreciere. Dacă se constată că activele sunt depreciate, valorile contabile ale acestora se ajustează până la nivelul valorii recuperabile, calculată ca maximum dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare, determinată ca fiind valoarea fluxurilor viitoare de trezorerie actualizate. Deprecierile, mai puțin cele aferente fondului comercial, sunt reversate în cazul în care evenimentele sau circumstanțele care au determinat înregistrarea inițială a deprecierei s-au schimbat.

Grupul își bazează calculul deprecierei pe bugetele și previziunile detaliate, care sunt pregătite separat pentru fiecare dintre unitățile generatoare de numerar ale grupului. Bugetele și previziunile utilizate pentru calcularea deprecierei acoperă în general perioada de cinci ani. De asemenea, bugetele și previziunile se bazează pe estimări de gestionare ale prețurilor viitoare ale mărfurilor, cererii și ofertei pieței și marjelor de produs.

Evaluările deprecierei necesită utilizarea unor estimări și ipoteze precum prețurile petrolului pe termen lung (luând în considerare prețurile curente și istorice, tendințele prețurilor și factorii asociați), ratele de actualizare, costurile de exploatare și cheltuielile de capital viitoare. Aceste estimări și ipoteze sunt supuse riscului și incertitudinii. Prin urmare, există posibilitatea ca modificările circumstanțelor să aibă impact asupra acestor proiecții, care ar putea avea un impact asupra valorii recuperabile a unităților generatoare de numerar.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Este posibil ca tranziția energetică să afecteze cererea viitoare pentru anumite produse rafinate, prețurile petrolului și nivelul marjelor, ceea ce poate afecta valoarea recuperabilă a imobilizărilor și echipamentelor.

Grupul monitorizează în mod constant cele mai recente reglementări în legătură cu problemele legate de climă, precum și evoluțiile din sector în ceea ce privește tranziția energetică. Estimările contabile semnificative făcute de conducere încorporează efectele viitoare ale propriilor decizii strategice și angajamentele Grupului privind respectarea portofoliului său de obiective de tranziție energetică, impactul pe termen mediu și lung al aspectelor legate de clima și tranziția energetică către surse de energie cu emisii reduse de carbon. Grupul va ajusta ipotezele cheie utilizate în calculele valorii juste minus costul cedării pentru a considera sensibilitatea la modificările ipotezelor.

Ipotezele cheie folosite pentru determinarea valorii recuperabile pentru fiecare unitatea generatoare de numerar, inclusiv analiza de sensibilitate, sunt prezentate și explicate în Nota 6.

- Provizion pentru obligațiile de mediu

Grupul este implicat în activități de rafinare și petrochimie, vânzări en-gros și retail, precum și alte servicii asimilate. Efectele negative asupra mediului cauzate de aceste activități obligă Grupul să suporte costuri de restaurare în vederea conformării cu prevederile relevante în vigoare și în vederea stingerii obligațiilor legale sau implicite. Grupul efectuează analize și estimări împreună cu consultanți tehnici și juridici pentru a determina probabilitatea, exigibilitatea și cuantumul ieșirilor probabile de numerar aferente acestor obligații. Costurile estimate de restaurare, pentru care este probabil să existe ieșiri de numerar, sunt recunoscute ca provizion în situațiile financiare ale Grupului. Când valoarea finală a acestor obligații diferă de provizioanele recunoscute, diferența este înregistrată în contul de profit și pierdere al Grupului.

Schimbările climatice și tranziția energetică pot genera costuri suplimentare de mediu pentru activele industriei de petrol și gaze, crescând astfel valoarea actuală a provizioanelor de mediu asociate, totuși, având în vedere procesul în curs de analiză a impactului potențial al schimbărilor climatice, conducerea nu se așteaptă ca nicio schimbare rezonabilă în intervalul de timp preconizat să aibă un efect material asupra provizioanelor de mediu.

Principalele asumări folosite pentru calculul obligațiilor de mediu sunt următoarele: cronologia estimată pentru finalizarea lucrărilor de reabilitare legate de batalele Vega, tarifele utilizate pentru calcul provizionului ținând cont de informațiile recente de pe piață pentru toate componentele serviciilor ce urmează a fi efectuate, cantitățile de sol contaminat ce urmează a fi tratate, luând în considerare că volumele după aplicarea tratamentelor pot diferi de cantitățile menționate în permisul de mediu valabil, și rata de actualizare.

Detalii suplimentare privind provizioanele aferente obligațiilor de mediu sunt prezentate în Nota 20.

- Creanțele cu impozitul pe profit amânat

Creanțele cu impozitul pe profit amânat, ce rezultă din pierderile fiscale neutilizate, sunt recunoscute numai în măsură în care este probabil să existe profituri impozabile pentru care să poată fi utilizate pierderile precum și pentru provizionul de mediu. Stabilirea valorii creanțelor privind impozitul pe profit este influențată de judecăți de valoare ale managementului cu privire la momentul realizării de profituri impozabile în viitor, precum și de nivelul acestora, considerând totodată strategiile viitoare de planificare fiscală.

Valoarea contabilă a activelor privind impozitul amânat este revizuită la sfârșitul fiecărei perioade de raportare și redusă în măsură în care nu mai este probabil să existe un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea totală sau parțială a impozitului amânat. Activele privind impozitul amânat nerecunoscut sunt reevaluate la sfârșitul fiecărei perioade de raportare și sunt recunoscute în măsură în care a devenit probabil ca profitul impozabil viitor să fie disponibil pentru a permite recuperarea creanței privind impozitul amânat.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Pentru a evalua recuperabilitatea creanțelor privind impozitul amânat, Grupul se bazează pe aceleași ipoteze de previziune utilizate în altă parte în situațiile financiare și în alte rapoarte ale managementului, care, printre altele, reflectă impactul potențial al dezvoltării climatice asupra afacerii.

Detalii suplimentare privind impozitul amânat și pentru acele pierderi reportate pentru care nu a fost recunoscută o creanță privind impozitul amânat sunt prezentate în Notele 16 și 27.

- Valoarea contabilă a creanțelor și a altor creanțe comerciale

Grupul a determinat o matrice de depreciere bazată pe datele istorice privind creanțele neîncasate, ajustată cu factori specifici aferenți debitorilor și mediului economic. Grupul consideră că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când plățile contractuale sunt restante cu 90 de zile, cu toate acestea, pentru creanțe comerciale și alte creanțe de la părți afiliate, pierderea de credit așteptată este calculată luând în considerare probabilitatea de nerambursare a Grupului KMG. În anumite cazuri, Grupul poate considera că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Grupul să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare orice îmbunătățiri ale condițiilor de creditare deținute de Grup. Un activ financiar este anulat atunci când nu există o așteptare rezonabilă de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

- Provizioane pentru litigii

Grupul analizează în mod regulat expunerea sa juridică pentru a stabili necesitatea înregistrării de provizioane. La determinarea valorii provizionului, ipotezele și estimările sunt efectuate în legătură cu probabilitatea de a pierde dosarul, considerând de asemenea opinia avocaților externi, despăgubirea ce trebuie plătită și perioada de timp estimată până la efectuarea plății. Modificările în aceste asumări pot avea un impact semnificativ în valoarea provizionată.

Detalii suplimentare privind provizioanele pentru litigii sunt prezentate în Notele 20, 25, 32.

**g) Bazele consolidării**

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale Societății mamă și ale filialelor sale la 31 decembrie 2025.

Controlul este obținut când Grupul este expus, sau are drepturi, la randamentele variabile prin implicarea sa în entitatea în care a investit și are capacitatea să afecteze aceste randamente prin puterea sa în entitatea în care a investit. Grupul controlează o entitate în care a investit dacă, și numai dacă, grupul are:

- Putere asupra entității în care a investit (i.e., drepturile existente care îi conferă posibilitatea curentă de a direcționa activitățile relevante ale entității);
- Expunere sau drepturi la randamentele variabile prin implicarea sa în entitatea în care a investit;
- Capacitatea de a utiliza puterea sa asupra entității în care a investit pentru a afecta valoarea acestor randamente.

În general, există prezumția că o majoritate a drepturilor de vot determină controlul. Pentru a sprijini această prezumție și atunci când Grupul are mai puțin de majoritatea drepturilor de vot sau drepturi similare, Grupul consideră toate faptele și circumstanțele relevante în a evalua dacă acesta are putere asupra entității în care a investit, inclusiv:

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

- Angajamentul contractual cu alți deținători de voturi în entitate;
- Drepturile care decurg din alte acorduri contractuale;
- Drepturile de vot ale Grupului și drepturi de vot potențiale.

Grupul reevaluează dacă deține controlul sau nu asupra entității în care a investit dacă faptele și circumstanțele indică faptul că există modificări asupra unuia sau mai multor elemente din cele trei elemente de control.

O filială este consolidată începând cu momentul în care Grupul obține control asupra filialei și încetează să fie consolidată când Grupul pierde controlul asupra filialei. Activele, datoriile, veniturile și cheltuielile unei filiale achiziționate sau eliminate în cursul anului sunt incluse în situațiile financiare consolidate de la data la care Grupul obține controlul până la data la care acest control încetează.

Profitul sau pierderea și fiecare element al rezultatului global sunt atribuite deținătorilor de capitaluri proprii ale societății mamă a Grupului și Intereselor care nu controlează, chiar dacă conduc la un sold negativ al Intereselor care nu controlează. Dacă este necesar, sunt făcute ajustări asupra situațiilor financiare ale filialelor pentru a aduce politicile contabile a acestora în conformitate cu politicile contabile ale Grupului.

Activele și datoriile intra-grup, capitalurile proprii, veniturile, cheltuielile, fluxurile de numerar aferente operațiunilor efectuate între membrii Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

O modificare a dreptului de proprietate asupra unei filiale, fără o pierdere a controlului, se contabilizează ca o tranzacție de capitaluri proprii.

În cazul în care Grupul pierde controlul asupra unei filiale, derecunoaște activele aferente (inclusiv fondul comercial), datoriile, interesele care nu controlează și alte componente ale capitalurilor proprii în timp ce orice câștig sau pierdere rezultată este recunoscută în profit sau pierdere. Orice investiție păstrată este recunoscută la valoarea justă.

**h) Combinări de întreprinderi și fond comercial**

Combinările de întreprinderi sunt înregistrare folosind metoda achiziției. Costul unei achiziții este măsurat ca fiind totalul contraprestației transferate, măsurată la valoarea justă la data achiziției și suma aferentă oricărui interes care nu controlează în societatea achiziționată. Pentru fiecare combinație de întreprinderi, cumpărătorul măsoară interesele care nu controlează în societatea achiziționată fie la valoarea justă fie la partea proporțională în activele nete identificabile ale societății achiziționate. Costurile de achiziție suportate sunt considerate cheltuieli și incluse în cheltuieli administrative.

În cazul în care Grupul a achiziționat o societate, acesta evaluează activele financiare și datoriile asumate pentru o clasificare corespunzătoare și o desemnare, în conformitate cu termenii contractuali, condițiile economice și condițiile pertinente la data achiziției.

În cazul în care o combinație de întreprinderi se realizează în etape, orice interes de capitaluri proprii deținut anterior este reevaluat la data de achiziție la valoare justă și orice câștig sau pierdere este recunoscut în profit sau pierdere.

Fondul comercial este evaluat inițial la cost, reprezentând surplusul dintre costul aferent combinării de întreprinderi și cota parte a Grupului din valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente ale filialei achiziționate. Dacă costul de achiziție este mai mic decât valoarea justă a activelor nete ale societății achiziționate, Grupul analizează dacă au fost identificate corect toate activele achiziționate și toate datoriile asumate și sunt revizuite procedurile folosite pentru a determina sumele care să fie recunoscute la data achiziției. Dacă după reevaluare, valoarea justă a activelor nete este în continuare mai mare decât costul de achiziție, diferența este recunoscută în contul de profit și pierdere.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

După recunoașterea inițială, fondul comercial este evaluat la cost minus pierderile cumulate din depreciere. Cu scopul de testare a deprecierei, fondul comercial dobândit într-o combinație de întreprinderi este, de la data achiziției, alocat fiecărei Unități generatoare de numerar care se așteaptă să beneficieze de combinație, indiferent dacă alte active sau pasive ale societății achiziționate sunt atribuite acelor unități.

În cazul în care fondul comercial a fost alocat unei unități generatoare de numerar și o parte a operațiunii din respectiva unitate este eliminată, fondul comercial asociat cu operațiunea eliminată este inclus în valoarea contabilă a operațiunii atunci când se determină câștigul sau pierderea din cedare. Fondul comercial eliminat în aceste circumstanțe este măsurat pe baza valorilor relative a activității eliminate și a porțiunii din unitatea generatoare de numerar reținută.

**i) Instrumente financiare**

Un instrument financiar este orice contract care dă naștere unui activ financiar pentru o entitate și o datorie financiară sau instrument de capital pentru o altă entitate.

*i. Active financiare*

**Recunoaștere inițială și evaluare**

Activele financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, valoarea justă prin rezultatul global, și valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Clasificarea activelor financiare la recunoașterea inițială depinde de caracteristicile fluxului de numerar contractual al activului financiar și de modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea acestora. Cu excepția creanțelor comerciale care nu conțin o componentă semnificativă de finanțare sau pentru care Grupul a aplicat metoda avantajoasă pentru facilitarea aplicării, Grupul măsoară inițial un activ financiar la valoarea sa justă plus, în cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, costuri de tranzacție. Creanțele comerciale care nu dețin o componentă semnificativă de finanțare sau pentru care Grupul a aplicat metoda avantajoasă pentru facilitarea aplicării, sunt evaluate la prețul tranzacției determinat în conformitate cu IFRS 15. A se vedea politicile contabile din secțiunea (r) Venituri din contracte cu clienții.

Pentru ca un activ financiar să fie clasificat și evaluat la cost amortizat sau la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie să genereze fluxuri de trezorerie care sunt „exclusiv plăți ale principalului și ale dobânzii” (SPPI – „solely payments of principal and interest”) din suma principalului restant. Această evaluare este denumită și testul SPPI și este efectuată la nivel de instrument. Grupul măsoară activele financiare la cost amortizat, cu excepția instrumentelor financiare derivate pentru marja de rafinare și stocul tehnologic, care sunt evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea activelor financiare se referă la modul în care Grupul își administrează activele financiare pentru a genera fluxuri de numerar. Modelul de afaceri determină dacă fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vânzarea activelor financiare sau ambele.

Achizițiile sau vânzările de active financiare, care necesită livrarea de active într-un interval de timp stabilit prin regulament sau convenție de piață, sunt recunoscute la data tranzacției, adică data la care Grupul se angajează să cumpere sau să vândă activul.

**Evaluare ulterioară**

Pentru scopul evaluării ulterioare, activele financiare sunt clasificate în următoarele categorii:

- active financiare la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global cu reciclarea câștigurilor și pierderilor cumulate (instrumente de datorie);
- active financiare la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global fără reciclarea câștigurilor și pierderilor cumulate la derecunoaștere (instrumente de capitaluri proprii);
- active financiare la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere;

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

- active financiare la cost amortizat.

**Active financiare la valoarea justă în contul de profit sau pierdere**

Activele financiare la valoare justă în contul de profit sau pierdere includ active financiare deținute pentru tranzacționare și active financiare desemnate la recunoașterea inițială la valoarea justă în contul de profit sau pierdere sau active financiare pentru care este obligatoriu să fie evaluate la valoarea justă. Activele financiare sunt clasificate ca fiind ținute pentru tranzacționare în scopul în care sunt achiziționate în scopul vânzării și răscumpărării pe termen scurt. Instrumentele financiare derivate, inclusiv instrumentele derivate încorporate separat, sunt de asemenea clasificate ca fiind deținute în vederea tranzacționării, cu excepția cazului în care sunt desemnate ca instrumente efective de acoperire. Activele financiare cu fluxuri de numerar care nu sunt exclusiv plăți ale principalului și ale dobânzii sunt clasificate și evaluate la valoarea justă în contul de profit sau pierdere, indiferent de modelul de afaceri.

Această categorie include instrumente derivate pentru care Grupul nu aplică contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor. Dividendele din investițiile în acțiuni listate sunt, de asemenea, recunoscute ca alte venituri în situația profitului sau pierderii atunci când dreptul de plată a fost stabilit.

**Active financiare la cost amortizat**

Grupul măsoară activele financiare la cost amortizat dacă sunt îndeplinite ambele condiții:

- Activul financiar este deținut în cadrul unui model de afaceri cu obiectivul de a deține active financiare în vederea colectării fluxurilor de numerar contractuale; și
- Condițiile contractuale ale activului financiar dau naștere, la date specificate, la fluxuri de numerar care sunt doar plăți de principal și dobândă pentru suma principală restantă.

Activele financiare la cost amortizat sunt evaluate ulterior folosind metoda dobânzii efective și sunt supuse deprecierei. Câștigurile și pierderile sunt recunoscute în profit sau pierdere atunci când activul este derecunoscut, modificat sau depreciat. Activele financiare ale Grupului sunt reprezentate de creanțe comerciale și alte creanțe și numerar și echivalente de numerar.

**Derecunoaștere**

Un activ financiar (sau, unde este cazul, o parte din activul financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut (adică, eliminat din situația consolidată a poziției financiare) când:

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

Sau

- Grupul a transferat dreptul de a primi fluxuri de numerar din activ sau a asumat obligația de a plăti numerarul primit în totalitate, fără întâzieri semnificative, către o terță parte în cadrul unui acord 'pass-through'; și fie (a) Grupul a transferat substanțial toate riscurile și beneficiile asociate activului, sau (b) Grupul nici nu a transferat nici nu a reținut toate riscurile și beneficiile asociate activului, dar a transferat controlul asupra activului.

Activul transferat și datoria asociată sunt evaluate pe baza care reflectă drepturile și obligațiile pe care Grupul le-a reținut.

**Deprecierea activelor financiare**

Grupul recunoaște un provizion pentru pierderile de credit așteptate (ECLs – expected credit losses) pentru toate instrumentele de datorie care nu sunt deținute la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere. Pierderile de credit așteptate se bazează pe diferența dintre fluxurile de trezorerie contractuale datorate în conformitate cu contractul și toate fluxurile de trezorerie pe care Grupul se așteaptă să le primească, actualizate la o aproximare a ratei efective inițiale a dobânzii. Fluxurile de numerar preconizate vor include fluxurile de trezorerie provenite din vânzarea garanțiilor deținute sau alte îmbunătățiri de credit care fac parte integrantă din clauzele contractuale.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Pierderile de credit așteptate sunt recunoscute în trei etape. Pentru expunerile de credit pentru care nu s-a înregistrat o creștere semnificativă a riscului de credit de la recunoașterea inițială, pierderile de credit așteptate sunt furnizate pentru pierderile de credit care rezulta din evenimentele de neîndeplinire care sunt posibile în următoarele 12 luni (pierderi de credit așteptate pe 12 luni). Pentru acele expuneri de credit pentru care s-a înregistrat o creștere semnificativă a riscului de credit de la recunoașterea inițială, se impune o provizionare a pierderilor de credit așteptate pentru perioada de viață rămasă a expunerii, indiferent de momentul neîndeplinirii (o durată de viață pe termen lung).

Pentru creanțele comerciale și activele contractuale, Grupul aplică o abordare simplificată în calcularea indicatorului pierderi de credit așteptate. Prin urmare, Grupul nu urmărește modificările riscului de credit, ci recunoaște, în schimb, un provizion pe baza duratei de viață a pierderilor de credit așteptate, la fiecare data de raportare. Grupul a stabilit o matrice de provizioane pe baza experienței istorice în privința pierderilor de credite, ajustată pentru factorii de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic.

Grupul a stabilit o matrice de provizioane care se bazează pe experiența sa istorică privind pierderile de credit, ajustată pentru factorii de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic. Grupul consideră că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când plățile contractuale sunt restante cu 90 de zile, cu toate acestea, pentru creanțe comerciale și alte creanțe de la părți afiliate, pierderea de credit așteptată este calculată luând în considerare probabilitatea de nerambursare a Grupului KMGI. În anumite cazuri, Grupul poate considera că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Grupul să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare orice îmbunătățiri de credit deținute de Grup.

Un activ financiar este anulat atunci când nu există o așteptare rezonabilă de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

*ii. Datoriile financiare*

**Recunoaștere inițială și evaluare**

Datoriile financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, împrumuturi și credite, datorii comerciale și alte datorii, și instrumente financiare derivate.

Toate datoriile financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă și, în cazul împrumuturilor, creditelor și datoriilor, compensate cu costurile de tranzacționare atribuibile direct.

Datoriile financiare ale grupului cuprind datorii comerciale și alte datorii, împrumuturi bancare și linii de credit, contracte de garanție financiară și instrumente financiare derivate.

**Evaluare ulterioară**

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

- datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere
- împrumuturi și credite la cost amortizat, utilizând metoda dobânzii efective

**Derecunoaștere**

O datorie financiară este derecunoscută atunci când obligația este descărcată sau anulată sau expiră. Atunci când o datorie financiară existentă se înlocuiește cu altă datorie către același creditor în condiții substanțial diferite, sau termenii actualei datorii sunt modificați în mod substanțial, un asemenea schimb sau modificare este tratat ca derecunoaștere a datoriei inițiale și recunoașterea unei noi datorii. Diferența în valorile contabile respective este recunoscută în contul de profit sau pierdere.

*iii. Compensarea instrumentelor financiare*

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate iar suma netă este raportată în situația consolidată a poziției financiare în cazul în care există un drept legal executoriu pentru a compensa sumele recunoscute și există intenția de a deconta pe bază netă, de a realiza activele și a deconta datoriile simultan.

**j) Imobilizări corporale**

După recunoașterea inițială, imobilizările corporale, mai puțin imobilizările corporale în curs, sunt evaluate la valoarea justă la data reevaluării minus orice amortizare acumulată ulterioară și pierderile din depreciere cumulate ulterioare. Evaluările sunt efectuate cu o frecvență suficientă pentru a se asigura că valoarea contabilă a unui activ reevaluat nu diferă semnificativ de valoarea sa justă.

Surplusul din reevaluare al imobilizărilor corporale pentru diferența dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată a activului și amortizarea bazată pe costul inițial al activului va fi transferat în rezultatul raportat în timp ce activele sunt utilizate de către Grup.

După derecunoașterea imobilizărilor corporale, orice surplus din reevaluare aferent activului respectiv este transferat în rezultatul raportat, în măsura în care un astfel de transfer nu a fost deja efectuat pe măsură ce activul reevaluat a fost utilizat.

Costul inițial al imobilizărilor corporale este format din prețul său de cumpărare, inclusiv taxele vamale și taxele de cumpărare nerambursabile și orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locația și starea necesară pentru ca acesta să poată funcționa. Cheltuielile ocazionate după punerea în funcțiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparațiile și întreținerea, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în perioada în care costurile au avut loc. În situațiile în care se poate demonstra că cheltuielile ocazionate au dus la creșterea beneficiilor economice viitoare obținute din utilizarea unei element din imobilizări corporale în afară de evaluarea standard a performanței acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca și costuri suplimentare ale imobilizării corporale.

Excedentul de reevaluare este înregistrat în Alte elemente ale rezultatului global și este creditat la excedentul din reevaluarea activului în capitalurile proprii. În orice caz, în măsura în care reversează un deficit de reevaluare al aceluiași activ recunoscut anterior în profit sau pierdere, majorarea este recunoscută în profit și pierdere. Un deficit de reevaluare este recunoscut în situația profitului sau a pierderii, cu excepția cazului în care compensează un excedent existent al aceluiași activ recunoscut în surplusul de reevaluare al activului. Nu poate fi constituită o rezervă din reevaluare negativă.

Amortizarea acumulată la data reevaluării este eliminată în raport cu valoarea contabilă brută a activului, iar suma netă este retrată la valoarea reevaluată a activului.

Imobilizările în curs reprezintă instalații și clădiri în faza de construcție și sunt prezentate la cost, mai puțin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul construcției și alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca și a celorlalte, se înregistrează începând cu data când ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Amortizarea imobilizărilor corporale mai puțin terenurile și imobilizările în curs este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată:

	<u>Ani</u>
Clădiri și alte construcții (inclusiv stațiile de alimentare cu carburant și rezervoarele cu o durată de viață maximă de 50 de ani)	5 - 50
Rezervoare	5 - 40
Cisterne auto	5 - 30
Utilaje și alte echipamente	1 - 30
Pompe de gaz	5 - 20
Autovehicule	1 - 5
Mobilier și echipamente de birou	1 - 20
Calculatoare	1 - 10

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Grupul revizuieste cu o anumită regularitate valorile reziduale estimate și durata de viață utilă estimată a activelor. În special, Grupul ia în considerare impactul legislației în materie de sănătate, siguranță și mediu în evaluarea duratelor de viață utilă și a valorilor reziduale estimate.

**k) Imobilizări necorporale**

Activele necorporale sunt reflectate inițial la cost. Imobilizările necorporale sunt recunoscute dacă este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizării să revină entității și dacă costul imobilizării poate fi evaluat în mod fiabil. După recunoașterea inițială, imobilizările necorporale sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizărilor necorporale este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată.

Activele necorporale cuprind în principal software și licențe și sunt amortizate liniar, pe o perioada de 3 – 5 ani.

Licențe software sunt capitalizate și amortizate folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată, în general 3 ani. Valoarea contabilă a fiecărui activ necorporal este revizuită anual și supusă ajustărilor de depreciere dacă este necesar. Costurile externe și interne asociate specific cu întreținerea programelor software deja existente sunt înregistrate în momentul efectuării lor.

Emisiile de CO2 contabilizate ca active intangibile sunt puțin probabil să fie amortizate, deoarece valoarea lor depreciabilă este de obicei zero. Valoarea lor reziduală estimată la început va fi egală cu valoarea lor justă. Beneficiile economice sunt realizate prin cedarea drepturilor de soluționare a obligațiilor în cadrul schemei pentru emisiile efectuate sau prin vânzarea drepturilor către o altă parte. Acestea sunt testate pentru depreciere conform IAS 36 ori de câte ori există indicii de depreciere.

**l) Deprecierea activelor nefinanciare**

La fiecare dată de raportare anuală, Grupul analizează valorile contabile nete ale imobilizărilor corporale, imobilizărilor necorporale și drepturilor de utilizare a activelor, pentru a determina dacă există indicii că aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Dacă există astfel de indicii, este estimată valoarea recuperabilă a activului respectiv, pentru a determina mărimea pierderii din depreciere (dacă există). În cazul în care nu este posibil să se determine valoarea recuperabilă a unui activ individual, Grupul estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar de care aparține activul respectiv.

Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea justă minus costurile de vânzare, și valoarea de utilizare. Pentru estimarea valorii de utilizare, sunt actualizate la valoarea prezentă fluxurile de trezorerie viitoare estimate, utilizând o rata de actualizare, care reflectă evaluările de piață curente ale valorii timp a banilor și riscurile specifice asociate activului pentru care estimările de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

Dacă valoarea recuperabilă a unui activ (sau a unității generatoare de numerar) este estimată ca fiind mai mică decât valoarea contabilă, valoarea contabilă a activului (sau a unității generatoare de numerar) este redusă la valoarea sa recuperabilă. Ajustările pentru depreciere sunt recunoscute ca și cheltuială imediată, cu excepția cazului în care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluată, caz în care ajustarea prin depreciere este tratată ca o reducere de reevaluare.

Când o pierdere din depreciere este reversată, valoarea contabilă a activului (a unității generatoare de numerar) este mărită până la valoarea recuperabilă estimată revizuită, ținând cont totuși ca valoarea contabilă rămasă majorată să nu depășească valoarea rămasă care ar fi fost determinată dacă nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unității generatoare de numerar) în anii anteriori. O reversare a ajustării de valoare prin depreciere este recunoscută ca un venit imediat, cu excepția cazului în care activul respectiv este evidențiat la valoarea reevaluată, caz în care anularea ajustării pentru depreciere este tratată ca o creștere a rezervei din reevaluare.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

*Fond comercial*

Fondul comercial este testat pentru depreciere anual (la 31 decembrie) și când există indicii că valoarea sa ar putea fi depreciată.

Deprecierea fondului comercial este stabilită în baza valorii recuperabile a fiecărei unități generatoare de numerar (sau grup de unități generatoare de numerar) aferente fondului comercial. Dacă valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar este mai mică decât valoarea sa contabilă, se înregistrează o pierdere din depreciere. Pierderile din depreciere aferente fondului comercial nu pot fi reversate în perioadele viitoare.

**m) Provizioane**

Provizioanele sunt recunoscute atunci când Grupul are o obligație prezentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o ieșire de resurse care să afecteze beneficiile economice să fie necesară pentru a onora obligația respectivă, și poate fi realizată o estimare credibilă a valorii obligației. În cazul în care Grupul așteaptă rambursarea parțială sau integrală a cheltuielilor aferente decontării unui provizion, suma rambursată va fi recunoscută ca un activ separat, dar numai când rambursarea este certă. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentată în contul de profit și pierdere la valoarea netă, deducând orice rambursare. Dacă efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizând o rată de actualizare, înainte de impozitare, care să reflecte riscurile specifice obligației. În cazul în care se utilizează actualizarea, creșterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscută ca o cheltuială cu dobânda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile operaționale viitoare.

Provizioanele sunt măsurate la valoarea prezentă a estimărilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligației prezente la data raportării.

Comentarii suplimentare cu privire la următoarele obligații:

- *Provizioane de mediu*

Grupul are o politică de mediu în conformitate cu legislația existentă și cu orice obligații rezultând din autorizațiile de mediu sau de funcționare. Pentru a asigura conformitatea cu toate regulile și prevederile, Grupul a pus bazele unui sistem de monitorizare în conformitate cu cerințele autorităților din domeniu. În plus, planurile de investiții sunt ajustate pentru a reflecta orice cerințe de mediu viitoare cunoscute.

Valoarea obligației de mediu este estimată pe baza studiilor relevante de mediu.

Datoriile cu privire la costurile de remediere a mediului sunt recunoscute atunci când există un eveniment petrecut, cum ar fi deteriorarea mediului, pentru care este probabilă o ieșire de resurse și se poate face o estimare. În general, exigibilitatea acestor provizioane coincide cu angajamentul asumat printr-un plan formal de acțiuni, sau, dacă are loc mai devreme, cu dezinvestirea sau închiderea locațiilor inactive.

**n) Leasing**

Grupul evaluează la data de începere a contractului dacă un contract este sau conține un leasing. Adică, în cazul în care contractul transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp în schimbul unei contraprestații.

Grupul aplică o abordare unică de recunoaștere și evaluare pentru toate leasing-urile, cu excepția leasing-urilor pe termen scurt și a leasing-urilor de active cu valoare scăzută. Grupul recunoaște datoriile de leasing pentru efectuarea plăților de leasing și dreptul de utilizare a activelor care reprezintă dreptul de utilizare a activelor suport.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

*i. Dreptul de utilizare a activelor*

Grupul recunoaște dreptul de utilizare a activelor la data începerii contractului de leasing (adică la data la care activul este disponibil pentru utilizare). Dreptul de utilizare a activelor este măsurat la cost, mai puțin orice amortizare cumulată și pierderi din depreciere, și ajustat pentru orice remăsurare a datoriilor de leasing. Costul dreptului de utilizare a activelor include suma datoriei de leasing recunoscută, costurile inițiale directe, și plățile de leasing efectuate la sau înainte de data începerii, mai puțin stimulentele de leasing primite. Dreptul de utilizare a activelor este amortizat în linie dreaptă pe durata mai scurtă dintre termenul de închiriere și durata de viață utilă estimată a activelor. Cea mai semnificativă categorie din dreptul de utilizare a activelor se referă la clădirile și echipamentele benzinărilor, terenuri (pe care se află benzinăriile) sau chirie pentru utilizarea drumurilor (pentru acces la benzinărie), pentru care perioada de depreciere este termenul contractului de leasing, de la 25 până la 30 de ani.

Dacă dreptul de proprietate asupra activului închiriat se transferă Grupului la sfârșitul termenului de închiriere sau costul reflectă exercitarea unei opțiuni de cumpărare, amortizarea este calculată folosind durata de viață estimată a activului.

Dreptul de utilizare a activului este, de asemenea, supus deprecierii. A se consulta politicile contabile secțiunea I) Deprecierea activelor nefinanciare.

*ii. Datoria de leasing*

La data începerii contractului de leasing, Grupul recunoaște datoria de leasing măsurată la valoarea actuală a plăților de leasing care trebuie efectuate pe durata contractului de leasing. Plățile de leasing includ plăți fixe (incluzând pe fond plăți fixe) mai puțin orice stimulente de leasing primite, plăți variabile care depind de un indice sau o rată, și sume preconizate a fi plătite drept garanții de valoare reziduală. Plățile de leasing includ, de asemenea, prețul de exercitare al unei opțiuni de cumpărare, în mod rezonabil sigur de a fi exercitat de Grup și plățile de penalități pentru încetarea contractului de leasing, dacă termenul de închiriere reflectă opțiunea de reziliere exercitată de Grup.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un indice sau o rată sunt recunoscute drept cheltuieli în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

La calcularea valorii actuale a plăților de leasing, Grupul își folosește rata de împrumut incrementală la data începerii contractului de leasing, deoarece rata dobânzii implicite în contractul de leasing nu este ușor de determinat. După data începerii, valoarea datoriei de leasing este crescută pentru a reflecta acumularea dobânzilor și redusă cu plățile de leasing efectuate. În plus, valoarea contabilă a datoriilor de leasing este remăsurată dacă există o modificare, o schimbare a termenului de închiriere (de exemplu, modificări la plățile viitoare rezultate dintr-o modificare a unui indice sau a unei rate utilizate pentru a determina astfel plățile de leasing) sau o modificare a evaluării unei opțiuni de cumpărare a activului de bază.

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

- Perioadele acoperite de o opțiune de prelungire a contractului de închiriere în cazul în care locatarul este în mod rezonabil sigur să exercite acea opțiune; și
- Perioada acoperită de o opțiune de reziliere a contractului de închiriere dacă locatarul este sigur în mod rezonabil că nu va exercita acea opțiune.

Datoriile de leasing ale Grupului sunt incluse în nota de Leasing (a se vedea Nota 15).

*iii. Leasing pe termen scurt și leasing cu active cu valoare scăzută*

Grupul aplică scutirea în legătură cu recunoașterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt (adică acele contracte care au termen de închiriere de 12 luni sau mai puțin de la data începerii contractului și nu au o opțiune de cumpărare). De asemenea, aplică scutirea în legătură cu recunoașterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing de active cu valoare scăzută, pentru valori mai mici de 5.000 USD. Plățile de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt și pentru

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

contractele de leasing cu active cu valoare scăzută sunt recunoscute drept cheltuieli liniare pe durata contractului de leasing.

**o) Stocuri**

Stocurile de materii prime și produse petroliere, incluzând semifabricatele sunt evaluate la valoarea minimă dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea netă realizabilă este prețul de vânzare estimat a fi obținut, în mod obișnuit, minus costurile de finalizare, de comercializare și distribuție. Costul stocurilor cuprinde costul de achiziție și alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locația și starea prezentă. Metoda de cost utilizată de Grup este CMP (cost mediu ponderat).

**p) Creanțe**

O creanță reprezintă dreptul Grupului la o sumă de contraprestație necondiționată (adică, este necesară doar trecerea timpului înainte ca plata contraprestației să devină scadentă). A se consulta politicile contabile ale activelor financiare în secțiunea i) Instrumente financiare – recunoaștere inițială și evaluare ulterioară (active financiare).

O analiză a deprecierei este efectuată la fiecare dată de raportare utilizând o matrice pentru a măsura pierderile de credit așteptate. Ratele de provizionare se bazează pe zilele ulterioare scadenței pentru grupările diferitelor segmente de clienți cu modele similare de pierderi (adică pe regiuni geografice, tip de produs, tip de client și rating, și acoperire prin acreditive sau alte forme de asigurare a creditelor). Calculul reflectă rezultatul ponderat cu probabilitate, valoarea în timp a banilor și informațiile rezonabile și suportabile disponibile la data raportării cu privire la evenimente trecute, condițiile actuale și previziunile privind condițiile economice viitoare.

**q) Numerar și echivalente de numerar**

Numerarul include disponibilitățile din casă, disponibilul din bănci și cecurile în curs de încasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investiții lichide cu grad ridicat de convertibilitate în sume cunoscute de numerar, având termen original scadent de trei luni sau mai puțin de la data achiziției, și care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

**r) Veniturile din contractele cu clienții**

Veniturile din contractele cu clienții reprezintă veniturile generate din vânzarea de produse petroliere, produse petrochimice, mărfuri, utilități, servicii de transport și alte servicii prestate în cursul normal al activității Grupului.

Venitul este recunoscut atunci când controlul asupra bunurilor sau serviciilor promise este transferat clientului, la o valoare care reflectă contraprestația la care Grupul se așteaptă să aibă dreptul în schimbul acelor bunuri sau servicii. Controlul este transferat, în general, la un anumit moment în timp, atunci când bunurile sunt livrate clientului în conformitate cu condițiile de livrare contractuale (Incoterms).

Principalele surse de venit ale Grupului și principiile de recunoaștere aferente sunt descrise mai jos.

*Producția de produse petroliere*

Veniturile din producția de produse petroliere reprezintă vânzările de produse petroliere rafinate rezultate din operațiunile de rafinare ale Grupului.

Venitul este recunoscut la un moment dat, atunci când controlul asupra produselor se transferă către client, fapt care survine, de regulă, la livrarea produselor pe baza condițiilor Incoterms contractuale aplicabile (de exemplu, FOB, CIF). În acel moment, clientul obține titlul legal, preia riscurile și beneficiile semnificative ale dreptului de proprietate, iar Grupul are un drept actual de a primi plata.

**Veniturile sunt prezentate net de accize și alte taxe legate de vânzări colectate în numele autorităților fiscale.**

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

*Comercializarea (Trading) de produse petroliere*

Veniturile din comercializarea produselor petroliere provin în principal din vânzarea de carburanți prin operațiunile cu ridicata (wholesale) și cu amănuntul (retail) ale Grupului. Venitul este recunoscut la momentul în care clientul intră în posesia produselor, ceea ce are loc la livrarea produselor în tranzacțiile de tip wholesale sau în momentul în care combustibilul este livrat clientului final în stațiile de distribuție retail.

Reducerile comerciale acordate clienților sunt recunoscute ca o reducere a veniturilor.

*Producția de produse petrochimice*

Veniturile din produsele petrochimice sunt recunoscute atunci când produsele sunt livrate clientului în conformitate cu condițiile de livrare contractuale și controlul este transferat.

*Vânzările de mărfuri*

Vânzările de mărfuri se referă în principal la produsele non-fuel vândute în stațiile de distribuție (cum ar fi alimente, băuturi și alte bunuri de larg consum).

Venitul este recunoscut la momentul vânzării, când marfa este livrată clientului, iar plata este primită sau devine exigibilă.

*Utilități vândute*

Veniturile din utilități reprezintă vânzările de utilități generate în cadrul operațiunilor de rafinare (cum ar fi abur, electricitate sau alte utilități) către terți.

Venitul este recunoscut atunci când utilitățile sunt livrate și consumate de către client, ceea ce corespunde transferului de control.

*Servicii de transport*

Veniturile din serviciile de transport reprezintă tarifele percepute pentru transportul produselor petroliere prin conducte sau prin alte modalități de transport.

Venitul este recunoscut de-a lungul timpului, pe măsură ce serviciul de transport este prestat, deoarece clientul primește și consumă simultan beneficiile serviciului.

*(i) Considerații variabile*

În cazul în care contravaloarea unui contract include o sumă variabilă, Grupul estimează valoarea contraprestației la care va avea dreptul în schimbul transferului bunurilor către client. Considerația variabilă este estimată la începutul contractului și limitată până când este foarte probabil ca o reversare semnificativă a venitului în valoarea cumulată a venitului recunoscut să nu apară atunci când incertitudinea asociată cu considerația variabilă este rezolvată ulterior. Unele contracte pentru vânzarea de produse petroliere oferă clienților reduceri de volum. Reducerea bazată pe volum dă naștere la o considerație variabilă.

*(ii) Rabaturi bazate pe volum*

Grupul oferă reduceri de volum retrospectiv anumitor clienți, odată ce cantitatea de produse achiziționate, în timpul perioadei, depășește un prag specificat în contract. Reducerile sunt compensate cu sumele plătibile de către client. Pentru a estima considerația variabilă a rabaturilor viitoare preconizate, Grupul aplică metoda sumei celei mai probabile pentru contractele cu prag unic de volum și metoda valorii estimate pentru contractele cu mai mult de un prag de volum. Metoda selectată care prezice cel mai bine valoarea considerației variabile este determinată în primul rând de numărul pragurilor de volum din contract. Grupul aplică apoi cerințele privind restrângerea estimărilor de considerație variabilă și recunoaște o datorie de rambursare pentru rabaturile viitoare considerate.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

*(iii) Componenta de finanțare semnificativă*

În general, Grupul primește avansuri pe termen scurt de la clienții săi. Folosind metoda excepției practice pentru facilitarea aplicării din IFRS 15, Grupul nu ajustează valoarea compensației promise pentru efectele unei componente semnificative de finanțare, dacă se așteaptă, la începutul contractului, ca perioada între transferul bunului sau serviciului promis către client și atunci când clientul plătește bunul sau serviciul respectiv, să fie mai mică de un an.

**Balanțe contractuale**

**Activele contractuale**

Un activ al contractului este dreptul la contraprestație în schimbul bunurilor sau serviciilor transferate clientului când acel drept este condiționat de altceva decât de trecerea timpului. În cazul în care Grupul efectuează transferul de bunuri sau servicii către un client înainte ca respectivul client să plătească o contraprestație sau înainte ca plata să ajungă la scadență, un activ contractual este recunoscut pentru contrapartida câștigată care este condiționată.

**Datorii contractuale**

O datorie contractuală este obligația de a transfera bunuri sau servicii către un client pentru care Grupul a primit contraprestație (sau o sumă datorată) de la client. În cazul în care un client plătește o contraprestație înainte ca Grupul să transfere bunuri sau servicii clientului, o datorie contractuală este recunoscută atunci când plata este făcută sau plata este scadentă (oricare dintre acestea este mai devreme). Datoriile contractuale sunt recunoscute ca venituri atunci când Grupul își desfășoară activitatea în baza contractului.

**s) Costurile îndatorării**

Costurile îndatorării atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ care necesită o perioadă semnificativă de pregătire pentru a fi pus în funcțiune sau vânzare sunt capitalizate ca parte componenta a costului activelor respective. Toate celelalte costuri sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în momentul realizării.

Costurile îndatorării cuprind dobânda și alte costuri pe care entitatea le suportă în legătură cu fondurile împrumutate.

**t) Costuri privind beneficiile de pensionare**

Plățile efectuate către planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plăți către planuri de contribuții determinate în care Grupul plătește contribuții fixe către fondul gestionat de stat și nu are nici o obligație legală sau implicită de a plăti contribuții suplimentare dacă fondul nu deține suficiente active pentru a plăti toate beneficiile angajaților aferente serviciilor prestate de angajați în perioada curentă și trecută. Contribuțiile se înregistrează ca o cheltuială în aceeași perioadă în care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

În conformitate cu prevederile contractelor colective de muncă în anumite entități din Grup, angajații au dreptul la anumite beneficii la pensionare, plătibile în momentul pensionării, dacă sunt angajați în cadrul acestor entități la data pensionării. Aceste sume sunt estimate la data raportării pe baza următoarelor informații: beneficiilor aplicabile furnizate de contract, numărului de angajați în entitățile Grupului și estimărilor actuariale ale datoriilor viitoare. La data raportării aceste obligații privind beneficiul determinat cuprind valoarea justă a beneficiului determinat și costul serviciilor aferent înregistrat în contul de profit și pierdere. Toate câștigurile și pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Costul aferent serviciilor și dobânzii se înregistrează în perioadă în contul de profit și pierdere, în timp ce toate câștigurile și pierderile actuariale sunt recunoscute pe deplin în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care au loc.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Valoarea actuală a acestei obligații și costurile aferente serviciilor curente și trecute aferente au fost măsurate prin metoda factorului de credit proiectat. Ratele de actualizare utilizate au fost de 6,4% (2024: 6,8%) pentru subsidiarele din România, cu o rată preconizată de creștere a salariului pe termen lung de 3,9% (2024: 3,6%). De asemenea, rata de depreciere a fost calculată pentru fiecare companie ca fiind numărul mediu de angajați care au părăsit compania în ultimii 3 ani raportată la numărul de angajați de la începutul perioadei. Vârsta de pensionare pentru bărbați este de 65 de ani iar pentru femei este de 63 de ani.

Grupul nu are alte obligații cu privire la pensii viitoare, planuri de sănătate sau alte costuri aferente angajaților săi.

**u) Impozite și taxe**

- *Impozitul pe profit curent*

Creanțele și datoriile privind impozitul curent pentru perioada curentă și pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se așteaptă a fi recuperată sau plătită autorităților fiscale. Ratele de impozitare și legile fiscale utilizate în calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate până la finalul perioadei de raportare, în țările în care Grupul operează și generează venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct în capitaluri proprii este recunoscut în capitaluri proprii și nu în contul de profit și pierdere. Managementul evaluează periodic declarațiile de impunere în legătură cu situațiile când normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretări și stabilește provizioane când este necesar.

- *Impozitul pe profitul amânat*

Impozitul pe profitul amânat este măsurat folosind metoda datoriei bilanțiere cu privire la diferențele temporare dintre baza impozabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare și valoarea contabilă netă a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare cu următoarele excepții:

- Când datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a fondului comercial sau recunoașterea creanțelor sau a datoriilor, rezultând din tranzacții altele decât combinări de întreprinderi, iar, la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- Diferențele temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație când anularea diferențelor temporare poate fi controlată și este probabil ca diferențele temporare să nu fie reluate în viitorul previzibil.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare, pentru reportarea pierderilor și a creditelor fiscale neutilizate în limita probabilității că va exista profit impozabil în viitor față de care pot fi utilizate pierderile și creditele fiscale neutilizate cu următoarele excepții:

- Când creanța privind impozitul pe profit amânat aferentă diferențelor temporare deductibile rezultă din recunoașterea inițială a creanțelor sau a datoriilor rezultând din tranzacții altele decât combinări de întreprinderi, iar la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- În cazul diferențelor temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație, creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute doar când exista posibilitatea ca diferențele temporare să fie reluate într-un viitor previzibil și să existe profit impozabil față de care pot fi utilizate diferențele temporare.

Valoarea contabilă a creanțelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data fiecărui bilanț și diminuată corespunzător în cazul în care nu mai există posibilitatea ca să fie disponibile profituri impozabile care să permită utilizarea unei părți sau a întregii creanțe privind impozitul pe profit amânat. Creanțele privind impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecărui bilanț și sunt

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

recunoscute în măsura în care există posibilitatea unor profituri impozabile care să permită stingerea creanței privind impozitul pe profit amânat.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate până la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amânat aferent elementelor recunoscute în afara contului de profit sau pierdere este recunoscut în afara contului de profit sau pierdere. Elementele de impozit pe profit amânat sunt recunoscute, în funcție de natura tranzacției ce stă la bază, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt compensate dacă există un drept legal de a compensa creanțele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent și dacă impozitul este aferent aceleiași entități impozabile și este perceput de aceeași autoritate fiscală.

Datoriile privind impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile rezultate cu privire la investițiile în filiale, cu excepția cazului în care Grupul este în măsură să controleze reluarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

Grupul aplică excepția temporară obligatorie la contabilizarea impozitelor amânate care decurg din implementarea regulilor modelului pilonului doi (nota 27 e)).

- *Taxe aferente vânzării și achiziției*

Veniturile, cheltuielile și activele sunt recunoscute la valoarea netă de taxe, cu excepția următoarelor:

- Atunci când o taxă ocazională de achiziția unor active sau servicii nu este recuperabilă de la autoritatea fiscală, caz în care taxa este recunoscută în costul de achiziție al activului sau ca parte a cheltuielii, după caz;
- Creanțele și datoriile care au taxele incluse în valoare.

Valoarea netă a taxei de recuperat sau de plătit către autoritatea fiscală este inclusă în valoarea creanțelor sau a datoriilor din situația poziției financiare.

**v) Dividende**

Dividendele sunt înregistrate în anul în care au fost aprobate de acționari.

**w) Venituri din leasing operațional**

În cazul în care Grupul are calitatea de locator într-un contract de leasing care nu transferă locatarului, în mod substanțial, toate riscurile și beneficiile aferente dreptului de proprietate (respectiv un leasing operațional), plățile de leasing aferente sunt recunoscute ca alte venituri, pe o bază liniară. Modificarea unui contract de leasing este contabilizată de către locator ca fiind un contract de leasing nou, începând cu data de intrare în vigoare a modificării, considerând orice plăți de leasing plătite în avans sau angajate, aferente contractului de leasing inițial, ca fiind parte a plăților de leasing pentru noul contract.

**x) Instrumente Financiare Derivate**

Grupul achiziționează prin contracte țigeti și produse petroliere și le vinde la o dată de livrare ulterioară. Aceste contracte expun Grupul, în primul rând la riscul modificării valorii de piață a țigetiului și a produselor petroliere și volatilității preturilor pentru certificatele EUA. De asemenea Grupul utilizează instrumente financiare (în principal opțiuni, contracte swap și futures), pentru acoperirea împotriva riscurilor asociate modificărilor valorii juste legate de anumite angajamente ferme și tranzacții prognozate.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Folosirea instrumentelor financiare derivate este reglementată de politicile Grupului aprobate de Consiliul de Administrație, care reglementează principiile folosirii instrumentelor financiare derivate.

Instrumentele financiare derivate sunt evaluate inițial la valoarea justă de la data contractului și sunt reevaluate la valoarea justă de la datele de raportare ulterioare.

Derivatele sunt înregistrate ca active financiare atunci când valoarea justă este pozitivă și ca datorii financiare când valoarea justă este negativă.

O relație de acoperire se califică pentru contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor dacă și numai dacă sunt îndeplinite toate condițiile următoare:

- relația de acoperire constă numai din instrumente de acoperire eligibile și elemente de acoperire eligibile;
- la începutul relației de acoperire, există o desemnare formală și o documentare a relației de acoperire, precum și obiectivul și strategia Grupului de management al riscului pentru realizarea acoperirii. Documentația trebuie să includă identificarea instrumentului de acoperire, a elementului acoperit, a naturii riscului acoperit și a modului în care Grupul va evalua dacă relația de acoperire îndeplinește cerințele de eficacitate a acoperirii;
- relația de acoperire îndeplinește următoarele cerințe de eficacitate a acoperirii:
  - existența unei relații economice între elementul acoperit și instrumentul de acoperire;
  - efectul riscului de credit nu domină modificările de valoare care rezultă din acea relație economică;
  - rata de acoperire a relației de acoperire este aceeași cu cea care rezultă din cantitatea de element acoperit pe care Grupul îl acoperă efectiv și din cantitatea de instrumente de acoperire pe care Grupul o folosește de fapt pentru a acoperi cantitatea de element acoperit.

În scopul contabilității de acoperire împotriva riscurilor, acoperirile sunt clasificate ca:

- Instrumente de acoperire a valorii juste pentru acoperirea expunerii la modificările valorii juste a unui activ sau pasiv recunoscut sau a unui angajament ferm nerecunoscut;
- Instrumente de acoperire a fluxurilor de trezorerie atunci când se acoperă expunerea la variabilitatea fluxurilor de trezorerie fie datorită unui risc particular asociat unui activ sau unei datorii recunoscute, fie unei tranzacții prognozate foarte probabile sau riscului valutar într-un angajament ferm nerecunoscut.

Documentația include identificarea instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, a elementului acoperit, tipul riscului acoperit și modul în care Grupul va evalua dacă relația de acoperire atinge cerințele privind eficiența hedging-ului (inclusiv analiza surselor de ineficiență a acoperirilor și modul de determinare a raportului de acoperire).

La începutul unei relații de acoperire împotriva riscurilor, Grupul desemnează și documentează în mod formal relația de acoperire pentru care dorește să aplice contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor și obiectivul și strategia de gestionare a riscului pentru realizarea acoperirii.

Eficiența acoperirii este gradul în care modificările valorii juste sau ale fluxurilor de numerar ale elementului acoperit, atribuibile riscului acoperit, sunt compensate de modificările valorii juste sau ale fluxurilor de numerar ale instrumentului de acoperire.

Eficiența ar trebui recunoscută în măsură valorii teoretice a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, după luarea în considerare a efectelor fiscale.

Eficiența acoperirii este evaluată pe baza:

- testării prospective efectuate în momentul în care tranzacțiile sunt executate, pe baza metodei derivatelor ipotetice;
- testării retroactive la data bilanțului.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

Elementele de acoperire împotriva riscurilor care îndeplinesc toate criteriile de eligibilitate pentru contabilitatea de acoperire a riscurilor sunt contabilizate, după cum este descris mai jos:

*Instrumentul de acoperire a fluxului de numerar*

O acoperire a fluxurilor de numerar este o acoperire a expunerii la variabilitatea fluxurilor de numerar care:

- este atribuită unui anumit risc asociat cu un activ sau cu o datorie recunoscută sau cu o tranzacție prognozată foarte probabilă;

și

- ar putea afecta profitul sau pierderea.

Grupul cumpăra țiței de pe piață, îl rafinează și mai târziu vinde produsele finite (de exemplu: benzină, motorină, carburant, etc.). Pe parcursul unei perioade date, volatilitatea asociată cu piața petrolului, atât la materie primă cât și la produse finite, este transmisă marjei de rafinare a Grupului (diferența între prețul de achiziție al țițeiului și prețul de vânzare al produselor finite). Pentru a reduce aceste volatilități, Grupul acoperă marja de rafinare cu o tranzacție swap pe un coș de acoperire relevant pentru acea perioadă și se aplică instrumentul de acoperire a fluxului de numerar.

Acoperirea fluxurilor de numerar este contabilizată după cum urmează:

- porțiunea din câștigul sau pierderea din instrumentul de acoperire împotriva riscului care este determinată a fi o acoperire efectivă este recunoscută în capitalurile proprii;
- ca alte venituri globale;
- orice parte ineficientă este recunoscută imediat în contul de profit sau pierdere.

Sumele recunoscute ca alte elemente ale rezultatului global sunt transferate în contul de profit sau pierdere atunci când tranzacția acoperită afectează profitul sau pierderea (a se vedea Nota 34.5). Modificarea valorii juste a instrumentelor derivate, ce nu sunt utilizate în contabilitatea de acoperire, sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada aferentă acestor tranzacții.

**y) Drepturi de emisie**

Operațiunilor de rafinare și petrochimie ale Grupului i-au fost alocate cote gratuite de emisii de CO<sub>2</sub> (alocări). Pentru perioada 2021 - 2025 cotele au fost validate de către Uniunea Europeană și sunt postate pe site-ul Ministerului Mediului din România. Grupul își contabilizează datoria aferentă acestor emisii folosind abordarea datoriei nete. Datoria este recunoscută numai în momentul în care emisiile actuale depășesc cota alocată pentru companiile respective și drepturile de cumpărare sunt, de asemenea, recunoscute inițial la cost.

Componenta de datorie este măsurată la valoarea la care entitatea se așteaptă să stingă obligația după ce a luat în considerare alocarea gratuită. Grupul măsoară datoria ca fiind costul așteptat al deficitului cotei de CO<sub>2</sub>, adică cantitatea de emisii care depășește alocarea gratuită, la valoarea lor de piață la data raportării.

Venitul este recunoscut numai atunci când certificatele în exces sunt vândute pe piață, pe de altă parte, în cazul în care surplusul de certificate este păstrat pentru conformitatea operațiunilor din perioadele viitoare, drepturile de emisie dobândite în perioada de conformare a cotei sunt contabilizate ca imobilizări necorporale sau stocuri dacă surplusul este disponibil pentru vânzare, în timp ce drepturile de emisie reprezentând deficit sunt contabilizate ca pasive.

Drepturile de emisie clasificate ca imobilizări necorporale sunt puțin probabil să fie amortizate, deoarece valoarea lor amortizabilă este de obicei zero. Valoarea lor reziduală estimată la început va fi egală cu valoarea lor justă. Beneficiile economice sunt realizate prin renunțarea la drepturile de decontare a obligațiilor din schema de emisii realizate sau prin vânzarea drepturilor unei alte părți. Acestea sunt testate pentru depreciere conform IAS 36 ori de câte ori există un indiciu de depreciere.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

**z) Evaluarea valorii juste**

Grupul măsoară instrumente financiare, cum ar fi instrumente financiare derivate la valoarea justă, la fiecare dată a bilanțului.

Valoarea justă este prețul care ar fi primit pentru a vinde un activ sau prețul plătit pentru a transfera un pasiv într-o tranzacție ordonată între participanții la piață la data evaluării. Măsurarea valorii juste se bazează pe prezumția că tranzacția de vânzare a activului sau de transfer al pasivului are loc fie:

- Pe piața principală a activului sau pasivului;

Sau

- În lipsa unei piețe principale, pe cea mai avantajoasă piață a activului sau pasivului.

Piața principală sau cea mai avantajoasă trebuie să fie accesibilă de către Grup.

Valoarea justă a unui activ sau a unei datorii este măsurată pe baza ipotezelor pe care participanții pe piață le-ar folosi la stabilirea prețului activului sau pasivului, presupunând că participanții pe piață acționează în interesul lor economic.

Evaluarea la valoarea justă a unui activ nefinanciar ține seama de capacitatea participantului de a genera beneficii economice prin utilizarea activului în cea mai mare și cea mai bună utilizare a acestuia sau prin vânzarea acestuia unui alt participant la piață care ar folosi activul în cea mai mare și cea mai bună utilizare.

Grupul utilizează tehnici de evaluare care sunt adecvate în circumstanțe și pentru care sunt disponibile suficiente date pentru a măsura valoarea justă, pentru a maximiza utilizarea intrărilor observabile relevante și pentru a minimiza utilizarea intrărilor neobservabile.

Toate activele și pasivele pentru care valoarea justă este evaluată sau prezentată în situațiile financiare sunt clasificate în ierarhia valorii juste, descrisă după cum urmează, pe baza intrărilor de nivel inferior care sunt semnificative pentru măsurarea valorii juste în ansamblu:

- **Nivelul 1** - Prețurile de piață cotate (neajustate) pe piețele active pentru active sau pasive identice;
- **Nivelul 2** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scăzut care este semnificativ pentru măsurarea valorii juste poate fi observat direct sau indirect;
- **Nivelul 3** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scăzut, care este semnificativ pentru măsurarea valorii juste, este neobservat.

Pentru activele și pasivele recunoscute în situațiile financiare la valoarea justă pe o bază periodică, Grupul determină dacă transferurile au avut loc între nivelele din ierarhie prin re-evaluarea clasificării (pe baza celei mai scăzute intrări care este semnificativă pentru valoarea justă măsurată ca întreg) la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

În scopul prezentării informațiilor privind valoarea justă, Grupul a determinat clasele de active și pasive pe baza naturii, caracteristicilor și riscurilor activului sau pasivului și nivelului ierarhiei valorii juste, așa cum s-a explicat mai sus.

**aa) Clasificarea curentă / non- curentă**

Grupul prezintă activele și pasivele în situația poziției financiare pe baza clasificării curent / non-curent. Un activ este curent când acesta este:

- Așteptat să fie realizat sau destinat a fi vândut sau consumat în ciclul normal de funcționare;
- Deținut în principal în scopul tranzacționării;
- Se așteaptă să se realizeze în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare;

Sau

- Numerarul sau echivalentul de numerar, cu excepția cazului în care este restricționat să fie schimbat sau utilizat pentru decontarea unui pasiv timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare.

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

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

O datorie este actuală atunci când:

- Este de așteptat să fie decontată în ciclul normal de operare;
- Este deținută în principal în scopul tranzacționării;
- Se va deconta în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare;

Sau

- Nu exista dreptul necondiționat de a amâna decontarea datoriei timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare.

Grupul clasifica toate celelalte datorii ca imobilizate.

Clasificarea unei datorii ca fiind curentă sau non-curentă se bazează pe dreptul Grupului de a amâna decontarea, existent la sfârșitul perioadei de raportare.

Creanțele și pasivele privind impozitul amânat sunt clasificate ca active și pasive imobilizate (non-curente).

**ab) Active și datorii contingente**

Datoriile contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare consolidate. Acestea sunt prezentate, cu excepția cazului în care posibilitatea ieșirii de resurse ce implica beneficii economice este redusă.

Activele contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare, dar sunt prezentate atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

**ac) Modificări în prezentarea situației fluxurilor de trezorerie**

În cursul exercițiului financiar 2025, Grupul a revizuit clasificarea fluxurilor de trezorerie aferente mișcărilor de cash pooling. Pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024, Grupul a prezentat în Situația Consolidată a Fluxurilor de Trezorerie, pe bază netă ca fluxuri de trezorerie din activități de finanțare, mișcările de cash pooling atât pentru pozițiile de creanțe, cât și pentru cele de datorii.

La 31 decembrie 2025, Grupul a revizuit prezentarea pentru a evidenția fluxul de trezorerie aferent creanțelor în cadrul activităților de investiții, iar fluxul de trezorerie aferent datoriiilor în cadrul activităților de finanțare, așa cum este prezentat în tabelul de mai jos.

În cursul exercițiului financiar 2025, Grupul a revizuit prezentarea dobânzilor încasate în Situația Consolidată a Fluxurilor de Trezorerie. Pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024, Grupul a prezentat pe bază netă dobânzile plătite și dobânzile încasate în cadrul fluxului de trezorerie din activități de finanțare.

La 31 decembrie 2025, Grupul a revizuit prezentarea pentru a raporta dobânzile încasate pe rândul fluxului de trezorerie din activități de investiții, conform tabelului de mai jos.

În exercițiul anterior, Grupul a supraevaluat dobânzile încasate în Situația Consolidată a Fluxurilor de Trezorerie cu 5,9 milioane USD și a subevaluat rândul aferent variației capitalului circulant net (mișcarea creanțelor) cu aceeași sumă; impactul este prezentat în tabelul de mai jos:

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)**

<b>Sume la data de 31 decembrie 2024 - USD</b>			
<b>Rândul din fluxul de numerar afectat</b>	<b>Revizuit</b>	<b>Raportat anterior</b>	<b>Ajustări</b>
Modificări nete în capitalul circulant / Creanțe și cheltuieli în avans	58.134.692	52.140.735	5.993.957
Modificări nete în capitalul circulant	<u>(43.388.603)</u>	<u>(49.382.560)</u>	<u>5.993.957</u>
<b>Intrări nete de numerar din activități de exploatare</b>	<b><u>75.778.876</u></b>	<b><u>69.784.919</u></b>	<b><u>5.993.957</u></b>
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de datorii din activitatea de cash pooling, clasificate ca activități de finanțare	51.744.869	107.106.590	(55.361.721)
Dobânzi și comisioane bancare plătite, net	(115.999.679)	(68.310.180)	(47.689.499)
<b>Intrări (ieșiri) nete de numerar din activități de finanțare</b>	<b><u>(83.021.151)</u></b>	<b><u>20.030.069</u></b>	<b><u>(103.051.220)</u></b>
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de creanțe din activitatea de cash pooling, clasificate ca activități de investiții	55.361.721	-	55.361.721
Dobânzi încasate	41.695.542	-	41.695.542
<b>Intrări (ieșiri) nete de numerar din activitatea de investiții</b>	<b><u>(54.681.955)</u></b>	<b><u>(151.739.218)</u></b>	<b><u>97.057.263</u></b>

(\*) impactul asupra fluxului de numerar net din activități de finanțare/investiții este considerat cumulat (prezentarea cash pooling-ului și a ratei dobânzii)

(\*) impactul asupra fluxului de numerar net din activități de finanțare/investiții este considerat cumulat (prezentarea cash pooling-ului și a ratei dobânzii)

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**3. IMOBILIZĂRI NECORPORALE**

**Sume exprimate în USD**

	<b>Programe informaticice</b>	<b>Certificate CO<sub>2</sub> și alte intangibile</b>	<b>Imobilizări necorporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>Cost</b>				
<b>La 1 ianuarie 2024</b>	<b>42.429.185</b>	<b>67.659.655</b>	<b>1.365.906</b>	<b>111.454.746</b>
Creșteri	-	323.559	223.197	546.756
Transferuri din imobilizări în curs	166.319	45.532	(211.851)	-
leșiri	-	(9.026.993)	-	(9.026.993)
Transferuri și reclasificări*	-	19.205	3.325	22.530
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>42.595.504</b>	<b>59.020.958</b>	<b>1.380.577</b>	<b>102.997.039</b>
Creșteri	19.271	42.727	7.425.677	7.487.675
Transferuri din imobilizări în curs	93.721	159.721	(253.442)	-
leșiri	51	(961)	-	(910)
Transferuri și reclasificări*	4.944	(94.085)	50.856	(38.285)
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b>42.713.491</b>	<b>59.128.360</b>	<b>8.603.668</b>	<b>110.445.519</b>
<b>Amortizare cumulată</b>				
<b>La 1 ianuarie 2024</b>	<b>(41.504.023)</b>	<b>(42.012.119)</b>	<b>(523.380)</b>	<b>(84.039.522)</b>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(623.888)	(1.000.444)	-	(1.624.332)
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>(42.127.911)</b>	<b>(43.012.563)</b>	<b>(523.380)</b>	<b>(85.663.854)</b>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(296.017)	(641.981)	-	(937.998)
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b>(42.423.928)</b>	<b>(43.654.544)</b>	<b>(523.380)</b>	<b>(86.601.852)</b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024</b>	<b>467.593</b>	<b>16.008.395</b>	<b>857.197</b>	<b>17.333.185</b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025</b>	<b>289.563</b>	<b>15.473.816</b>	<b>8.080.288</b>	<b>23.843.667</b>

În septembrie 2025, Rompetrol Rafinare și-a îndeplinit obligația de conformare privind emisiile de CO<sub>2</sub> aferente anului 2024. Nu a fost înregistrată nicio decontare (cedare) de certificate de emisii CO<sub>2</sub>, întrucât alocările cu titlu gratuit primite pentru anul 2024 au depășit emisiile efective realizate în cursul anului, ca urmare a reviziei generale care a început pe 8 martie și a durat două luni.

În septembrie 2024 Rompetrol Rafinare și-a îndeplinit obligația față de autoritatea română prin respectarea cotei de certificate CO<sub>2</sub> pentru anul 2023, rezultând o ieșire de 9 milioane USD care au fost contabilizate ca datorii (Nota 17), în conformitate cu politica contabilă detaliată în Nota 2 y).

**Sume exprimate în RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))**

	<b>Programe informaticice</b>	<b>Certificate CO<sub>2</sub> și alte intangibile</b>	<b>Imobilizări necorporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>Cost</b>				
<b>La 1 ianuarie 2024</b>	<b>184.214.793</b>	<b>293.757.924</b>	<b>5.930.354</b>	<b>483.903.071</b>
Creșteri	-	1.404.796	969.054	2.373.850
Transferuri din imobilizări în curs	722.107	197.686	(919.793)	-
leșiri	-	(39.192.494)	-	(39.192.494)
Transferuri și reclasificări*	-	83.382	14.436	97.818
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>184.936.900</b>	<b>256.251.294</b>	<b>5.994.051</b>	<b>447.182.245</b>
Creșteri	83.669	185.508	32.240.062	32.509.239
Transferuri din imobilizări în curs	406.908	693.461	(1.100.369)	-
leșiri	221	(4.172)	-	(3.951)
Transferuri și reclasificări*	21.465	(408.488)	220.801	(166.222)
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b>185.449.163</b>	<b>256.717.603</b>	<b>37.354.545</b>	<b>479.521.311</b>
<b>Amortizare cumulată</b>				
<b>La 1 ianuarie 2024</b>	<b>(180.198.017)</b>	<b>(182.404.017)</b>	<b>(2.272.359)</b>	<b>(364.874.393)</b>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(2.708.735)	(4.343.628)	-	(7.052.363)
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>(182.906.752)</b>	<b>(186.747.645)</b>	<b>(2.272.359)</b>	<b>(371.926.756)</b>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(1.285.217)	(2.787.289)	-	(4.072.506)
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b>(184.191.969)</b>	<b>(189.534.934)</b>	<b>(2.272.359)</b>	<b>(375.999.262)</b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024</b>	<b>2.030.148</b>	<b>69.503.649</b>	<b>3.721.692</b>	<b>75.255.489</b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025</b>	<b>1.257.194</b>	<b>67.182.669</b>	<b>35.082.186</b>	<b>103.522.049</b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**4. FOND COMERCIAL**

Valoarea contabilă a fondului comercial la data de 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 a fost de 82.871.706 USD (359.804.086 RON).

Întreaga valoare contabilă a fondului comercial a fost alocată pentru Unitatea Generatoare de Numerar Downstream România. Celelalte două unități generatoare de numerar ale Grupului sunt: Rafinăriile și Petrochimia.

Unitatea generatoare de numerar Downstream România cuprinde activitățile de retail și en gros ale Rompetrol Downstream SRL și activitatea en gros susținută de depozitele de stocare deținute de Rom Oil SA.

**Test de depreciere**

Grupul a efectuat un test de depreciere în ceea ce privește valoarea fondului comercial la 31 decembrie 2025 pentru unitatea generatoare de numerar Downstream România. În baza acestui test, nu a fost identificată nici o depreciere a valorii fondului comercial. Pentru detalii suplimentare consultați Nota 6.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**5. IMOBILIZĂRI CORPORALE**

Sume exprimate în USD

	<u>Terenuri</u>	<u>Clădiri</u>	<u>Instalații și echipamente</u>	<u>Autovehicule și altele</u>	<u>Imobilizări corporale în curs</u>	<u>Total</u>
<b>Cost</b>						
<b>La 1 ianuarie 2024</b>	<b>86.178.286</b>	<b>358.811.195</b>	<b>327.176.245</b>	<b>26.451.081</b>	<b>113.773.369</b>	<b>912.390.176</b>
Achiziții	-	3.800	644.084	1.043.224	149.243.256	150.934.364
Transferuri din imobilizări în curs	-	7.544.444	156.175.293	3.369.904	(167.089.641)	-
leșiri	-	(33.036)	(104.064)	(99.521)	621.918	385.297
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	(390.643)	(81.548)	(472.191)
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>86.178.286</b>	<b>366.326.403</b>	<b>483.891.558</b>	<b>30.374.045</b>	<b>96.467.354</b>	<b>1.063.237.646</b>
Achiziții	-	-	722.796	797.765	53.088.135	54.608.696
Transferuri din imobilizări în curs	-	11.713.258	28.096.167	3.804.194	(43.613.619)	-
leșiri	-	(466.963)	(869.538)	(1.438.719)	(1.143.922)	(3.919.142)
Transferuri și reclasificări*	-	38.972.207	(39.221.934)	597.624	(195.294)	152.603
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b>86.178.286</b>	<b>416.544.905</b>	<b>472.619.049</b>	<b>34.134.909</b>	<b>104.602.654</b>	<b>1.114.079.803</b>
<b>Amortizarea cumulată &amp; Ajustări de depreciere</b>						
<b>La 1 ianuarie 2024</b>	-	-	-	-	<b>(34.850.026)</b>	<b>(34.850.026)</b>
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(991.110)	(38.984.461)	(78.037.105)	(14.442.398)	-	(132.455.074)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	15.207	69.272	59.496	-	143.975
Ajustări de depreciere	-	(3.189.347)	(1.262.435)	-	-	(4.451.782)
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	371.438	-	371.438
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>(991.110)</b>	<b>(42.158.601)</b>	<b>(79.230.268)</b>	<b>(14.011.464)</b>	<b>(34.850.026)</b>	<b>(171.241.469)</b>
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(673.870)	(29.397.538)	(72.569.967)	(5.582.634)	-	(108.224.009)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	52.527	584.148	741.217	-	1.377.892
Ajustări de depreciere	(250.638)	3.189.347	1.262.435	(47.670)	(859.400)	3.294.074
Transferuri și reclasificări*	-	(11.614.712)	11.665.852	(410.859)	-	(359.719)
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b>(1.915.618)</b>	<b>(79.928.977)</b>	<b>(138.287.800)</b>	<b>(19.311.410)</b>	<b>(35.709.426)</b>	<b>(275.153.231)</b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024</b>	<b>85.187.176</b>	<b>324.167.802</b>	<b>404.661.290</b>	<b>16.362.581</b>	<b>61.617.328</b>	<b>891.996.177</b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025</b>	<b>84.262.668</b>	<b>336.615.928</b>	<b>334.331.249</b>	<b>14.823.499</b>	<b>68.893.228</b>	<b>838.926.572</b>

\*) Include transferul la / de la imobilizări corporale la / de la stocuri, dreptul de utilizare a activelor și imobilizări necorporale și alte ajustări în valoare de 0,15 milioane USD (2024: 0,47 milioane USD).

\*\*) Transferurile și reclasificările din cursul anului 2025 se referă în principal la realocarea activelor capitalizate în legătură cu revizia generală a rafinării. În 2024, anumite active aferente reviziei generale au fost recunoscute inițial pe baza unor estimări și prezentate într-o singură categorie de active (Instalații și echipamente). În urma finalizării procesului de capitalizare fizică în 2025 și a identificării detaliate a activelor suport, aceste sume au fost reclasificate în categoriile de active corespunzătoare pentru a reflecta mai bine natura acestora. Această reclasificare reprezintă o ajustare de prezentare în cadrul imobilizărilor corporale și nu are impact asupra valorii contabile totale a acestora

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)**

Sume exprimate în RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))

	<u>Terenuri</u>	<u>Clădiri</u>	<u>Instalații și echipamente</u>	<u>Autovehiculele și altele</u>	<u>Imobilizări corporale în curs</u>	<u>Total</u>
<b>Cost</b>						
<b>La 1 ianuarie 2024</b>	<b><u>374.160.264</u></b>	<b><u>1.557.850.565</u></b>	<b><u>1.420.501.103</u></b>	<b><u>114.842.658</u></b>	<b><u>493.969.836</u></b>	<b><u>3.961.324.426</u></b>
Achiziții	-	16.498	2.796.420	4.529.366	647.969.445	655.311.729
Transferuri din imobilizări în curs	-	32.755.713	678.066.270	14.631.112	(725.453.095)	-
leșiri	-	(143.432)	(451.815)	(432.090)	2.700.181	1.672.844
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	(1.696.055)	(354.056)	(2.050.111)
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b><u>374.160.264</u></b>	<b><u>1.590.479.344</u></b>	<b><u>2.100.911.978</u></b>	<b><u>131.874.991</u></b>	<b><u>418.832.311</u></b>	<b><u>4.616.258.888</u></b>
Achiziții	-	-	3.138.163	3.463.656	230.492.756	237.094.575
Transferuri din imobilizări în curs	-	50.855.452	121.985.128	16.516.669	(189.357.249)	-
leșiri	-	(2.027.413)	(3.775.273)	(6.246.486)	(4.966.566)	(17.015.738)
Transferuri și reclasificări*	-	169.205.631	(170.289.871)	2.594.704	(847.907)	662.557
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b><u>374.160.264</u></b>	<b><u>1.808.513.014</u></b>	<b><u>2.051.970.125</u></b>	<b><u>148.203.534</u></b>	<b><u>454.153.345</u></b>	<b><u>4.837.000.282</u></b>
<b>Amortizarea cumulată &amp; Ajustări de depreciere</b>						
<b>La 1 ianuarie 2024</b>	-	-	-	-	<b><u>(151.308.358)</u></b>	<b><u>(151.308.358)</u></b>
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(4.303.102)	(169.258.834)	(338.813.699)	(62.704.559)	-	(575.080.194)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	66.024	300.758	258.314	-	625.096
Ajustări de depreciere	-	(13.847.188)	(5.481.114)	-	-	(19.328.302)
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	1.612.672	-	1.612.672
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b><u>(4.303.102)</u></b>	<b><u>(183.039.998)</u></b>	<b><u>(343.994.055)</u></b>	<b><u>(60.833.573)</u></b>	<b><u>(151.308.358)</u></b>	<b><u>(743.479.086)</u></b>
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(2.925.741)	(127.635.291)	(315.077.026)	(24.238.122)	-	(469.876.180)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	228.056	2.536.195	3.218.142	-	5.982.393
Ajustări de depreciere	(1.088.195)	13.847.188	5.481.114	(206.969)	(3.731.257)	14.301.881
Transferuri și reclasificări*	-	(50.427.595)	50.649.630	(1.783.827)	-	(1.561.792)
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b><u>(8.317.038)</u></b>	<b><u>(347.027.640)</u></b>	<b><u>(600.404.142)</u></b>	<b><u>(83.844.349)</u></b>	<b><u>(155.039.615)</u></b>	<b><u>(1.194.632.784)</u></b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024</b>	<b><u>369.857.162</u></b>	<b><u>1.407.439.346</u></b>	<b><u>1.756.917.923</u></b>	<b><u>71.041.418</u></b>	<b><u>267.523.953</u></b>	<b><u>3.872.779.802</u></b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025</b>	<b><u>365.843.226</u></b>	<b><u>1.461.485.374</u></b>	<b><u>1.451.565.983</u></b>	<b><u>64.359.185</u></b>	<b><u>299.113.730</u></b>	<b><u>3.642.367.498</u></b>

\*) Include transferul la / de la imobilizări corporale la / de la stocuri, dreptul de utilizare a activelor și imobilizări necorporale și alte ajustări în valoare de 0,66 milioane RON (2024: 2 milioane RON).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)**

- Imobilizări în curs

Tabelele de mai jos detaliază principalele achiziții semnificative pentru imobilizări în curs și principalele proiecte rămase în imobilizări în curs la sfârșitul anului, atât pentru anul 2025, cât și pentru anul 2024:

**Imobilizări în curs la 31 decembrie 2025**

Sume în USD

**Rompetro Rafinare SA, din care:**

	<b>Adiții în cursul anului</b>	<b>Sold la 31 decembrie</b>
	<b>37.647.977</b>	<b>45.138.702</b>
Reînnoiri autorizări ISCIR	6.266.615	8.305.098
PEM Opex - CAPEX 2025	3.367.640	-
Reabilitare rezervoare	4.238.484	2.969.919
Înlocuirea catalizatori pachetul 2026 (SD 2026)	2.915.133	2.915.133
LDPE – K102 reabilitare hiper compresor	2.823.336	2.823.336
Montarea echipamentelor electrice	1.336.577	1.691.058
BU Refining Revizie Generală 2024	(90.353)	1.654.164
BU Refining Shutdown 2026	1.458.860	1.458.860
Noul HPE Synergy PEM 2025	1.449.431	1.449.431
Înlocuire echipamente strategice (rotori)	-	1.352.455
Pachetul de stingere a incendiilor_T065,T069,T072,T79,77;61	302.758	1.272.632
Restaurarea de urgență a capacității de stocare a țițeiului 100	1.013.949	1.022.859
Modernizarea punctelor de prelevare din unitățile de rafinare	249.210	964.697
Înlocuirea catalizatori în rafinarie	(18)	960.952
Expertiza liniilor pentru țevi în DGRS - DEA și MEA	792.249	792.249
Implementarea sistemului de alarmă conform standardului din 2022	45.242	657.423
Înlocuire echipamente statice platforma rafinării	609.202	609.202
Înlocuire echipamente statice - Rafinarie si Petrochimie	489.707	489.990
CAPEX MHC 2025 Cazan CO2	466.607	466.607
Slow Down 2025 – instalațiile HB, FG, RC și CX	1.589.633	156.838
Alte proiecte	6.749.370	10.860.318
Proiecte Vega	1.574.346	2.265.479
<b>Rompetro Downstream SRL, din care:</b>	<b>10.635.450</b>	<b>11.198.608</b>
Construcția de noi stații RBI, Cuves, Doex, STB, achiziția de dispozitive Fill & GO, mentenanță capitală, achiziția de echipamente noi	6.943.960	7.478.877
Noul sistem de retail	3.445.221	3.445.221
Other projects	246.269	274.510
<b>Romoil SA, din care:</b>	<b>2.773.980</b>	<b>6.850.748</b>
Modernizarea spațiilor de depozitare	2.773.980	6.850.748

**Imobilizări în curs la 31 decembrie 2024**

Sume în USD

**Rompetro Rafinare SA, din care:**

	<b>Adiții în cursul anului</b>	<b>Sold la 31 decembrie</b>
	<b>143.537.159</b>	<b>45.470.529</b>
BU Refining Revizie Generală 2024	60.525.083	42.323
Reînnoiri autorizări ISCIR	19.236.365	-
Înlocuire sistem tăiere/găurire in instalația DCU	11.281.169	12.409.189
Achiziție și instalare 2 noi reactoare -125-DHT	11.047.323	-
Înlocuirea catalizatori în rafinarie	7.748.849	1.765.250
Repornirea unității MHC din rafinarie - Incident iunie 2023	6.238.185	1.133.860
Înlocuire subansamblu încălzitor reformator 352-H201	4.926.525	23.795
Cazan CO Boiler transformare de la centrală cu circulație naturală	2.607.717	124.218
Pachet de măsuri de siguranță pentru rafinaria	2.577.147	20.501
Expert sistem de susținere a conductelor de gaze arse N-PG-138F-030	1.985.880	2.157.313
Înlocuire echipamente statice Rafinarie și Petrochimie	1.584.608	22.772
Macara nouă cu găleată 12,5 t	993.428	1.449.145
Reabilitare rezervoare	254.598	1.136.892
Înlocuire echipamente strategice (rotori)	-	4.499.611
Alte proiecte	6.628.314	13.703.376
Proiecte Vega	5.901.968	6.982.285
<b>Rompetro Downstream SRL din care:</b>	<b>2.363.791</b>	<b>5.169.182</b>
Construcția de noi stații RBI, Cuves, Doex, STB, achiziția de dispozitive Fill & GO, mentenanță capitală, achiziția de echipamente noi	2.180.932	4.412.238
Alte proiecte	182.859	756.944
<b>Romoil SA, din care:</b>	<b>2.218.354</b>	<b>5.810.776</b>
Modernizarea spațiilor de depozitare	2.218.354	5.810.776

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)**

- *Ieșiri*

La 31 decembrie 2025 ieșirile de mijloace fixe se referă în principal la vânzări de mijloace fixe și proiecte de mentenanță pentru echipamente în Rompetrol Downstream.

- *Capitalizarea costurilor de îndatorare*

La 31 decembrie 2025, proiectele de investiții (în principal revizia generală efectuată la fiecare 4 ani) sunt finanțate din fluxul de numerar operațional al Grupului, precum și din împrumuturile generale de la bănci, cu toate acestea, proiectele de investiții nu îndeplinesc definiția unui activ eligibil conform IAS 23, având în vedere că nu este o perioadă lungă de timp pentru a face „activul eligibil” gata de utilizare. Prin urmare, niciun cost al îndatorării nu a fost capitalizat conform IAS 23 la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: zero).

- *Deprecierea specifică*

Pe parcursul anului 2024, nu a fost procesată etilenă, deoarece instalația LDPE a rămas nefuncțională din cauza condițiilor nefavorabile de pe piață petrochimică pentru produsele LDPE. În plus, în perioadele anterioare, nu a fost încheiat niciun contract pe termen lung de furnizare de etilenă în condiții avantajoase, ținând cont de volatilitatea pieței, pentru a acoperi costurile prin marje favorabile. Ca urmare, compania a evaluat recuperabilitatea immobilizărilor aferente și a recunoscut un provizion pentru depreciere în valoare de 4,5 milioane USD la 31 decembrie 2024, în conformitate cu standardele de contabilitate aplicabile.

La începutul lunii mai 2025, Rompetrol Rafinare SA a repornit instalația de Polietilenă de Joasă Densitate (LDPE). În cursul lunii aprilie 2025, instalația a fost supusă unei revizii generale, lucrările constând în verificarea echipamentelor și reautorizarea acestora, conform reglementărilor în vigoare. Toate testele funcționale și de siguranță, etape preliminare repornirii, au fost finalizate cu succes. La momentul repornirii, provizionul pentru depreciere înregistrat anterior a fost stornat, în urma reevaluării recuperabilității activelor.

Grupul efectuează o evaluare anuală pentru toate entitățile, bazată pe considerații specifice activelor, pentru a identifica dacă există indicatori că valorile contabile ale immobilizărilor corporale pot diferi semnificativ de valorile lor recuperabile, ținând cont de așteptările privind condițiile viitoare ale pieței. Ca urmare a acestei analize, Grupul a efectuat un test de depreciere economică, inclusiv o comparație a valorilor contabile ale immobilizărilor corporale cu valoarea lor justă, așa cum este detaliat mai jos în Nota 6. Ulterior, Grupul a efectuat teste de depreciere pentru fondul comercial, immobilizările corporale și drepturile de utilizare a activelor la 31 decembrie 2025 pentru unitățile generatoare de numerar detaliate mai jos în Nota 6.

Pe lângă testul de depreciere a fondului comercial (Nota 4), la 31 decembrie 2025 a fost efectuat un test de depreciere pentru immobilizările corporale reevaluate ale Grupului. Exercițiul de testare a deprecierei pentru unitățile generatoare de numerar a indicat faptul că valoarea recuperabilă a fost mai mare decât valoarea contabilă și, prin urmare, nu a fost necesară nicio ajustare pentru depreciere. De asemenea, având în vedere marja disponibilă și analizele de sensibilitate, conducerea a concluzionat că valorile contabile ale immobilizărilor corporale aproximează valorile lor juste la 31 decembrie 2025 (a se vedea Nota 6).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)**

În cazul în care imobilizările corporale ar fi fost măsurate utilizând modelul de cost, valoarea contabilă ar fi fost, după cum urmează:

	Terenuri	Clădiri	Instalații și echipamente	Autovehicule și altele	milioane USD Total
<b>31 decembrie 2024</b>					
Cost	69,2	771,7	1.633,5	146,4	2.620,7
Amortizare cumulată și ajustări de depreciere	(2,0)	(376,5)	(1.143,0)	(132,8)	(1.654,3)
<b>Valoarea contabilă netă</b>	<b>67,2</b>	<b>395,2</b>	<b>490,5</b>	<b>13,6</b>	<b>966,4</b>
<b>31 decembrie 2025</b>					
Cost	69,2	821,9	1.608,9	148,0	2.647,9
Amortizare cumulată și ajustări de depreciere	(2,2)	(410,2)	(1.186,6)	(135,1)	(1.734,1)
<b>Valoarea contabilă netă</b>	<b>67,0</b>	<b>411,7</b>	<b>422,3</b>	<b>12,9</b>	<b>913,8</b>

- *Mijloace fixe gajate*

La 31 decembrie 2025, Grupul a gajat imobilizări corporale cu o valoare contabilă de 303,4 milioane USD (31 decembrie 2024: 306,8 milioane USD) pentru asigurarea facilităților de credit acordate entităților din Grup.

În anul 2010, ANAF (Agenția Națională de Administrare Fiscală) a impus un sechestrul asupra tuturor activelor imobilizate, investițiilor și capitalurilor proprii, precum și asupra acțiunilor Rompetrol Rafinare SA, în valoare totală de 1,59 miliarde RON, în favoarea statului român (reprezentat de ANAF) – a se vedea detalii la Nota 31 Datorii contingente - Active aflate sub sechestrul asigurător - Conversia obligațiilor. O garanție de rangul doi a fost, de asemenea, stabilită în favoarea KMG International N.V.

În anul 2014 a fost încheiat un Memorandum de Înțelegere cu Statul Român, care prevedea, printre altele, ridicarea acestor măsuri asigurătorii. Cu toate acestea, în 2016, noi acțiuni în instanță au condus la instituirea unor sechestruri suplimentare asupra acestorași active. De-a lungul timpului, mai multe decizii judecătorești au ridicat treptat aceste restricții, procesul culminând cu decizia definitivă a Înaltei Curți de Casație și Justiție din 2025, care confirmă faptul că ANAF trebuie să anuleze titlul executoriu și să ridice toate sechestrurile asigurătorii.

În urma acestei decizii, ANAF a inițiat formalitățile necesare pentru ridicarea sechestrului de pe instalațiile rafinării. La data de 31 decembrie 2025, procedura de ridicare a sechestrului asigurător este în curs de desfășurare, iar majoritatea activelor (terenuri, construcții, bunuri mobile) au fost deja eliberate (Nota 32).

**6. TESTUL DE DEPRECIERE**

Conducerea a evaluat performanța financiară a unităților generatoare de numerar Rafinărie, Downstream și Petrochimie și condițiile viitoare de piață, inclusiv accelerarea ritmului de tranziție către o economie și un sistem energetic cu emisii reduse de carbon și a concluzionat că nu există indicatori de depreciere la 31 decembrie 2025.

Grupul a efectuat un test de depreciere la 31 decembrie 2025 pentru următoarele unități generatoare de numerar: Rafinăriile Rompetrol, Petrochimie și Downstream România. Valoarea contabilă supusă testului de depreciere cuprinde toate activele alocate fiecărei unități generatoare de numerar, incluzând, fără a se limita la: fondul comercial, imobilizările corporale și dreptul de utilizare a activelor, imobilizările necorporale (altele decât fondul comercial), capitalul de lucru și alte active. În baza acestui test efectuat, nu a fost identificată nicio valoare aferentă deprecierei de înregistrat în plus față de efectul reevaluării imobilizărilor corporale deja reflectat în valorile contabile, așa cum este detaliat la Nota 5.

La data de 31 decembrie 2025, Grupul a actualizat testele de depreciere pentru toate unitățile generatoare de numerar („UGN”), pe baza Planului de Afaceri aprobat pentru perioada 2026 – 2030. Ipotezele cheie utilizate pentru evaluarea valorii recuperabile la 31 decembrie 2025 au fost următoarele:

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**6. TESTUL DE DEPRECIERE (continuare)**

- Perspectiva pe termen lung a sectorului de petrol și gaze, conform rapoartelor de piață furnizate de agenții de cercetare consacrate (ex. Platts, Wood Mackenzie), referitoare la marjele de rafinare din piață/cererea de produse petroliere.
- Viziunea de decarbonizare pe termen lung – planul de decarbonizare al KMGI include centrale fotovoltaice și puncte de încărcare pentru vehicule electrice. Pe lângă investiția în centrala de cogenerare, proiectele Solar Park de la Petromidia și Vega au fost incluse în planul de afaceri pe 5 ani.
- Modificările recente ale Codului Fiscal din România – impactul impozitului pe cifra de afaceri pe perioada prognozată a fost luat în considerare în analiză: fluxurile de numerar din planul de afaceri pe 5 ani au fost ajustate ținând cont de mediu fiscal actual.
- Costul mediu ponderat al capitalului estimat se bazează pe un grup de referință de companii listate din industria de petrol și gaze: Costul mediu ponderat al capitalului este 10,9% pentru România, (valoarea medie pentru grupul de referință analizat); prima de risc a pieței de capital de 6%, pe baza celor mai recente date și publicații disponibile.

*Rafinările Rompetrol*

Unitatea Generatoare de Numerar Rafinările Rompetrol include operațiunile Rafinării Petromidia, unitatea de polipropilenă, Rafinăria Vega. Valoarea recuperabilă a unității Rafinările Rompetrol s-a determinat pe bugetelor financiare aprobate de conducere, acoperind o perioadă de cinci ani. Fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rată negativă de creștere de 0,01% (2024: rată negativă de creștere 0,65%). Rata de capitalizare folosită pentru valorile reziduale este de 10,9% (2024: 11,9%). Rata de actualizare aplicată proiecțiilor privind fluxurile de numerar este de 10,9% (2024: 11,2%).

Ipotezele cheie utilizate în testul de depreciere economică, realizat ca parte a evaluării valorii juste, sunt următoarele:

- Cantitatea vândută;
- Nivelul marjelor;
- Costul capitalului;
- Rata de creștere a perpetuității

Testul de depreciere s-a bazat pe planul de afaceri al Grupului, care reflectă ipotezele privind volumele de producție prognozate, randamentele produselor, prețurile materiilor prime și marjele de rafinare. Volumele proiectate includ impactul reviziei generale planificate a rafinării Petromidia pentru anul 2028.

Cotațiile Brent și marjele de piață ale rafinării au fost determinate prin raportare la planul de afaceri al Grupului și la perspectivele de piață pe termen lung publicate de agenții de renume, inclusiv Kpler, Platts PIRA și Wood Mackenzie. Aceste ipoteze indică o stabilizare a marjelor de rafinare pe termen mediu, urmată de un declin gradual pe termen mai lung.

În evaluarea valorii recuperabile, s-au luat în considerare și primele/discounturile nete de vânzare, în măsura în care acestea sunt susținute de performanța istorică observabilă și de dovezi contractuale/comerciale. Având în vedere volatilitatea inerentă a marjelor de rafinare și a primelor comerciale, precum și incertitudinea asociată perspectivei macroeconomice pe termen lung, analiza de depreciere a fost efectuată atât prin excluderea, cât și prin includerea efectului primelor/discounturilor nete de vânzare.

Evaluarea deprecierei a luat în considerare, de asemenea, acolo unde a fost relevant, efectele potențiale ale tranziției climatice și evoluțiile legate de decarbonizare, reflectate în ipotezele conducerii.

*Analiza de sensibilitate*

În cadrul testului de depreciere economică, a fost efectuată o analiză de sensibilitate privind valoarea recuperabilă a imobilizărilor corporale deținute de Rompetrol Rafinare în vederea determinării factorilor critici (cei mai sensibili) care influențează valoarea justă. Ca urmare a acestui fapt, s-a considerat o creștere/scădere pentru fiecare factor de valoare cheie, așa cum este prezentat în tabelul de mai jos:

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**6. TESTUL DE DEPRECIERE (continuare)**

Ipozezele cheie	Scenariu	Ipozezele cheie variație (%)	Ipozezele cheie valoare (%)	Valoarea justă minus costurile de cedare (mii USD)	Valoarea justă minus costurile de cedare variație (%)
Cantitatea vândută	<b>Scenariul de bază</b>	<b>0%</b>	<b>100,0%</b>	<b>655.975</b>	-
	Scenariul pesimist	(1%)	99%	601.997	(8,2%)
	Scenariul optimist	1%	101%	709.727	8,2%
Nivelul marjelor	<b>Scenariul de bază</b>	<b>0%</b>	<b>100,0%</b>	<b>655.975</b>	-
	Scenariul pesimist	(1%)	99,0%	603.458	(8%)
	Scenariul optimist	1%	101,0%	708.427	8%
Costul capitalului	<b>Scenariul de bază</b>	<b>0%</b>	<b>10,9%</b>	<b>655.975</b>	-
	Scenariul pesimist	0,5%	11,4%	612.717	(6,6%)
	Scenariul optimist	(0,5%)	10,4%	703.585	7,3%
Rata de creștere în perpetuitate	<b>Scenariul de bază</b>	<b>0%</b>	<b>(0,01) %</b>	<b>655.975</b>	-
	Scenariul pesimist	(0,4%)	(0,05) %	634.242	(3,3%)
	Scenariul optimist	0,4%	0,41%	679.246	3,5%

*Downstream România*

Unitatea generatoare de numerar Downstream România cuprinde operațiunile de retail (vânzare cu amănuntul) și wholesale (vânzare cu ridicata) ale Rompetrol Downstream SRL, precum și activitatea de wholesale susținută de depozitele de stocare deținute de Rom Oil SA.

Valoarea recuperabilă a unității Downstream România a fost, de asemenea, determinată pe baza valorii juste minus costurile de cedare, utilizând bugetele financiare aprobate de managementul superior pentru o perioadă de cinci ani și aceleași ipoteze ca pentru unitatea de Rafinare. Rata de actualizare aplicată proiecțiilor fluxurilor de numerar este de 10,9% (2024: 11,2%), iar rata de creștere pe termen lung utilizată în perpetuitate este de 0,02% (2024: 0,7%), reflectând o scădere medie anuală a pieței de 2,17%, conform studiului de piață Wood Mackenzie, și așteptările privind inflația pe termen lung pentru dolarul american de 2,19%. Rata de capitalizare utilizată pentru valorile reziduale este de 10,9% (2024: 10,5%).

Ipozezele cheie utilizate în calculele valorii juste minus costurile de cedare, sunt următoarele:

- Cantitatea vândută;
- Nivelul marjelor;
- Costul capitalului;
- Rata de creștere a perpetuității

Ipozezele menționate mai sus reflectă experiența anterioară și sunt în concordanță cu sursele externe de informații, așa cum sunt incluse în raportul de depreciere întocmit de evaluatorul independent.

Cantitatea vândută

Motorina rămâne principalul produs petrolier în ceea ce privește vânzările, având o pondere de 78% în segmentul Retail și între 87 - 94% în segmentul Wholesale. Benzina ocupă locul al doilea, cu 20,9% din volumele de Retail și aproximativ 12% din cele de Wholesale. GPL-ul și combustibilul Calor reprezintă aproximativ 1% din totalul vânzărilor.

Nivelul marjelor

Se preconizează că marjele brute pe segmentul Wholesale vor prezenta o volatilitate mai ridicată comparativ cu segmentul Retail, fiind influențate de o strategie de poziționare a prețurilor diferită din punct de vedere istoric.

Costul capitalului

Rata de actualizare este o rată înainte de impozitare care reflectă evaluările actuale ale pieței privind valoarea de piață în timp a banilor și riscurile specifice industriei. Costul mediu ponderat al capitalului de 10,9% utilizat reflectă ratele de recuperare a capitalului așteptate de acționari și creditori, ponderate în funcție de contribuția acestora la capitalul investit.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**6. TESTUL DE DEPRECIERE (continuare)**

Rata de creștere în perpetuitate

Rata de creștere pe termen lung aplicată în perioada terminală a fost stabilită la 0,02%, reflectând o scădere anuală medie a pieței de 2,17%, pe baza studiului de piață Wood Mackenzie, și așteptările privind inflația pe termen lung pentru dolarul american de 2,19%.

Analiza de sensibilitate

Ipotezele cheie	Scenariu	Ipotezele cheie variație (%)	Ipotezele cheie valoare (%)	Valoarea justă minus costurile de cedare (mii USD)	Valoarea justă minus costurile de cedare variație (%)
Cantitatea vândută	<b>Scenariul de bază</b>	<b>0%</b>	<b>100,0%</b>	<b>321.983</b>	-
	Scenariul pesimist	(2%)	98%	289.372	(10,1%)
	Scenariul optimist	2%	102%	354.595	10,1%
Nivelul marjelor	<b>Scenariul de bază</b>	<b>0%</b>	<b>100,0%</b>	<b>321.983</b>	-
	Scenariul pesimist	(2%)	98,0%	272.382	(15,4%)
	Scenariul optimist	2%	102,0%	371.585	15,4%
Costul capitalului	<b>Scenariul de bază</b>	<b>0%</b>	<b>10,9%</b>	<b>321.983</b>	-
	Scenariul pesimist	5%	11,4%	305.239	(5,2%)
	Scenariul optimist	(5%)	10,4%	340.342	5,7%
Rata de creștere în perpetuitate	<b>Scenariul de bază</b>	<b>0%</b>	<b>0,02 %</b>	<b>321.983</b>	-
	Scenariul pesimist	(5%)	(0,5) %	309.243	(4,0%)
	Scenariul optimist	5%	0,5%	335.955	4,3%

Petrochimie

Unitatea generatoare de numerar include activitatea petrochimică a Grupului, în principal instalația de polietilenă de înaltă presiune, care este inclusă în Rompetrol Rafinare SA, entitate legală, implicată în producția și distribuția de olefine din România. Suma recuperabilă din partea unității Petrochemicals s-a determinat pe baza folosind bugetele financiare aprobate de conducerea senioară, acoperind o perioadă de cinci ani. Fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rată negativă de creștere de 0,01% (2024: rată negativă de creștere 0,65%). Rata de capitalizare folosită pentru valorile reziduale este de 10,9% (2024: 11,9%). Rata de actualizare aplicată proiecțiilor privind fluxurile de numerar este de 10,9% (2024: 11,2%).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**7. DREPTUL DE UTILIZARE A ACTIVELOR**

**Sume exprimate în USD**

	<u>Clădiri și construcții (inclusiv terenuri)</u>	<u>Instalații și echipamente</u>	<u>Autovehicule și altele</u>	<u>TOTAL</u>
<b>Cost:</b>				
<b>1 ianuarie 2024</b>	<b>294.505.006</b>	<b>615.358</b>	<b>2.049.417</b>	<b>297.169.781</b>
Adiții	31.525.317	-	305.333	31.830.650
Leșiri	-	-	(54.659)	(54.659)
Recalculație	2.656.648	187.133	114.753	2.958.534
<b>31 decembrie 2024</b>	<b><u>328.686.971</u></b>	<b><u>802.491</u></b>	<b><u>2.414.844</u></b>	<b><u>331.904.306</u></b>
Adiții	3.296.093	-	1.634.837	4.930.930
Leșiri	-	-	(444.807)	(444.807)
Recalculație	2.973.997	23.231	-	2.997.228
<b>31 decembrie 2025</b>	<b><u>334.957.061</u></b>	<b><u>825.722</u></b>	<b><u>3.604.874</u></b>	<b><u>339.387.657</u></b>
<b>Amortizarea cumulată și ajustări de depreciere:</b>				
<b>1 ianuarie 2024</b>	<b>(35.646.355)</b>	<b>(568.529)</b>	<b>(1.627.231)</b>	<b>(37.842.115)</b>
Depreciere	(16.980.315)	(107.092)	(474.392)	(17.561.799)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	51.366	51.366
<b>31 decembrie 2024</b>	<b><u>(52.626.670)</u></b>	<b><u>(675.621)</u></b>	<b><u>(2.050.257)</u></b>	<b><u>(55.352.548)</u></b>
Depreciere	(17.034.568)	(105.215)	(496.869)	(17.636.652)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	427.203	427.203
<b>31 decembrie 2025</b>	<b><u>(69.661.238)</u></b>	<b><u>(780.836)</u></b>	<b><u>(2.119.923)</u></b>	<b><u>(72.561.997)</u></b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024</b>	<b><u>276.060.301</u></b>	<b><u>126.870</u></b>	<b><u>364.587</u></b>	<b><u>276.551.758</u></b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025</b>	<b><u>265.295.823</u></b>	<b><u>44.886</u></b>	<b><u>1.484.951</u></b>	<b><u>266.825.660</u></b>

**Sume exprimate în RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))**

	<u>Clădiri și construcții (inclusiv terenuri)</u>	<u>Instalații și echipamente</u>	<u>Autovehicule și altele</u>	<u>TOTAL</u>
<b>Cost:</b>				
<b>1 ianuarie 2024</b>	<b>1.278.652.385</b>	<b>2.671.700</b>	<b>8.897.954</b>	<b>1.290.222.039</b>
Adiții	136.873.469	-	1.325.664	138.199.133
Leșiri	-	-	(237.313)	(237.313)
Recalculație	11.534.369	812.475	498.223	12.845.067
<b>31 decembrie 2024</b>	<b><u>1.427.060.223</u></b>	<b><u>3.484.175</u></b>	<b><u>10.484.528</u></b>	<b><u>1.441.028.926</u></b>
Adiții	14.310.647	-	7.097.972	21.408.619
Leșiri	-	-	(1.931.219)	(1.931.219)
Recalculație	12.912.203	100.862	-	13.013.065
<b>31 decembrie 2025</b>	<b><u>1.454.283.073</u></b>	<b><u>3.585.037</u></b>	<b><u>15.651.281</u></b>	<b><u>1.473.519.391</u></b>
<b>Amortizarea cumulată și ajustări de depreciere:</b>				
<b>1 ianuarie 2024</b>	<b>(154.765.780)</b>	<b>(2.468.382)</b>	<b>(7.064.949)</b>	<b>(164.299.111)</b>
Depreciere	(73.723.434)	(464.961)	(2.059.668)	(76.248.063)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	223.016	223.016
<b>31 decembrie 2024</b>	<b><u>(228.489.214)</u></b>	<b><u>(2.933.343)</u></b>	<b><u>(8.901.601)</u></b>	<b><u>(240.324.158)</u></b>
Depreciere	(73.958.984)	(456.812)	(2.157.256)	(76.573.052)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	1.854.787	1.854.787
<b>31 decembrie 2025</b>	<b><u>(302.448.198)</u></b>	<b><u>(3.390.155)</u></b>	<b><u>(9.204.070)</u></b>	<b><u>(315.042.423)</u></b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024</b>	<b><u>1.198.571.009</u></b>	<b><u>550.832</u></b>	<b><u>1.582.927</u></b>	<b><u>1.200.704.768</u></b>
<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025</b>	<b><u>1.151.834.875</u></b>	<b><u>194.882</u></b>	<b><u>6.447.211</u></b>	<b><u>1.158.476.968</u></b>

Rompétrol Downstream SRL a câștigat o licitație publică cu CNAIR, obținând o concesiune de servicii pentru construirea și exploatarea a 12 benzinării pe autostrada A1. Construcția a fost subcontractată către KMG Rompetrol Development, care închiriaza stațiile către Rompetrol Downstream pentru o perioadă de 18 ani. Până la începutul anului 2024, 12 stații erau operaționale ca parte a unui acord-cadru din 2019 de dezvoltare a 66 de stații pe parcursul a cinci ani.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**7. DREPTUL DE UTILIZARE A ACTIVELORE (continuare)**

Stațiile de pe autostrada A1 urmează un nou concept de brand „Hei”, cu trei linii de servicii: Hei & Gourmet (restaurant), Hei & Go (magazin) și Hei & Coffee (cafenea). În cadrul unui nou contract de concesiune sunt planificate mai multe stații.

În august 2024, Rompetrol Downstream și-a asigurat o concesiune pe 20 de ani pentru patru stații de pe autostrada A2 București-Constanța, întărindu-și prezența pe această rută strategică. Investiția se concentrează pe infrastructura modernă, inclusiv benzinării, parcări, comerț cu amănuntul și încărcare pentru vehicule electrice. Anterior, Rompetrol a exploatat aceste site-uri sub o concesiune diferită. Noile contracte, semnate în octombrie 2024, asigură continuarea operațiunilor și extinderea.

În anul 2025 Grupul a recunoscut aditii pentru drepturi de utilizare în valoare de 4,9 milioane USD, din care 4,83 milioane USD în Rompetrol Downstream pentru noua benzinărie de la Hârșova, județul Constanța și, de asemenea, pentru vehicule noi.

Activitatea operațională din stațiile de distribuție carburanți, precum și prețurile pentru produsele petroliere și articolele din magazin sunt stabilite de către Grup în condiții de piață, fără nicio implicare din partea CNAIR, iar la sfârșitul perioadei de concesiune, clădirile stațiilor de benzină și terenurile aferente sunt transferate către CNAIR. Valoarea reziduală la finalul acordului nu este semnificativă și, în consecință, activele aferente dreptului de utilizare sunt amortizate pe durata concesiunii până la o valoare reziduală nulă sau nesemnificativă.

Contractele de concesiune nu impun Grupului obligația de a readuce terenul la starea inițială la sfârșitul perioadei de concesiune. Stațiile de distribuție carburanți sunt transferate către CNAIR în starea în care se află la momentul respectiv. În consecință, nu a fost recunoscut niciun provizion pentru restaurare sau dezafectare.

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

Categoria **clădiri și construcții (inclusiv terenuri)** include în principal:

- Contracte de închiriere pentru benzinării – în Rompetrol Downstream, în această categorie sunt incluse contractele pentru clădirile, terenurile (pe care se afla benzinăriile) sau chirie pentru utilizarea drumurilor (pentru acces la benzinărie);
- Închiriere de clădiri administrative;
- Chirie pentru utilizarea portului maritim – danele portului Midia utilizate de Rompetrol Rafinare;
- Chirie depozite – utilizate pentru depozitarea produselor petroliere.

<b>USD</b>	<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025</b>	<b>Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024</b>
Benzinării	252.235.725	263.735.584
Clădiri administrative	591.712	1.177.207
Utilizarea portului maritim	12.451.385	11.129.152
Chirie depozite	<u>17.001</u>	<u>18.358</u>
<b>Total</b>	<b>265.295.823</b>	<b>276.060.301</b>

Categoria de **instalații și echipamente** include în principal contracte pentru închirierea de echipamente pentru stații industriale de pompare a apei.

**Vehicule și alte categorii** includ în principal contractele privind închirierea autovehiculelor din parcul auto.

Drepturile de utilizare a activelor fac obiectul testului de depreciere și sunt incluse în unitatea generatoare de venit din care fac parte, conform Notei 6.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**8. CREANȚE IMOBILIZATE**

Detaliile creanțelor immobilizate consolidate pe termen lung ale Grupului la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt următoarele:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Cash colateral – creanțe pe termen lung	125.522.592	6.399.715	544.981.437	27.785.642
Plăți anticipate pe termen lung	477.710	1.058.502	2.074.074	4.595.698
Altele	446.874	380.485	1.940.193	1.651.952
<b>Total</b>	<b>126.447.176</b>	<b>7.838.702</b>	<b>548.995.704</b>	<b>34.033.292</b>

Cash colateral - creanțe pe termen lung reprezintă:

- scrisorile de garanție bancare emise pentru Rompetrol Rafinare S.A. cu garanții în numerar în favoarea ANAF (pentru amânarea plății impozitului), în valoare de 507,3 milioane RON (116,8 milioane USD) valabile până la 31 decembrie 2030, emise de următoarele bănci: UniCredit Bank S.A. (preluare de la Alpha Bank România S.A), ING Bank N.V. Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A. și Garanti Bank S.A. în temeiul Deciziei ANAF din 2025 de acceptare a amânării plății impozitului în valoare totală de 505,6 milioane RON pentru o perioadă de 58 de luni;
- alte depozite colaterale deschise la Banca Comercială Română S.A. (BCR) pentru garantarea obligațiilor față de terți pe termen lung, în valoare de 6,4 milioane USD (2024: 5,8 milioane USD).

**9. IMOBILIZĂRI FINANCIARE**

**Investiții în filialele consolidate**

Detalii privind filialele consolidate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt după cum urmează:

Societate	Țara de înregistrare	Domeniu de activitate	Participare efectivă la	Control la	Participare efectivă la	Control la
			31 decembrie 2025	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	31 decembrie 2024
			%	%	%	%
Rompertol Downstream SRL	România	Vânzări de carburanți en detail	100	100	100	100
Rom Oil SA	România	Vânzări de carburanți en gros; depozitare carburanți	100	100	100	100
Rompertol Logistics SRL	România	Operațiuni logistice	66,19	100	66,19	100
Rompertol Petrochemicals SRL	România	Fabricarea produselor petrochimice	100	100	100	100
Rompertol Quality Control SRL	România	Controlul calității produselor petroliere	100	100	100	100
Rompertol Gas SRL	România	Vânzări de gaze petroliere lichefiate	66,19	100	66,19	100

Dreptul efectiv de proprietate al Grupului ia în considerare participarea indirectă ponderată cu gradul de deținere de către Grup a acționarului indirect și acest procent este folosit în consolidare, în timp ce controlul unei entități ia în considerare întregul interes controlat direct și indirect.

Deși Grupul deține 51% din capitalul social în Global Security Sistem S.A. și Global Security Systems Fire Services S.R.L., aceste investiții nu sunt consolidate, deoarece conducerea a evaluat că Grupul nu exercită control efectiv asupra respectivelor entități. În special, Grupul a evaluat că nu deține o putere substanțială asupra activităților relevante și nici capacitatea practică de a exercita o astfel de putere pentru a influența rentabilitatea, având în vedere mecanismele actuale de guvernare și de luare a deciziilor.

- *Ieșiri aferente vânzării de filiale și lichidări*

În 2025 și 2024 nu au avut loc vânzări de filiale.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**10. STOCURI**

Situația stocurilor în anul 2025 și 2024 este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Țiței și alte materii prime	171.269.660	150.133.605	743.601.483	651.835.073
Produce finite	150.200.047	200.945.134	652.123.544	872.443.487
Producție în curs de execuție	23.120.052	44.295.019	100.380.330	192.315.684
Piese de schimb	4.292.805	4.805.610	18.638.071	20.864.517
Alte materiale consumabile	5.799.439	4.949.218	25.179.424	21.488.020
Mărfuri	22.867.339	21.731.629	99.283.126	94.352.214
Alte stocuri	<u>1.769.118</u>	<u>2.037.974</u>	<u>7.680.980</u>	<u>8.848.272</u>
	<b><u>379.318.460</u></b>	<b><u>428.898.189</u></b>	<b><u>1.646.886.958</u></b>	<b><u>1.862.147.267</u></b>

Stocurile, inclusiv lucrările în curs de execuție sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă, pentru mai multe detalii vă rugăm să consultați Nota 2 o).

La 31 decembrie 2025, stocurile de țiței au crescut în principal ca urmare a creșterii volumelor fizice (de la 242 mii tone la sfârșitul anului 2024 la 354 mii tone la sfârșitul anului 2025), în timp ce prețurile de piață au fost mai mici față de anul precedent.

Principala variație a stocurilor de produse petroliere se referă la Rompetrol Rafinare (23 milioane USD), generată de scăderea cantităților fizice, de la 109 mii de tone la 85 mii de tone, și la Rompetrol Downstream SRL, în valoare de 30 milioane USD. Această variație se datorează în principal fluctuațiilor volumelor vânzărilor și strategiei de preț aplicate în perioadele respective.

Principalul factor care a determinat scăderea stocului de produse semifabricate (producție în curs de execuție) a fost o reducere semnificativă a cantităților. Variația este determinată în principal de modificările fluxurilor de producție și de tipurile de țiței procesate în perioadele respective. Produsele semifabricate nu reprezintă elemente fixe sau direct comparabile de la o lună la alta, deoarece sunt produse intermediare ale procesului de rafinare și depind în mare măsură de configurația operațională și de țițeiul utilizat. Ca atare, cantitatea și valoarea mai reduse înregistrate la sfârșitul anului reflectă rezultatul firesc al acestor variații.

Variația ajustărilor pentru deprecierea stocurilor:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>Soldul la 1 ianuarie</b>	<b>(37.776.994)</b>	<b>(36.494.551)</b>	<b>(164.016.375)</b>	<b>(158.448.392)</b>
Ajustarea valorii stocurilor	(19.607.298)	(28.200.277)	(85.129.006)	(122.437.143)
Anularea ajustării pentru deprecierea stocurilor	25.611.155	26.917.834	111.195.952	116.869.160
<b>Soldul la 31 decembrie</b>	<b><u>(31.773.137)</u></b>	<b><u>(37.776.994)</u></b>	<b><u>(137.949.429)</u></b>	<b><u>(164.016.375)</u></b>

Ajustările pentru deprecierea stocurilor reprezintă în principal reducerea valorii la valoarea realizabilă netă aferentă stocurilor rafinării și instalațiile petrochimice (precum produse petroliere și petrochimice produse și achiziționate, materii prime).

Deprecierile și reluările depreciierilor stocurilor au fost recunoscute în cursul perioadei în conformitate cu IAS 2. Aceste mișcări au fost determinate în principal de fluctuațiile prețurilor de piață ale petrolului și produselor petroliere și de nivelul stocurilor deținute la data raportării, factori care au influențat valoarea realizabilă netă estimată. Reluările au fost recunoscute numai în limita depreciierilor înregistrate anterior.

În scopul de garantare a facilităților bancare Grupul a gajat stocuri în valoare de 368,6 milioane USD (2024: 422 milioane USD).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**11. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE**

După cum se menționează în Nota 1, Societatea mamă și filialele ei fac parte din KMG International Group. Soldurile cu părțile afiliate sunt prezentate în Nota 29.

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>Active financiare:</b>				
Creanțe comerciale	249.284.367	201.085.725	1.082.317.934	873.053.892
Debitori diverși	90.764.172	71.685.667	394.070.806	311.237.660
Creanțe cash pooling	448.069.945	241.283.081	1.945.385.280	1.047.578.753
Alte creanțe	69.873.321	38.229.231	303.368.998	165.979.852
Minus: Ajustări pentru pierderi de credit așteptate	(37.527.929)	(40.101.069)	(162.935.009)	(174.106.811)
<b>Sub-total – Active financiare</b>	<b><u>820.463.876</u></b>	<b><u>512.182.635</u></b>	<b><u>3.562.208.009</u></b>	<b><u>2.223.743.346</u></b>
<b>Active nefinanciare:</b>				
Avansuri plătite furnizorilor	8.507.751	6.284.921	36.938.103	27.287.242
TVA de recuperat	251.579	213.846	1.092.281	928.455
Subvenție carburant	231	15.739	1.003	68.334
<b>Sub-total – Active nefinanciare</b>	<b><u>8.759.561</u></b>	<b><u>6.514.506</u></b>	<b><u>38.031.387</u></b>	<b><u>28.284.031</u></b>
<b>Total creanțe comerciale și alte creanțe</b>	<b><u>829.223.437</u></b>	<b><u>518.697.141</u></b>	<b><u>3.600.239.396</u></b>	<b><u>2.252.027.377</u></b>

Mișcarea ajustărilor pentru pierderi de credit așteptate menționate mai sus este prezentată mai jos și în Nota 25.

Creanțe din subvenții pentru carburant

La 31 decembrie 2025 subvenția pentru combustibil în valoare de 0,25 RON/litru conform Ordonanței de Urgență a Guvernului OUG 106 care a fost aplicabilă în 2021, a fost compensată cu obligațiile fiscale Rompetrol Downstream (în valoare totală de 42,98 milioane USD).

Debitori diverși

În categoria Debitori diverși, la data de 31 decembrie 2025, este inclusă suma de 9,8 milioane USD (2024: zero RON), reprezentând o creanță de încasat de la Omniasig Vienna Insurance Group aferentă unei cereri de despăgubire din asigurare în legătură cu incidentul petrecut la data de 21 iunie 2023 la rafinăria Petromidia. Nu mai există sume recunoscute în legătură cu obligațiile principale și penalitățile aferente plătite către ANAF în urma Raportului de Inspecție Fiscală Generală pentru perioada 2011–2015 (2024: 5,3 milioane USD), având în vedere că litigiul a fost soluționat definitiv în cursul anului 2025, iar provizionul aferent a fost integral reversat.

De asemenea, categoria de debitori diverși include suma de 79,3 milioane USD (2024: 65,5 milioane USD) care se referă la creanțele Rompetrol Petrochemicals SRL, în relație cu KMG International N.V., urmare a cesiunii de creanțe efectuată de Rompetrol Petrochemicals de la Rompetrol Rafinare S.A. către KMG International începând cu luna noiembrie 2017 (a se vedea și Nota 13).

În urma acordului contractual în vigoare, Rompetrol Petrochemicals SRL percepe dobânzi de întârziere la plată de la KMG International. La 31 decembrie 2025, dobânzile de încasat sunt în valoare de 13 milioane USD (2024: 6 milioane USD).

Avansuri plătite furnizorilor

În anul 2025 din suma totală de 8,5 milioane USD (2024: 6,3 milioane USD) reprezentând avansuri plătite furnizorilor, 5,6 milioane USD (2024: 4,4 milioane USD) se referă la achiziția de servicii în Rompetrol Rafinare și 3,1 milioane USD (2024: 2,3 milioane USD) pentru proiecte de investiții legate de construcția de noi stații, procesul de rebranding, avansuri pentru utilități și produse petroliere în Rompetrol Downstream, precum și 0,4 milioane USD în Romoil.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**11. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)**

Creanțe cash pooling

Creanțele cash pooling se referă la: Rompetrol Downstream 340,6 milioane USD (2024: 167,6 milioane USD), Rompetrol Rafinare 35,9 milioane USD (2024: 7,3 milioane USD), Rompetrol Gas 24,1 milioane USD (2024: 34,7 milioane USD), Rompetrol Quality Control 4,2 milioane USD (2024: 4,9 milioane USD), Rompetrol Logistics 18,8 milioane USD (2024: 5,3 milioane USD) și Rompetrol Petrochemicals 24,6 milioane USD (2024: 21,5 milioane USD). Pentru detalii suplimentare, vă rugăm să consultați Nota 29 iar pentru detalii suplimentare privind mișcările din cursul anului, vă rugăm să consultați Nota 17.

Creanțele din cash pooling reprezintă solduri generate de participarea Grupului la acordul de cash pooling intra-grup în cadrul sistemului de trezorerie al KMG International Group. La data raportării, poziția globală a Grupului în cadrul acordului de cash pooling reprezintă o poziție netă de plată, având în vedere că Grupul este un beneficiar net de fonduri din structura de cash pooling. În consecință, conducerea a evaluat că nu este necesară constituirea unui provizion pentru pierderi de credit așteptate pentru aceste solduri, având în vedere natura acordului și bonitatea partenerilor din cadrul KMG International Group. Soldul prezentat mai sus reflectă pozițiile brute de creanțe ale anumitor entități participante la mecanismul de cash pooling, în timp ce Grupul înregistrează, de asemenea, datorii semnificative către alte entități din cadrul aceluiași acord (a se vedea nota 17).

Alte creanțe

De asemenea, în categoria altor creanțe este inclusă suma de 37,6 milioane USD (2024: 14,9 milioane USD) reprezentând accize plătite în avans de către Rompetrol Rafinare, sumă care se decontează la scurt timp după încheierea exercițiului financiar, pe măsură ce produsele petroliere aferente sunt vândute.

Ajustări pentru pierderi de credit așteptate

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>Creanțe comerciale</b>				
Valoarea contabilă brută	249.284.367	201.085.725	1.082.317.934	873.053.892
Ajustări pentru pierderi de credit așteptate	(35.176.061)	(32.486.021)	(152.723.904)	(141.044.557)
<b>Creanțe comerciale nete</b>	<b><u>214.108.306</u></b>	<b><u>168.599.704</u></b>	<b><u>929.594.030</u></b>	<b><u>732.009.335</u></b>
<b>Debitori diverși și alte creanțe</b>				
Debitori diverși	90.764.172	71.685.667	394.070.806	311.237.660
Alte creanțe	69.873.321	38.229.231	303.368.998	165.979.852
Ajustări pentru pierderi de credit așteptate aferente debitorilor diverși și altor creanțe	(2.351.868)	(7.615.048)	(10.211.105)	(33.062.254)
	<b><u>158.285.625</u></b>	<b><u>102.299.850</u></b>	<b><u>687.228.699</u></b>	<b><u>444.155.258</u></b>
<b>Total ajustări pentru pierderi de credit așteptate</b>	<b><u>(37.527.929)</u></b>	<b><u>(40.101.069)</u></b>	<b><u>(162.935.009)</u></b>	<b><u>(174.106.811)</u></b>

Nu a fost considerat niciun provizion referitor la creanțele Rompetrol Petrochemicals SRL, față de KMG International, urmare a cesiunii de creanțe efectuată de Rompetrol Petrochemicals către KMG International începând cu luna noiembrie 2017 pentru sume de încasat de la Rompetrol Rafinare SA.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**11. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE (continuare)**

Mișcarea ajustărilor pentru pierderi de credit așteptate aferente creanțelor comerciale și a ajustărilor pentru debitori diverși și alte creanțe este după cum urmează:

	<b>31 decembrie</b> <b>2025</b> <b>USD</b>	<b>31 decembrie</b> <b>2024</b> <b>USD</b>	<b>31 decembrie</b> <b>2025</b> <b>RON</b>	<b>31 decembrie</b> <b>2024</b> <b>RON</b>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2<sup>e</sup>)</i>	
<b>Soldul la 1 ianuarie</b>	<b>(40.101.069)</b>	<b>(44.911.098)</b>	<b>(174.106.811)</b>	<b>(194.990.514)</b>
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(5.017.465)	(5.315.407)	(21.784.328)	(23.077.903)
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	10.396.998	3.076.062	45.140.646	13.355.338
Creanțe scoase din evidență (anulate)	1.099.253	4.621.330	4.772.627	20.064.428
Diferențe de curs valutar	(3.905.646)	2.428.044	(16.957.143)	10.541.840
<b>Soldul la 31 decembrie</b>	<b>(37.527.929)</b>	<b>(40.101.069)</b>	<b>(162.935.009)</b>	<b>(174.106.811)</b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**11. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE (continuare)**

*Analiza vechimii creanțelor comerciale și a pierderilor de credit așteptate*

Grupul aplică o abordare simplificată pentru evaluarea pierderilor de credit așteptate aferente creanțelor comerciale, utilizând o matrice de provizionare bazată pe experiența istorică privind pierderile de credit, ajustată cu factori de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic.

	<b>Creanțe comerciale</b>						
	<b>Curente</b>	<b>Zile trecute de scadență</b>					<b>Total</b>
		<b>&lt;30 zile</b>	<b>30-60 zile</b>	<b>61-90 zile</b>	<b>90-120 zile</b>	<b>&gt;120 zile</b>	
<b>31-Dec-25</b>							
<b>USD</b>							
Rata anticipată a pierderilor	<b>0,25%</b>	<b>0,38%</b>	<b>7,65%</b>	<b>13,14%</b>	<b>22,55%</b>	<b>88,95%</b>	
Valoarea contabilă brută total estimată	184.250.463	15.412.649	5.247.398	3.558.982	3.795.891	37.018.984	<b>249.284.367</b>
Pierdere anticipată	463.938	58.615	401.240	467.529	856.078	32.928.661	<b>35.176.061</b>
<b>31-Dec-25</b>							
<b>RON</b>							
Rata anticipată a pierderilor	<b>0,25%</b>	<b>0,38%</b>	<b>7,65%</b>	<b>13,14%</b>	<b>22,55%</b>	<b>88,95%</b>	
Valoarea contabilă brută total estimată	799.960.235	66.917.098	22.782.628	15.452.032	16.480.620	160.725.321	<b>1.082.317.934</b>
Pierdere anticipată	2.014.280	254.489	1.742.064	2.029.871	3.716.834	142.966.366	<b>152.723.904</b>
<b>31-Dec-24</b>							
<b>USD</b>							
Rata anticipată a pierderilor	<b>1,56%</b>	<b>1,21%</b>	<b>0,90%</b>	<b>3,53%</b>	<b>6,19%</b>	<b>94,21%</b>	
Valoarea contabilă brută total estimată	124.074.945	30.777.832	9.252.689	3.933.640	1.340.689	31.705.930	<b>201.085.725</b>
Pierdere anticipată	1.938.592	371.709	83.453	138.834	82.939	29.870.494	<b>32.486.021</b>
<b>31-Dec-24</b>							
<b>RON</b>							
Rata anticipată a pierderilor	<b>1,56%</b>	<b>1,21%</b>	<b>0,90%</b>	<b>3,53%</b>	<b>6,19%</b>	<b>94,21%</b>	
Valoarea contabilă brută total estimată	538.696.189	133.628.113	40.172.400	17.078.685	5.820.869	137.657.636	<b>873.053.892</b>
Pierdere anticipată	8.416.785	1.613.849	362.328	602.776	360.096	129.688.723	<b>141.044.557</b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**11. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE (continuare)**

*Analiza vechimii debitorilor diverşi și a pierderilor de credit așteptate*

31-Dec-25 USD	Debitori diverşi						Total
	Curente	Zile trecute de scadență					
		<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	
Rata anticipată a pierderilor	0,00%	0,01%	1,01%	1,13%	8,52%	0,57%	
Valoarea contabilă brută total estimată	10.236.592	116.709	13.047	530	317	80.396.977	90.764.172
Pierdere anticipată	-	11	132	6	27	458.863	459.039
31-Dec-25 RON	Debitori diverşi						Total
	Curente	Zile trecute de scadență					
		<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	
Rata anticipată a pierderilor	0,00%	0,01%	1,01%	1,13%	8,50%	0,57%	
Valoarea contabilă brută total estimată	44.444.211	506.715	56.646	2.301	1.376	349.059.557	394.070.806
Pierdere anticipată	-	48	573	26	117	1.992.245	1.993.009
31-Dec-24 USD	Debitori diverşi						Total
	Curente	Zile trecute de scadență					
		<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	
Rata anticipată a pierderilor	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	7,87%	
Valoarea contabilă brută total estimată	(7.538)	14	-	-	-	71.693.191	71.685.667
Pierdere anticipată	-	-	-	-	-	5.644.864	5.644.864
31-Dec-24 RON	Debitori diverşi						Total
	Curente	Zile trecute de scadență					
		<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	
Rata anticipată a pierderilor	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	7,87%	
Valoarea contabilă brută total estimată	(32.728)	61	-	-	-	311.270.327	311.237.660
Pierdere anticipată	-	-	-	-	-	24.508.306	24.508.306

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**11. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)**

La 31 decembrie 2025 a fost efectuată o analiză de recuperabilitate pentru soldul creanțelor comerciale, rezultând o depreciere de 35 milioane USD (2024: 32,5 milioane USD).

Mai jos se regăsește mișcarea ajustării pentru deprecierea creanțelor comerciale:

	<b>Evaluate individual pentru depreciere USD</b>	<b>Evaluate colectiv pentru depreciere USD</b>	<b>Total USD</b>
<b>La 1 ianuarie 2024</b>	<b>29.399.101</b>	<b>7.543.805</b>	<b>36.942.906</b>
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	710.187	4.532.858	5.243.045
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(598.245)	(2.477.911)	(3.076.156)
Creanțe scoase din evidență (anulate)	(3.483.631)	(1.137.699)	(4.621.330)
Diferențe de curs valutar	<u>(1.253.412)</u>	<u>(749.032)</u>	<u>(2.002.444)</u>
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b><u>24.774.000</u></b>	<b><u>7.712.021</u></b>	<b><u>32.486.021</u></b>
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	631.649	4.502.133	5.133.782
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(388.059)	(4.217.561)	(4.605.620)
Creanțe scoase din evidență (anulate)	(744.902)	(354.351)	(1.099.253)
Reclasificare între categorii (evaluate individual și evaluate colectiv)	1.323.494	(1.323.494)	-
Reclasificare între creanțe comerciale și alte creanțe	(36.596)	-	(36.596)
Diferențe de curs valutar	<u>2.482.583</u>	<u>815.144</u>	<u>3.297.727</u>
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b><u>28.042.169</u></b>	<b><u>7.133.892</u></b>	<b><u>35.176.061</u></b>

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

	<b>Evaluate individual pentru depreciere RON</b>	<b>Evaluate colectiv pentru depreciere RON</b>	<b>Total RON</b>
<b>La 1 ianuarie 2024</b>	<b>127.642.077</b>	<b>32.752.938</b>	<b>160.395.015</b>
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	3.083.419	19.680.310	22.763.729
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(2.597.400)	(10.758.346)	(13.355.746)
Creanțe scoase din evidență (anulate)	(15.124.881)	(4.939.548)	(20.064.429)
Diferențe de curs valutar	<u>(5.441.940)</u>	<u>(3.252.072)</u>	<u>(8.694.012)</u>
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b><u>107.561.275</u></b>	<b><u>33.483.282</u></b>	<b><u>141.044.557</u></b>
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	2.742.430	19.546.911	22.289.341
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(1.684.836)	(18.311.385)	(19.996.221)
Creanțe scoase din evidență (anulate)	(3.234.141)	(1.538.486)	(4.772.627)
Reclasificare între categorii (evaluate individual și evaluate colectiv)	5.746.214	(5.746.214)	-
Reclasificare între creanțe comerciale și alte creanțe	(158.889)	-	(158.889)
Diferențe de curs valutar	<u>10.778.632</u>	<u>3.539.111</u>	<u>14.317.743</u>
<b>La 31 decembrie 2025</b>	<b><u>121.750.685</u></b>	<b><u>30.973.219</u></b>	<b><u>152.723.904</u></b>

Creanțe comerciale gajate

Creanțe comerciale în valoare de 153,9 milioane USD la 31 decembrie 2025, respectiv în valoare de 116 milioane USD la 31 decembrie 2024, sunt gajate drept garanție pentru a asigura facilitățile de credit ale Grupului. Detalii suplimentare privind acordurile de împrumut aferente și pachetele de garanții sunt prezentate în Notele 14 și 19.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**12. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI**

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))</i>	
Conturi la bănci	54.726.646	90.202.334	237.606.678	391.631.473
Casa	2.466.903	3.292.329	10.710.553	14.294.305
Alte valori și avansuri de trezorerie	<u>91.012</u>	<u>536.307</u>	<u>395.147</u>	<u>2.328.484</u>
	<b><u>57.284.561</u></b>	<b><u>94.030.970</u></b>	<b><u>248.712.378</u></b>	<b><u>408.254.262</u></b>

Alte valori de trezorerie reprezintă în cea mai mare parte cecuri și bilete la ordin în curs de decontare, cu o maturitate reziduală scurtă (sub 90 de zile), care prezintă un risc nesemnificativ de modificare a valorii ca urmare a fluctuațiilor ratelor dobânzii sau a riscului de credit.

**13. CAPITAL SOCIAL**

Structura acționariatului la 31 decembrie 2025:

<b>Acționari</b>	<b>Procent deținut (%)</b>	<b>Sume statutare în [RON]</b>	<b>Sume conform IFRS [USD]</b>	<b>Informații suplimentare prezentate în RON</b>
KMG International N.V.	48,11%	1.277.857.773	423.929.605	1.840.575.165
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70%	1.187.087.758	393.816.632	1.709.833.670
Rompetro Financial Group S.R.L.	6,47%	171.851.155	57.011.660	247.527.523
Rompetro Well Services S.A.	0,05%	1.323.486	439.067	1.906.296
Alții (nici Statul, nici grupul KMG International)	0,67%	17.800.400	5.905.287	25.638.985
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b><u>2.655.920.573</u></b>	<b><u>881.102.250</u></b>	<b><u>3.825.481.639</u></b>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2024:

<b>Acționari</b>	<b>Procent deținut (%)</b>	<b>Sume statutare în [RON]</b>	<b>Sume conform IFRS [USD]</b>	<b>Informații suplimentare prezentate în RON</b>
KMG International N.V.	48,11%	1.277.857.773	423.929.605	1.840.575.165
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70%	1.187.087.758	393.816.632	1.709.833.670
Rompetro Financial Group S.R.L.	6,47%	171.851.155	57.011.660	247.527.523
Rompetro Well Services S.A.	0,05%	1.323.486	439.067	1.906.296
Alții (nici Statul, nici grupul KMG International)	0,67%	17.800.400	5.905.287	25.638.985
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b><u>2.655.920.573</u></b>	<b><u>881.102.250</u></b>	<b><u>3.825.481.639</u></b>

*Prime de capital și efectul transferurilor cu acționarii*

Primele de capital și efectul transferurilor cu acționarii sunt rezultatul conversiei obligațiunilor în acțiuni ordinare la 30 septembrie 2010 în favoarea Statului Român, reprezentat de Ministerul de Finanțe, prin Ordonanța de Urgență ("OUG") 118/2003 ratificată prin Legea 89/2005.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**13. CAPITAL SOCIAL (continuare)**

*Împrumut Hibrid*

În anul 2012, 800 milioane USD din soldul total al împrumutului acordat de KMG International NV a fost convertit într-un împrumut hibrid negarantat rambursabil peste 51 de ani. În cursul anului 2013 împrumutul hibrid a fost suplimentat cu 200 milioane USD (150 milioane USD pentru Rompetrol Rafinare și 50 milioane USD pentru Rompetrol Downstream) atingând valoarea de 1.000 milioane USD.

Împrumutul este subordonat oricăror datorii prezente și viitoare ale companiilor. La scadență creditul poate fi rambursat în numerar sau în acțiuni (sau ambele). Rata dobânzii pentru acest împrumut este 15% din valoarea totală a indicatorului EBIT (profitul operațional) și se calculează și devine plătită numai dacă se îndeplinesc cumulativ condițiile de mai jos:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va fi în măsură să distribuie dividende în conformitate cu legislația română.

În anul 2017, o sumă adițională de 72,2 milioane USD aferentă Rompetrol Rafinare a fost transformată în împrumut hibrid rambursabil peste 51 de ani. La 31 decembrie 2017 valoarea totală a împrumutului hibrid se ridică la 1.072 milioane USD, ceea ce este valabil și la 31 decembrie 2025. Creditul suplimentar este subordonat oricărei datorii prezente și viitoare a companiei. La scadență, împrumutul poate fi rambursat în numerar sau în acțiuni (sau ambele) la opțiunea emitentului. Rata dobânzii pentru acest împrumut este de 2% din valoarea agregată a profitului operațional (EBIT) anual al companiei și se calculează și devine plătită numai dacă se îndeplinesc cumulativ condițiile de mai jos:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va fi în măsură să distribuie dividende în conformitate cu legislația română.

La 31 decembrie 2025, conducerea a efectuat o evaluare a potențialului datoriei dobânzii la împrumutul hibrid și a rezultat că nu trebuie înregistrate dobânzi de plătit pe baza rentabilității proiectate a afacerii până la sfârșitul perioadei contractuale, având în vedere pierderile contabile curente acumulate. Ca rezultat al evaluării efectuate, datoria potențială a dobânzii la împrumut hibrid a fost reversată prin rezultatul anului 2020.

În mai 2021, societatea-mamă a încheiat acte adiționale la contractele de împrumut hibrid prin care se precizează că dobânda va fi calculată și va deveni exigibilă atunci când:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va distribui dividende conform prevederilor legii române.

*Rezerve din reevaluare*

Grupul transferă anual din rezervele din reevaluare în rezultatul reportat (pierderi acumulate) amortizarea aferentă surplusului din reevaluarea clădirilor. De asemenea, surplusul din reevaluare aferent activelor cedate în timpul anului este transferat în rezultatul reportat în momentul cedării acestora. Astfel, la data de 31 decembrie 2025, surplusul din reevaluare transferat în rezultatul reportat a fost de 21,6 milioane USD (din care suma de 25,7 milioane USD este aferentă valorii contabile a activelor cedate, diminuată cu impactul impozitului amânat corespunzător, în valoare de 4,1 milioane USD).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

**14. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG DE LA BĂNCI**

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
<b>BCR, ING Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania S.A. (preluare de la OTP Bank România S.A.) și Grupul Intesa Sanpaolo prin filialele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S.</b>	274.592.685	275.900.000	1.192.199.060	1.197.875.030
<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>				
<b>Total</b>	<b><u>274.592.685</u></b>	<b><u>275.900.000</u></b>	<b><u>1.192.199.060</u></b>	<b><u>1.197.875.030</u></b>

Împrumuturile bancare în valoare de 274,6 milioane, la data de 31 decembrie 2025, sunt scadente la 13 aprilie 2027 (în termen de doi ani de la data raportării).

Contractele de împrumut ale Grupului conțin clauze financiare care sunt calculate prin raportare la situațiile financiare consolidate ale KMG International („KMGI”), societatea-mamă de ultimă instanță a Grupului.

Acești indicatori financiarți sunt evaluați la fiecare șase luni, la jumătatea anului (30 iunie) și la sfârșitul anului (31 decembrie). Următoarea dată de evaluare este 30 iunie 2026.

Atât pentru anul 2025, cât și pentru 2024, nu au existat cazuri de nerespectare a acestora.

La data autorizării acestor situații financiare, conducerea nu are nicio indicație conform căreia Grupul ar întâmpina dificultăți în îndeplinirea cerințelor indicatorilor financiarți la următoarea dată de evaluare din 30 iunie 2026, pe baza proiecțiilor financiare actuale și a performanței operaționale preconizate.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

**14. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG DE LA BĂNCI (continuare)**

Totalul împrumuturilor Grupului care fac obiectul acestor clauze contractuale este următorul:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Împrumuturi pe termen scurt supuse unor clauze contractuale	7.997.105	11.499.246	34.721.031	49.926.276
Împrumuturi pe termen lung supuse unor clauze contractuale	<u>274.592.685</u>	<u>275.900.000</u>	<u>1.192.199.060</u>	<u>1.197.875.030</u>
<b>Total împrumuturi supuse unor clauze contractuale</b>	<b><u>282.589.790</u></b>	<b><u>287.399.246</u></b>	<b><u>1.226.920.091</u></b>	<b><u>1.247.801.306</u></b>

Creditele purtătoare de garanții sunt garantate cu gajuri asupra imobilizărilor corporale în valoare de 303,4 milioane USD (2024: 306,8 milioane USD), stocurilor în valoare de 368,6 milioane USD (2024: 422,9 milioane USD) și creanțelor comerciale în valoare de 153,9 milioane USD (2024: 116,1 milioane USD).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**15. OBLIGAȚII PENTRU CONTRACTE DE LEASING**

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>La 1 ianuarie</b>	<b>277.910.277</b>	<b>270.377.695</b>	<b>1.206.603.050</b>	<b>1.173.898.838</b>
Adiții	4.928.635	31.830.651	21.398.655	138.199.137
Remăsurare	2.978.197	2.955.200	12.930.438	12.830.592
Plăți	(32.109.247)	(31.939.431)	(139.408.718)	(138.671.428)
Cheltuieli cu dobânzile acumulate	21.150.507	21.467.077	91.829.156	93.203.608
Impact din diferențe de curs	28.638.794	(16.780.915)	124.341.051	(72.857.697)
<b>La 31 decembrie</b>	<b><u>303.497.163</u></b>	<b><u>277.910.277</u></b>	<b><u>1.317.693.632</u></b>	<b><u>1.206.603.050</u></b>
Pe termen lung	291.871.760	268.112.687	1.267.219.620	1.164.064.853
Pe termen scurt	11.625.403	9.797.590	50.474.012	42.538.197

La 31 decembrie 2025, Grupul a recunoscut adiții de leasing în valoare de 4,93 milioane USD, din care 4,83 milioane USD în Rompetrol Downstream în legătură cu noua benzinărie de la Hârșova, județul Constanța și, de asemenea, pentru vehicule noi.

La 31 decembrie 2024, Grupul a recunoscut adiții de leasing în valoare de 31,8 milioane USD (2023: 144,6 milioane USD) dintre care cele mai semnificative se referă la Rompetrol Downstream în valoare de 25,87 milioane USD (2023: 92,9 milioane USD), care sunt în mare parte legate de contractele de concesiune servicii pentru construcția de noi benzinării, atribuite prin licitație publică de către CNAIR (Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere). Pentru detalii suplimentare legate de adițiile Rompetrol Downstream SRL consultați și Nota 7.

Următoarele valori au fost recunoscute în contul de profit și pierdere:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>Recunoscut în profit sau pierdere</b>				
Cheltuieli cu amortizarea privind dreptul de utilizare a activelor	17.636.652	17.561.458	76.573.052	76.246.582
Cheltuieli cu dobânzile aferente datorilor de leasing	21.150.507	21.467.077	91.829.156	93.203.608
Plăți variabile de leasing (incluse în cheltuieli de desfacere)	<u>9.362.213</u>	<u>8.445.245</u>	<u>40.647.920</u>	<u>36.666.720</u>
<b>Suma totală inclusă în profit sau pierdere</b>	<b><u>48.149.372</u></b>	<b><u>47.473.780</u></b>	<b><u>209.050.128</u></b>	<b><u>206.116.910</u></b>

Grupul are contracte de închiriere pentru benzinării care conțin o plată fixă, plus o plată variabilă pe baza cantităților de petrol vândute:

	<u>31 decembrie 2025</u>		<u>31 decembrie 2024</u>	
	<u>Plăți fixe</u>	<u>Plăți variabile</u>	<u>Plăți fixe</u>	<u>Plăți variabile</u>
Chirie fixă	32.109.247	-	31.939.431	-
Chirie variabilă cu plată minimă	-	9.362.213	-	8.445.245
<b>Total</b>	<b><u>32.109.247</u></b>	<b><u>9.362.213</u></b>	<b><u>31.939.431</u></b>	<b><u>8.445.245</u></b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**16. CREANȚE ȘI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT**

Impozitul amânat, soldurile nete, sunt prezentate în situația poziției financiare, după cum urmează:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Creanțe privind impozit pe profit amânat	(29.142.371)	(21.306.903)	(126.527.432)	(92.508.181)
Datorii privind impozit pe profit amânat	15.286.600	16.176.318	66.369.831	70.232.720
<b>(Creanțe)/Datorii privind impozitul pe profit amânat, net</b>	<b><u>(13.855.771)</u></b>	<b><u>(5.130.585)</u></b>	<b><u>(60.157.601)</u></b>	<b><u>(22.275.461)</u></b>

Creanțele / datoriile privind impozitul pe profit amânat, sunt formate din efectul fiscal al diferențelor temporare aferente:

**USD**

<u>2025</u>	<u>Sold inițial</u>	<u>Contul de profit/pierdere</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Sold final</u>
<b>Diferențe temporare</b>				
Imobilizări necorporale	49.238	-	-	49.238
Imobilizări corporale	62.697.761	(51.861.513)	-	10.836.248
Stocuri	82.619	-	-	82.619
Provizioane	(94.895.106)	(2.670.900)	-	(97.566.006)
Altele	(663)	-	-	(663)
<b>Total diferențe temporare (creanță)/datorie</b>	<b><u>(32.066.151)</u></b>	<b><u>(54.532.413)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>(86.598.564)</u></b>
<b>Efectul impozitului amânat</b>				
Imobilizări necorporale	7.878	-	-	7.878
Imobilizări corporale	10.031.642	(8.297.842)	-	1.733.800
Stocuri	13.219	-	-	13.219
Provizioane	(15.183.217)	(427.344)	-	(15.610.561)
Altele	(106)	-	-	(106)
<b>Total datorie / (creanță) privind impozitul pe profit amânat</b>	<b><u>(5.130.585)</u></b>	<b><u>(8.725.186)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>(13.855.771)</u></b>

**RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))**

<u>2025</u>	<u>Sold inițial</u>	<u>Contul de profit/pierdere</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Sold final</u>
<b>Diferențe temporare</b>				
Imobilizări necorporale	213.777	-	-	213.777
Imobilizări corporale	272.214.868	(225.167.131)	-	47.047.737
Stocuri	358.707	-	-	358.707
Provizioane	(412.006.082)	(11.596.247)	-	(423.602.329)
Altele	(2.879)	-	-	(2.879)
<b>Total diferențe temporare (creanță)/datorie</b>	<b><u>(139.221.609)</u></b>	<b><u>(236.763.378)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>(375.984.987)</u></b>
<b>Efectul impozitului amânat</b>				
Imobilizări necorporale	34.204	-	-	34.204
Imobilizări corporale	43.554.376	(36.026.741)	-	7.527.635
Stocuri	57.393	-	-	57.393
Provizioane	(65.920.974)	(1.855.399)	-	(67.776.373)
Altele	(460)	-	-	(460)
<b>Total datorie / (creanță) privind impozitul pe profit amânat</b>	<b><u>(22.275.461)</u></b>	<b><u>(37.882.140)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>(60.157.601)</u></b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**16. CREANȚE ȘI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)**

Detaliul privind total (creanță) / datorie recunoscută privind impozitul pe profit amânat la nivelul fiecărei entități este prezentat mai jos:

**USD**

<b>Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat</b>	<b>Sold inițial</b>	<b>Contul de profit/pierdere</b>	<b>Rezultatul reportat</b>	<b>Sold final</b>
Romp petrol Rafinare S.A.	(21.306.902)	(7.706.497)	-	(29.013.399)
Romp petrol Downstream S.R.L.	8.680.135	(676.221)	-	8.003.914
Rom Oil S.A.	5.390.024	(228.664)	-	5.161.360
Romp petrol Gas S.R.L.	729.453	(47.700)	-	681.753
Romp petrol Logistics S.R.L.	1.327.287	(50.949)	-	1.276.338
Romp petrol Quality Control S.R.L.	49.418	(15.155)	-	34.263
<b>Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat</b>	<b><u>(5.130.585)</u></b>	<b><u>(8.725.186)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>(13.855.771)</u></b>

**RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))**

<b>Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat</b>	<b>Sold inițial</b>	<b>Contul de profit/pierdere</b>	<b>Rezultatul reportat</b>	<b>Sold final</b>
Romp petrol Rafinare S.A.	(92.508.176)	(33.459.299)	-	(125.967.475)
Romp petrol Downstream S.R.L.	37.686.542	(2.935.949)	-	34.750.593
Rom Oil S.A.	23.401.867	(992.790)	-	22.409.077
Romp petrol Gas S.R.L.	3.167.066	(207.099)	-	2.959.967
Romp petrol Logistics S.R.L.	5.762.682	(221.205)	-	5.541.477
Romp petrol Quality Control S.R.L.	214.558	(65.798)	-	148.760
<b>Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat</b>	<b><u>(22.275.461)</u></b>	<b><u>(37.882.140)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>(60.157.601)</u></b>

**USD**

<b>2024</b>	<b>Sold inițial</b>	<b>Contul de profit/pierdere</b>	<b>Rezultatul reportat</b>	<b>Sold final</b>
<b>Diferențe temporare</b>				
Imobilizări necorporale	49.238	-	-	49.238
Imobilizări corporale	140.104.874	(77.407.113)	-	62.697.761
Stocuri	82.619	-	-	82.619
Provizioane	(99.958.269)	5.063.163	-	(94.895.106)
Altele	(663)	-	-	(663)
<b>Total diferențe temporare (creanță)/datorie</b>	<b><u>40.277.800</u></b>	<b><u>(72.343.950)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>(32.066.151)</u></b>
<b>Efectul impozitului amânat</b>				
Imobilizări necorporale	7.878	-	-	7.878
Imobilizări corporale	22.416.780	(12.385.138)	-	10.031.642
Stocuri	13.219	-	-	13.219
Provizioane	(15.993.323)	810.106	-	(15.183.217)
Altele	(106)	-	-	(106)
<b>Total datorie / (creanță) privind impozitul pe profit amânat</b>	<b><u>6.444.447</u></b>	<b><u>(11.575.032)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>(5.130.585)</u></b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**16. CREANȚE ȘI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)**

**RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))**

<u>2024</u>	<u>Sold inițial</u>	<u>Contul de profit/pierdere</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Sold final</u>
<b>Diferențe temporare</b>				
Imobilizări necorporale	213.777	-	-	213.777
Imobilizări corporale	608.293.331	(336.078.463)	-	272.214.868
Stocuri	358.707	-	-	358.707
Provizioane	(433.988.817)	21.982.735	-	(412.006.082)
Altele	(2.879)	-	-	(2.879)
<b>Total diferențe temporare (creanță)/datorie</b>	<b><u>174.874.119</u></b>	<b><u>(314.095.728)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>(139.221.609)</u></b>
<b>Efectul impozitului amânat</b>				
Imobilizări necorporale	34.204	-	-	34.204
Imobilizări corporale	97.326.934	(53.772.558)	-	43.554.376
Stocuri	57.393	-	-	57.393
Provizioane	(69.438.211)	3.517.237	-	(65.920.974)
Altele	(460)	-	-	(460)
<b>Total datorie / (creanță) privind impozitul pe profit amânat</b>	<b><u>27.979.860</u></b>	<b><u>(50.255.321)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>(22.275.461)</u></b>

Grupul a recunoscut creanță privind impozitul pe profit amânat pentru provizionul în legătură cu proiectele de mediu din rafinăria Vega, respectiv Vadu pentru care a revizuit provizionul la 31 decembrie 2025 (a se vedea Nota 20), ducând la o creștere de 1,8 milioane USD (2024: descreștere de 0,8 milioane USD) pentru creanța privind impozitul pe profit amânat.

Categorie	<u>Valoare contabilă (USD)</u>		<u>Cotă de impozitare</u>	<u>Impozit amânat (USD)</u>	
	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>		<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Dreptul de utilizare a activelor	266.825.660	276.551.758	16%	42.692.106	44.248.281
Obligații pentru contracte de leasing	303.497.163	277.910.277	16%	48.559.546	44.465.644
<b>Poziție netă</b>				<b><u>5.867.440</u></b>	<b><u>217.363</u></b>

Categorie	<u>Valoare contabilă (RON)</u>		<u>Cotă de impozitare</u>	<u>Impozit amânat (RON)</u>	
	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>		<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Dreptul de utilizare a activelor	1.158.476.968	1.200.704.768	16%	185.356.315	192.112.763
Obligații pentru contracte de leasing	1.317.693.632	1.206.603.050	16%	210.830.981	193.056.488
<b>Poziție netă</b>				<b><u>25.474.666</u></b>	<b><u>943.725</u></b>

Grupul a efectuat o analiză simplificată a impozitului amânat aferent dreptului de utilizare a activelor și datorii din contracte de leasing, utilizând o cotă de impozitare de 16%. La data de 31 decembrie 2025, valorile brute ale impozitului amânat, de 42,7 milioane USD (dreptul de utilizare a activelor) și 48,6 milioane USD (datorii din contracte de leasing), rezultă într-o poziție netă de aproximativ 5,9 milioane USD (2024: 0,2 milioane USD).

Deoarece impactul net nu este semnificativ la nivel de Grup în ambele perioade, nu a fost recunoscută nicio creanță sau datorie privind impozitul amânat în legătură cu aceste elemente.

Abilitatea Grupului în vederea recuperabilității creanței privind impozitul amânat depinde de capacitatea entităților care au înregistrat pierderi fiscale să genereze profituri impozabile suficiente pentru a acoperi pierderile fiscale înregistrate.

Grupul are 40,66 milioane USD (2024: 114,12 milioane USD) de pierderi fiscale reportate, pentru care nu a fost recunoscut nicio creanță privind impozitul amânat la 31 decembrie 2025 (2024: 0 milioane USD) având în vedere rezultatele fiscale istorice înregistrate.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**16. CREAȚE ȘI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)**

Pe baza evaluării efectuate la 31 decembrie 2025 asupra elementelor care pot genera diferențe temporare pentru care se pot recunoaște creanțe sau datorii privind impozitul amânat, conducerea Grupului a considerat că nu va fi recunoscut niciun impozit amânat în plus față de elementele deja prezentate.

A se vedea, de asemenea, Nota 27 pentru detalii privind rata impozitului pe profit și alte aspecte conexe.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat nu pot fi compensate între companii în România.

**17. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII**

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>Datorii financiare:</b>				
Datorii comerciale	763.727.271	879.849.096	3.315.874.694	3.820.040.817
Datorii cu cash pooling (intra-grup)	548.003.244	382.009.994	2.379.265.684	1.658.572.791
Alte datorii	5.555.864	6.732.354	24.121.895	29.229.861
<b>Sub-total – Datorii financiare</b>	<b><u>1.317.286.379</u></b>	<b><u>1.268.591.444</u></b>	<b><u>5.719.262.273</u></b>	<b><u>5.507.843.469</u></b>
<b>Datorii nefinanciare:</b>				
Accize	-	1.541	-	6.691
Fond special pentru produse petroliere	6.347.765	5.769.818	27.560.091	25.050.819
TVA de plată	91.504.074	34.808.808	397.283.238	151.129.402
Taxe de plată	9.949.061	9.840.949	43.195.838	42.726.448
Datorii cu personalul și asigurări sociale	14.544.033	7.919.698	63.145.828	34.384.953
<b>Sub-total – Datorii nefinanciare:</b>	<b><u>122.344.933</u></b>	<b><u>58.340.814</u></b>	<b><u>531.184.995</u></b>	<b><u>253.298.313</u></b>
<b>Total</b>	<b><u>1.439.631.312</u></b>	<b><u>1.326.932.258</u></b>	<b><u>6.250.447.268</u></b>	<b><u>5.761.141.782</u></b>

Datorii privind cash pooling-ul

Grupul derulează un contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă, unde KMG Rompetrol SRL este "Societate coordonatoare" și companiile din Grup societăți participante. Sumele în sold la 31 decembrie 2025 sunt pentru următoarele companii: Rompetrol Rafinare 517,2 milioane USD (2024: 368,4 milioane USD), Romoil 13,8 milioane USD (2024: 13,6 milioane USD) și Rompetrol Downstream 16,3 milioane USD. Pozițiile de creanțe brute corespondente ale Grupului în cadrul aceluiași acord de cash pooling sunt prezentate în Nota 11 – Creanțe comerciale și alte creanțe. Pentru detalii suplimentare a se vedea Nota 29.

Tabelul de mai jos prezintă variația soldurilor de cash pooling și a dobânzilor aferente, incluzând atât modificările monetare (cash), cât și pe cele nemonetare (non-cash) din cursul anului:

Sume în USD	<u>La 1 ianuarie</u> <u>2025</u>	<u>Miscări de</u> <u>numerar prin</u> <u>cash pooling</u>	<u>Dobândă</u> <u>calculată –</u> <u>element non-cash</u>	<u>Dobândă</u> <u>încasată/plătită</u> <u>(numerar)</u>	<u>Impact din cursul</u> <u>de schimb valutar</u> <u>(element non-cash)</u>	<u>La 31</u> <u>decembrie</u> <u>2025</u>
Creanțe din cash pooling	239.618.776	176.456.606	-	-	29.237.229	445.312.611
Dobânzi de încasat	1.664.305	-	28.107.715	(27.066.246)	51.560	2.757.334
Datorii din cash pooling	(379.312.914)	(131.677.345)	-	-	(33.259.399)	(544.249.658)
Dobânzi de plătit	(2.697.079)	-	(39.315.182)	38.249.325	9.351	(3.753.586)
<b>Sume în USD</b>	<b><u>La 1 ianuarie</u></b> <b><u>2024</u></b>	<b><u>Miscări de</u></b> <b><u>numerar prin</u></b> <b><u>cash pooling</u></b>	<b><u>Dobândă</u></b> <b><u>calculată –</u></b> <b><u>element non-cash</u></b>	<b><u>Dobândă</u></b> <b><u>încasată/plătită</u></b> <b><u>(numerar)</u></b>	<b><u>Impact din cursul</u></b> <b><u>de schimb valutar</u></b> <b><u>(element non-cash)</u></b>	<b><u>La 31</u></b> <b><u>decembrie</u></b> <b><u>2024</u></b>
Creanțe din cash pooling	294.825.968	(36.264.769)	-	-	(18.942.423)	239.618.776
Dobânzi de încasat	1.818.833	-	21.607.364	(21.761.089)	(802)	1.664.305
Datorii din cash pooling	(328.141.575)	(71.830.685)	-	-	20.659.345	(379.312.914)
Dobânzi de plătit	(2.123.326)	-	(30.609.099)	30.031.006	4.340	(2.697.079)

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**17. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII (continuare)**

Alte datorii

De asemenea, în categoria alte datorii sunt incluse și garanțiile pe termen scurt în Rompetrol Downstream SRL, în suma de 5,5 milioane USD (2024: 6,43 milioane USD).

Datorii comerciale

Linia de datorii comerciale include datorii în legătură cu KazMunayGas Trading AG în valoare de 579,7 milioane USD la 31 decembrie 2025 (2024: 745,7 milioane USD), pentru achiziția de țiței. Acest sold constituie componenta cea mai semnificativă a soldului datoriilor comerciale, reprezentând aproximativ 76% din totalul datoriilor comerciale la data raportării (2024: aproximativ 85%). Pentru datoriile comerciale restante, dobânzi de întârziere sunt calculate și plătite de către Grup către KazMunayGas Trading AG în conformitate cu termenii contractuali în vigoare (Nota 26).

**18. DATORII CONTRACTUALE**

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e)</i>	
Avansuri pe termen scurt de la clienți en-gros	21.301.135	18.136.962	92.483.138	78.745.248
Avansuri pe termen scurt de la alți clienți	70.450.562	35.586.608	305.875.204	154.506.376
Venituri amânate	<u>11.672.419</u>	<u>8.743.799</u>	<u>50.678.142</u>	<u>37.962.952</u>
<b>Total avansuri pe termen scurt</b>	<b><u>103.424.116</u></b>	<b><u>62.467.369</u></b>	<b><u>449.036.484</u></b>	<b><u>271.214.576</u></b>

Datoriile contractuale se refera la plăți încasate în avans în baza obligațiilor contractuale. Datoriile contractuale sunt recunoscute în venituri pe măsură ce (atunci când) Grupul își execută obligațiile contractuale.

Avansurile pe termen scurt de la alți clienți reprezintă, în principal, plăți în avans primite de la clienți terți pentru produse petroliere și accizele aferente, înainte de livrare.

Creșterea față de anul precedent este determinată în principal de avansurile mai mari primite de către Rompetrol Rafinare S.A., în special de la parteneri comerciali în cadrul unor acorduri ce prevăd plata în avans înainte de livrarea produselor.

Următorul tabel prezintă o reconciliere a soldurilor inițiale și finale ale datoriilor din contracte, împreună cu o explicație a modificărilor semnificative survenite în cursul anului:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e)</i>	
Datorii contractuale la 1 ianuarie	53.723.570	68.295.176	233.251.624	296.517.166
Avansuri primite de la clienți în cursul anului	1.045.556.978	854.095.248	4.539.494.731	3.708.225.338
Venituri recunoscute care au fost incluse în soldul inițial	(46.657.276)	(66.869.627)	(202.571.895)	(290.327.860)
Venituri recunoscute din avansurile primite (și obligații de executare îndeplinite)	(960.871.575)	(801.797.227)	(4.171.816.118)	(3.481.163.020)
<b>Datorii contractuale la 31 decembrie</b>	<b><u>91.751.697</u></b>	<b><u>53.723.570</u></b>	<b><u>398.358.342</u></b>	<b><u>233.251.624</u></b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**18. DATORII CONTRACTUALE (continuare)**

Soldul datoriilor din contracte la 31 decembrie 2025 a crescut cu 38 milioane USD (71%) față de 31 decembrie 2024, de la 53,7 milioane USD la 91,8 milioane USD. Această creștere este atribuită în principal avansurilor primite de către Rompetrol Rafinare S.A. de la parteneri contractuali, aproape de sfârșitul anului, în baza unor acorduri comerciale care solicită plata anticipată înainte de livrarea produselor. Produsele petroliere aferente nu fuseseră încă livrate la 31 decembrie 2025 și, prin urmare, sumele au rămas recunoscute ca datorii din contracte la data raportării.

Obligația de executare aferentă a fost îndeplinită prin livrarea produselor la începutul trimestrului I 2026 pentru majoritatea acestor tranzacții, moment în care datoria din contract a fost derecunoscută și venitul a fost recunoscut.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**19. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT DE LA BĂNCI**

**Împrumuturi de la bănci:**

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
	USD	USD	(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
<b>Banca Transilvania</b>	39.390.468	34.231.073	171.021.595	148.621.050
Rompetrol Rafinare S.A.: Două facilități pe termen scurt de tip revolving, una în valoare de până la 30 mil EUR și a doua în valoare de până la 27,96 mil EUR pentru utilizare generală, scadența la 26 iulie 2026. Trageri în USD/EUR/RON.				
<b>BCR, ING Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania S.A. (preluare de la OTP Bank România S.A.) și Grupul Intesa Sanpaolo prin filialele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S.</b>	7.997.105	11.499.246	34.721.031	49.926.276
Rompetrol Rafinare: Facilitate de 551,8 milioane USD pentru scop general și capital de lucru cu posibilitatea de majorare până la 600 milioane USD având în vedere o clauză acordeon de 48,2 milioane USD. Facilitatea constă în 2 părți: (I) linie angajată de 275,9 milioane USD având scadența la 13 aprilie 2027 cu opțiunea de prelungire cu încă 1 an până în 2028 și (II) 275,9 milioane USD linie neangajată pentru o perioadă de 1 an cu posibilitate de prelungire anuală. Facilitatea este garantată de stocuri, creanțe, depozite, stații și conturi curente				
Suma plătită într-un an aferentă creditelor pe termen lung – dobânzi de plată	30.137	108.640	130.846	471.682
	<b>47.417.710</b>	<b>45.838.959</b>	<b>205.873.472</b>	<b>199.019.008</b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**19. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT DE LA BĂNCI (continuare)**

Mișcarea împrumuturilor este prezentată mai jos:

**2025**

<b>USD</b>	<b><u>La 1 ianuarie</u></b> <b><u>2025</u></b>	<b><u>Trageri</u></b>	<b><u>Rambursări</u></b>	<b><u>Dobânzi</u></b> <b><u>constituite</u></b>	<b><u>Impact din</u></b> <b><u>diferențe</u></b> <b><u>de curs</u></b> <b><u>valutar</u></b>	<b><u>31 decembrie</u></b> <b><u>2025</u></b>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	275.900.000	280.976.666	(283.692.517)	-	1.408.536	274.592.685
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	45.730.319	347.551.929	(357.429.865)	-	11.535.190	47.387.573
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(14.482.939)	14.482.939	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	108.640	-	(3.398.928)	3.320.425	-	30.137
<b>Total</b>	<b><u>321.738.959</u></b>	<b><u>628.528.595</u></b>	<b><u>(659.004.249)</u></b>	<b><u>17.803.364</u></b>	<b><u>12.943.726</u></b>	<b><u>322.010.395</u></b>
<b>RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</b>	<b><u>La 1 ianuarie</u></b> <b><u>2025</u></b>	<b><u>Trageri</u></b>	<b><u>Rambursări</u></b>	<b><u>Dobânzi</u></b> <b><u>constituite</u></b>	<b><u>Impact din</u></b> <b><u>diferențe</u></b> <b><u>de curs</u></b> <b><u>valutar</u></b>	<b><u>31 decembrie</u></b> <b><u>2025</u></b>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	1.197.875.030	1.219.916.391	(1.231.707.801)	-	6.115.441	1.192.199.061
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	198.547.326	1.508.966.210	(1.551.853.245)	-	50.082.335	205.742.626
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(62.880.576)	62.880.576	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	471.682	-	(14.757.126)	14.416.289	-	130.845
<b>Total</b>	<b><u>1.396.894.038</u></b>	<b><u>2.728.882.601</u></b>	<b><u>(2.861.198.748)</u></b>	<b><u>77.296.865</u></b>	<b><u>56.197.776</u></b>	<b><u>1.398.072.532</u></b>

Variațiile semnificative ale împrumuturilor pe termen lung primite de la bănci și ale împrumuturilor pe termen lung rambursate băncilor se referă în principal la refinanțarea facilității de credit sindicalizat a Grupului. În cursul anului, soldul denominat în USD a fost rambursat și înlocuit ulterior printr-o tragere din aceeași facilități, denominată în EUR.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**19. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT DE LA BĂNCI (continuare)**

2024

USD	<u>La 1 ianuarie 2024</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi constituite</u>	<u>Impact din diferențe de curs valutar</u>	<u>La 31 decembrie 2024</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	265.900.000	10.000.000	-	-	-	275.900.000
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	42.557.229	101.395.809	(98.239.376)	-	16.657	45.730.319
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(22.116.577)	22.116.577	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	299.357	-	(2.781.546)	2.590.829	-	108.640
<b>Total</b>	<b><u>308.756.586</u></b>	<b><u>111.395.809</u></b>	<b><u>(123.137.499)</u></b>	<b><u>24.707.406</u></b>	<b><u>16.657</u></b>	<b><u>321.738.959</u></b>

  

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie 2024</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi constituite</u>	<u>Impact din diferențe de curs valutar</u>	<u>La 31 decembrie 2024</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	1.154.458.030	43.417.000	-	-	-	1.197.875.030
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	184.770.721	440.230.184	(426.525.899)	-	72.320	198.547.326
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(96.023.542)	96.023.542	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	1.299.718	-	(12.076.638)	11.248.602	-	471.682
<b>Total</b>	<b><u>1.340.528.469</u></b>	<b><u>483.647.184</u></b>	<b><u>(534.626.079)</u></b>	<b><u>107.272.144</u></b>	<b><u>72.320</u></b>	<b><u>1.396.894.038</u></b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**20. PROVIZIOANE**

Provizioanele cuprind următoarele:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
	USD	USD	RON	RON
Provizioane partea pe termen lung	124.246.704	110.055.666	539.441.914	477.828.685
<b>Total provizioane</b>	<b><u>124.246.704</u></b>	<b><u>110.055.666</u></b>	<b><u>539.441.914</u></b>	<b><u>477.828.685</u></b>

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

Mișcarea provizioanelor este prezentată mai jos:

USD	<u>La 1 ianuarie 2025</u>	<u>Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>Reclasificări între categorii de bilanț</u>	<u>La 31 decembrie 2025</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	14.179.588	2.238.351	2.382.251	(1.777.673)	-	-	17.022.517
Provizion pentru mediu	94.965.313	-	9.873.601	(7.371.191)	168.484	-	97.636.207
Alte provizioane	910.765	-	4.296.504	-	-	4.380.711	9.587.980
<b>Total</b>	<b><u>110.055.666</u></b>	<b><u>2.238.351</u></b>	<b><u>16.552.356</u></b>	<b><u>(9.148.864)</u></b>	<b><u>168.484</u></b>	<b><u>4.380.711</u></b>	<b><u>124.246.704</u></b>

  

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie 2025</u>	<u>Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>Reclasificări între categorii de bilanț</u>	<u>La 31 decembrie 2025</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	61.563.517	9.718.249	10.343.019	(7.718.123)	-	-	73.906.662
Provizion pentru mediu	412.310.900	-	42.868.213	(32.003.500)	731.507	-	423.907.120
Alte provizioane	3.954.268	-	18.654.131	-	-	19.019.733	41.628.132
<b>Total</b>	<b><u>477.828.685</u></b>	<b><u>9.718.249</u></b>	<b><u>71.865.363</u></b>	<b><u>(39.721.623)</u></b>	<b><u>731.507</u></b>	<b><u>19.019.733</u></b>	<b><u>539.441.914</u></b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**20. PROVIZIOANE (continuare)**

	<u>La 1 ianuarie 2024</u>	<u>Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>La 31 decembrie 2024</u>
<b>USD</b>						
Provizion pentru beneficiu la pensionare	15.121.584	(1.361.824)	2.200.387	(1.780.559)	-	14.179.588
Provizion pentru mediu	100.028.475	-	(3.250.209)	(440.475)	(1.372.478)	94.965.313
Alte provizioane	910.765	-	-	-	-	910.765
<b>Total</b>	<b><u>116.060.824</u></b>	<b><u>(1.361.824)</u></b>	<b><u>(1.049.822)</u></b>	<b><u>(2.221.034)</u></b>	<b><u>(1.372.478)</u></b>	<b><u>110.055.666</u></b>
<b>RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</b>						
	<u>La 1 ianuarie 2024</u>	<u>Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>La 31 decembrie 2024</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	65.653.381	(5.912.631)	9.553.420	(7.730.653)	-	61.563.517
Provizion pentru mediu	434.293.630	-	(14.111.432)	(1.912.410)	(5.958.888)	412.310.900
Alte provizioane	3.954.268	-	-	-	-	3.954.268
<b>Total</b>	<b><u>503.901.279</u></b>	<b><u>(5.912.631)</u></b>	<b><u>(4.558.012)</u></b>	<b><u>(9.643.063)</u></b>	<b><u>(5.958.888)</u></b>	<b><u>477.828.685</u></b>

*Provizion pentru mediu*

**Batalele Vega**

La 31 decembrie 2025, Grupul a recunoscut un provizion de mediu în valoare de 90,08 milioane USD (2024: 89,28 milioane USD) pe baza revizuirii provizionului pentru refacerea sitului. Revizuirea a fost efectuată luând în considerare următoarele modificări ale asumărilor, în comparație cu perioada anterioară:

- prețuri actualizate pentru lucrările de reabilitare aferente batalelor 16, 19 - 20, 7 - 12, 13 - 15, fiind formulate având în vedere contractele pentru batalele 19-20. Prețurile actualizate folosesc ca bază de referință suma forfetară conform contractului în vigoare care a fost alocată la nivel de activitate; În plus, tarifele sunt indexate anual cu o creștere determinată de un factor de piață, reprezentând rata estimată a inflației conform Institutului Național de Statistică din România pentru perioada 2025 - 2028 numai dacă creșterea ratei inflației este egală sau depășește 3% în conformitate cu contractul în vigoare;
- Cantitățile de gudroane acide și sol contaminat utilizate pentru estimarea costurilor sunt cantitățile conform Autorizației de Mediu emise la 14 ianuarie 2021, la care s-a luat în considerare o creștere de 30%, având în vedere că conform Autorizației de Mediu, volumele după tratament pot fi mai mari cu 30%;
- actualizarea procentului de costuri neprevăzute, având în vedere o creștere suplimentară a cantităților de sol contaminat la 25% cu excepția batalelor 19-20 (pentru care exista contract) și efectul procedurii de încălcare a dreptului comunitar împotriva României cu privire la nerespectarea obligațiilor europene de mediu pentru depozitarea de deșeuri;
- indicatori variabili actualizați pe durata proiectului (de exemplu, cursul de schimb, rata de actualizare, rata inflației) după cum urmează: cursul de schimb valutar de la 4,7768 RON/USD la 4,3417 RON/USD, descreșterea ratei de actualizare folosită pentru calculul provizionului de la 6,81% de la 31 decembrie 2024 la 6,72% la 31 decembrie 2025 și actualizarea ratei inflației conform previziunilor Institutului Național de Statistică din România;
- extinderea termenului pentru reabilitare până la sfârșitul anului 2028.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**20. PROVIZIOANE (continuare)**

Rezultatele revizuirii au condus la o creștere netă a provizionului cu 0,8 milioane USD, fiind în principal influențate de calculul actualizat ca urmare a modificării ipotezelor și a efectului negativ de curs valutar de 8,21 milioane USD împreună cu efectul negativ al ratei de actualizare de 0,13 milioane USD.

**Casetele Vadu**

În perioada anterioară, Grupul a derulat proceduri de investigare obligatorii conform Legii 74/2019 pentru zona de depozitare a deșeurilor biologice rezultate din IAZ nr.1 ("casetele Vadu"), proces aflat în derulare în conformitate cu Agenția pentru Protecția Mediului Constanța. Proiectul tehnic a fost depus la autoritate, la termenul stabilit. De asemenea, procedura în vederea obținerii acordului de mediu este în derulare, iar Grupul a depus documentația necesară, dar informații/clarificări suplimentare au fost solicitate de către Agenția pentru Protecția Mediului Constanța, într-un nou termen stabilit. Conducerea a determinat o obligație implicită pentru reabilitarea casetelor societății-mamă, ceea ce a determinat o evaluare la 31 decembrie 2021, rezultând un calcul al provizionului.

La sfârșitul anului 2025, provizionul de mediu a fost revizuit pentru a reflecta ipotezele actualizate (rata de actualizare, cursul de schimb, inflația). Ca urmare a procesului de revizuire, provizionul a atins valoarea de 7,5 milioane USD (2024: 5,6 milioane USD), înregistrându-se o cheltuială aferentă de 1,9 milioane USD în contul de profit și pierdere.

*Provizion pentru beneficiu la pensionare*

În conformitate cu contractele colective de muncă în vigoare în cadrul unora dintre societățile Grupului, angajații sunt îndreptățiți să primească anumite beneficii de pensionare, plătibile în momentul pensionării, cu condiția de a fi angajați ai entităților la data pensionării. Nivelul beneficiilor oferite depinde de vechimea în muncă a angajatului, angajații au dreptul la o sumă fixă pentru fiecare an de serviciu. A fost recunoscut un provizion pe baza: beneficiilor specifice prevăzute în Contractul Colectiv de Muncă actualizat și semnat în 2025; numărul de angajați care lucrează în cadrul entităților relevante ale Grupului; și ipoteze actuariale privind datoriile viitoare. Pentru calcul este utilizată o evaluare actuarială ce presupune diferite ipoteze, care pot fi diferite de evoluțiile reale în viitor. Datorită complexității implicate în evaluare și caracterul sau pe termen lung, o obligație privind beneficiile determinate este extrem de sensibilă la modificările acestor ipoteze. Toate ipotezele sunt revizuite la fiecare dată de raportare.

Valoarea actuală a acestei obligații și costurile aferente serviciilor curente și trecute aferente au fost măsurate prin metoda factorului de credit proiectat. Ratele de actualizare utilizate au fost de 6,4% (2024: 6,8%) pentru subsidiarele din România, cu o rată preconizată de creștere a salariului pe termen lung de 3,9% (2024: 3,6%). De asemenea, rata de depreciere a fost calculată pentru fiecare companie ca fiind numărul mediu de angajați care au părăsit compania în ultimii 3 ani raportată la numărul de angajați de la începutul perioadei. Vârsta de pensionare pentru bărbați este de 65 de ani iar pentru femei este de 63 de ani.

Sumele recunoscute în contul de profit sau pierdere pentru această obligație, sunt următoarele:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Dobândă	1.038.977	952.784	4.510.926	4.136.702
Costul serviciilor	1.343.274	1.247.603	5.832.093	5.416.718
Reluare aferentă beneficiilor acordate în timpul anului	<u>(1.777.674)</u>	<u>(1.780.559)</u>	<u>(7.718.123)</u>	<u>(7.730.656)</u>
<b>Total recunoscut in contul de profit sau pierdere</b>	<b><u>604.577</u></b>	<b><u>419.828</u></b>	<b><u>2.624.896</u></b>	<b><u>1.822.764</u></b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**20. PROVIZIOANE (continuare)**

Sumele recunoscute în situația poziției financiare cu privire la această obligație sunt după cum urmează:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>Sold inițial</b>	<b>14.179.588</b>	<b>15.121.584</b>	<b>61.563.517</b>	<b>65.653.381</b>
Sumele recunoscute în contul de profit și pierdere	604.577	419.828	2.624.896	1.822.764
Pierderi / (câștiguri) actuariale înregistrate în an (sume recunoscute în situația "Alte elemente ale rezultatului global")	<u>2.238.352</u>	<u>(1.361.824)</u>	<u>9.718.249</u>	<u>(5.912.628)</u>
<b>Sold final</b>	<b><u>17.022.517</u></b>	<b><u>14.179.588</u></b>	<b><u>73.906.662</u></b>	<b><u>61.563.517</u></b>

Pierderile actuariale se referă la modificări în estimări de 2,2 milioane USD (2024: câștig de 1,4 milioane USD) (ratele de actualizare utilizate au fost de 6,4% (2024: 6,8%), cu o rată preconizată de creșteri a salariului pe termen lung de 3,9% (2024: 3,6%)), costul aferent anului este inclus în cheltuiala cu personalul din contul de profit și pierdere la 2025 în suma de 0,6 milioane USD (2024: 0,4 milion USD).

Nu se estimează că sume semnificative aferente acestor provizioane vor fi decontate în termen de douăsprezece luni până la data de 31 decembrie 2026.

O analiză de sensibilitate pentru ipoteze semnificative începând cu luna decembrie este prezentată mai jos:

	<b>Impactul asupra obligației cu beneficii determinate</b>	
	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	<u>USD</u> milioane	<u>USD</u> milioane
<b>Ipoteze privind rata de actualizare:</b>		
1% creștere	(1,54)	(1,3)
1% descreștere	1,78	1,5
	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	<u>USD</u> milioane	<u>USD</u> milioane
<b>Ipoteze privind fluctuația salarială:</b>		
1% creștere	1,86	1,55
1% descreștere	(1,62)	(1,36)
	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	<u>USD</u> milioane	<u>USD</u> milioane
<b>Ipoteze privind sensibilitatea la longevitate:</b>		
1% creștere	0,09	0,36

Celelalte variabile (rata de schimb, rata mortalității și viteza de rotație a personalului) nu au avut un impact semnificativ în 2025.

*Alte provizioane*

În anul 2025, în cazul Rompetrol Downstream SRL, suma de 4,4 milioane USD aferentă impozitului pe cifra de afaceri a fost reclassificată din datorii fiscale în alte provizioane, reflectând incertitudinea legislativă privind tratamentul accizelor în determinarea impozitului pe cifra de afaceri. Această abordare a fost aplicată ca măsură de prudență, până la clarificări juridice suplimentare.

De asemenea, Rompetrol Rafinare S.A. a recunoscut un provizion fiscal în sumă de 3,23 milioane USD la data de 31 decembrie 2025, reflectând o estimare prudentă a expunerii potențiale generate de un control fiscal în curs, desfășurat de ANAF, aferent perioadei 2017–2021, care nu a fost încă finalizat.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**21. ALTE DATORII PE TERMEN LUNG**

La data de 31 decembrie 2025, alte datorii pe termen lung ale Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 72,9 milioane USD, se referă în principal la Decizia de modificare a amânării la plată a obligațiilor fiscale, primită de la Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF-DGAMC) la data de 29 iulie 2025.

Prin această decizie, Rompetrol Rafinare a beneficiat de o amânare la plată a obligațiilor fiscale în valoare totală de 505,6 milioane RON, pentru o perioadă de 58 de luni. Această decizie înlocuiește amânarea inițială acordată în mai 2025, care viza obligații fiscale de 26 milioane RON.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**22. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIENȚII**

Veniturile Grupului din contractele cu clienții provin din trei segmente operaționale principale: **Rafinare, Petrochimie și Marketing** (segment de distribuție).

<b>2025</b>					
<b>USD</b>	<b>Rafinare</b>	<b>Petrochimie</b>	<b>Marketing</b>	<b>Ajustări de consolidare</b>	<b>Consolidat</b>
<i>Produse petroliere:</i>					
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	5.277.281.845	-	3.479.539.766	(2.938.382.160)	5.818.439.451
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(1.502.786.261)	-	(1.351.508.019)	1.318.015.565	(1.536.278.715)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	=	=	(222.080.812)	3.210.444	(218.870.368)
<b>Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)</b>	<b><u>3.774.495.584</u></b>	<b>=</b>	<b><u>1.905.950.935</u></b>	<b><u>(1.617.156.151)</u></b>	<b><u>4.063.290.368</u></b>
<i>Produse petrochimice:</i>					
Venituri din producția petrochimică	-	95.273.250	-	-	95.273.250
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	573.324	-	217.987.821	(4.977)	218.556.168
Venituri din vânzarea de utilități	7.542.703	-	-	(173.118)	7.369.585
Venituri din transport	-	-	3.411.514	-	3.411.514
Venituri din alte servicii	4.293.378	-	25.609.442	(13.648.537)	16.254.283
<b>Cifra de afaceri netă</b>	<b><u>3.786.904.989</u></b>	<b><u>95.273.250</u></b>	<b><u>2.152.959.712</u></b>	<b><u>(1.630.982.783)</u></b>	<b><u>4.404.155.168</u></b>
<b>2025</b>					
<b>RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</b>					
<i>Produse petroliere:</i>					
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	22.912.374.586	-	15.107.117.802	(12.757.573.824)	25.261.918.564
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(6.524.647.109)	-	(5.867.842.366)	5.722.428.179	(6.670.061.296)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	=	=	(964.208.261)	13.938.785	(950.269.476)
<b>Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)</b>	<b><u>16.387.727.477</u></b>	<b>=</b>	<b><u>8.275.067.175</u></b>	<b><u>(7.021.206.860)</u></b>	<b><u>17.641.587.792</u></b>
<i>Produse petrochimice:</i>					
Venituri din producția petrochimică	-	413.647.870	-	-	413.647.870
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	2.489.201	-	946.437.722	(21.609)	948.905.314
Venituri din vânzarea de utilități	32.748.154	-	-	(751.626)	31.996.528
Venituri din transport	-	-	14.811.770	-	14.811.770
Venituri din alte servicii	18.640.559	-	111.188.515	(59.257.855)	70.571.219
<b>Cifra de afaceri netă</b>	<b><u>16.441.605.391</u></b>	<b><u>413.647.870</u></b>	<b><u>9.347.505.182</u></b>	<b><u>(7.081.237.950)</u></b>	<b><u>19.121.520.493</u></b>

Variația de la an la an a veniturilor între 2025 și 2024 a fost influențată de revizia generală planificată efectuată în 2024, începând cu data de 8 martie, pentru o perioadă de aproximativ două luni, împreună cu încetinirea operațiunilor în lunile ianuarie și februarie 2024, ceea ce a redus temporar volumele de producție și vânzările în perioada comparativă. Totodată, anul 2025 a fost caracterizat de cotații internaționale mai scăzute atât pentru țiței, cât și pentru produsele rafinate, comparativ cu 2024, cotațiile medii pentru benzină și motorină scăzând cu aproximativ 12%, respectiv 9%, fapt care a avut un impact negativ asupra nivelului veniturilor.

Nu exista o diferență semnificativă de timp între plata și transferul controlului asupra bunurilor sau serviciilor.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**22. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIENȚII (continuare)**

<b>2024</b>					
<b>USD</b>	<b>Rafinărie</b>	<b>Petrochimie</b>	<b>Marketing</b>	<b>Ajustări de consolidare</b>	<b>Consolidat</b>
<i>Produse petroliere:</i>					
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri )	4.167.603.132	-	2.912.591.291	(2.505.738.485)	4.574.455.938
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(1.001.421.643)	-	(940.057.650)	935.596.441	(1.005.882.852)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	=	=	(199.240.592)	2.980.186	(196.260.406)
<b>Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)</b>	<b><u>3.166.181.489</u></b>	<b>=</b>	<b><u>1.773.293.049</u></b>	<b><u>(1.567.161.858)</u></b>	<b><u>3.372.312.680</u></b>
<i>Produse petrochimice:</i>					
Venituri din producția petrochimică	-	71.973.572	-	-	71.973.572
Venituri din vânzarea de mărfuri petrochimice	=	5.060	=	=	5.060
<b>Total venituri din produse petrochimice</b>	<b>=</b>	<b><u>71.978.632</u></b>	<b>=</b>	<b>=</b>	<b><u>71.978.632</u></b>
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	17.308.686	-	240.503.217	-	257.811.903
Venituri din vânzarea de utilități	4.689.661	-	-	(150.012)	4.539.649
Venituri din transport	-	-	2.832.897	-	2.832.897
Venituri din alte servicii	3.971.398	-	23.176.642	(11.798.589)	15.349.451
<b>Cifra de afaceri netă</b>	<b><u>3.192.151.234</u></b>	<b><u>71.978.632</u></b>	<b><u>2.039.805.805</u></b>	<b><u>(1.579.110.459)</u></b>	<b><u>3.724.825.212</u></b>
<b>2024</b>					
<b>RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</b>					
	<b>Rafinărie</b>	<b>Petrochimie</b>	<b>Marketing</b>	<b>Ajustări de consolidare</b>	<b>Consolidat</b>
<i>Produse petroliere:</i>					
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri )	18.094.482.518	-	12.645.597.608	(10.879.164.780)	19.860.915.346
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(4.347.872.347)	-	(4.081.448.299)	4.062.079.068	(4.367.241.578)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	-	-	(865.042.878)	12.939.074	(852.103.804)
<b>Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)</b>	<b><u>13.746.610.171</u></b>	<b>=</b>	<b><u>7.699.106.431</u></b>	<b><u>(6.804.146.638)</u></b>	<b><u>14.641.569.964</u></b>
<i>Produse petrochimice:</i>					
Venituri din producția petrochimică	-	312.487.658	-	-	312.487.658
Venituri din vânzarea de mărfuri petrochimice	=	21.969	=	=	21.969
<b>Total venituri din produse petrochimice</b>	<b>=</b>	<b><u>312.509.627</u></b>	<b>=</b>	<b>=</b>	<b><u>312.509.627</u></b>
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	75.149.122	-	1.044.192.817	-	1.119.341.939
Venituri din vânzarea de utilități	20.361.101	-	-	(651.307)	19.709.794
Venituri din transport	-	-	12.299.589	-	12.299.589
Venituri din alte servicii	17.242.619	-	100.626.027	(51.225.936)	66.642.710
<b>Cifra de afaceri netă</b>	<b><u>13.859.363.013</u></b>	<b><u>312.509.627</u></b>	<b><u>8.856.224.864</u></b>	<b><u>(6.856.023.881)</u></b>	<b><u>16.172.073.623</u></b>

Nu există o diferență semnificativă de timp între plata și transferul controlului asupra bunurilor sau serviciilor.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**22. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIEȚII (continuare)**

	<u>2025</u> <u>USD</u>	<u>2024</u> <u>USD</u>	<u>2025</u> <u>RON</u>	<u>2024</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e)</i>	
Venituri brute - produse petroliere	5.818.439.451	4.574.455.938	25.261.918.564	19.860.915.346
Minus accize aferente vânzării	(1.536.278.715)	(1.005.882.852)	(6.670.061.296)	(4.367.241.578)
Minus discounturi comerciale	(218.870.368)	(196.260.406)	(950.269.476)	(852.103.804)
Venituri - produse petrochimice	95.273.250	71.978.632	413.647.870	312.509.627
Venituri - mărfuri	218.556.168	257.811.903	948.905.314	1.119.341.939
Venituri - utilități	7.369.585	4.539.649	31.996.528	19.709.794
Venituri - transport	3.411.514	2.832.897	14.811.770	12.299.589
Venituri - alte servicii	<u>16.254.283</u>	<u>15.349.451</u>	<u>70.571.219</u>	<u>66.642.710</u>
	<b><u>4.404.155.168</u></b>	<b><u>3.724.825.212</u></b>	<b><u>19.121.520.493</u></b>	<b><u>16.172.073.623</u></b>

**23. COSTUL VÂNZĂRII**

	<u>2025</u> <u>USD</u>	<u>2024</u> <u>USD</u>	<u>2025</u> <u>RON</u>	<u>2024</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e)</i>	
Țiței și alte materii prime	3.218.067.186	2.862.039.721	13.971.882.300	12.426.117.854
Consumabile și alte materiale	10.966.212	8.909.958	47.612.003	38.684.365
Utilități	171.634.986	138.102.969	745.187.619	599.601.661
Cheltuieli cu personalul	61.407.122	40.503.403	266.611.302	175.853.625
Transport	246.009	220.815	1.068.097	958.712
Mentenanță și reparații	38.186.396	29.469.010	165.793.876	127.945.601
Asigurări	5.287.460	3.994.731	22.956.565	17.343.924
Mediu	15.646.117	3.151.668	67.930.746	13.683.597
Altele	11.574.882	9.264.679	50.254.665	40.224.457
<b>Total</b>	<b><u>3.533.016.370</u></b>	<b><u>3.095.656.954</u></b>	<b><u>15.339.297.173</u></b>	<b><u>13.440.413.796</u></b>
Amortizare	82.128.779	76.017.025	356.578.520	330.043.117
<b>Total</b>	<b><u>3.615.145.149</u></b>	<b><u>3.171.673.979</u></b>	<b><u>15.695.875.693</u></b>	<b><u>13.770.456.913</u></b>
Plus: variația stocurilor	57.270.836	(30.541.804)	248.652.789	(132.603.350)
Minus: Producția proprie de imobilizări	(482.942)	(5.114.624)	(2.096.789)	(22.206.163)
Costul mărfurilor petroliere revândute	43.065.934	51.634.368	186.979.366	224.180.936
Costul mărfurilor petrochimice revândute	-	9.586	-	41.620
Costul altor mărfuri vândute	164.489.991	207.811.821	714.166.194	902.256.583
Costul utilităților revândute	5.501.611	3.902.640	23.886.344	16.944.092
(Câștiguri)/pierderi din derivative	36.562.319	(41.556.146)	158.742.620	(180.424.319)
<b>Total</b>	<b><u>3.921.552.898</u></b>	<b><u>3.357.819.820</u></b>	<b><u>17.026.206.217</u></b>	<b><u>14.578.646.312</u></b>

Anul 2024 a fost marcat de operațiuni atipice, cu o activitate limitată a rafinării din cauza repornirii întârziate a instalației de hidrocracare blândă (MHC) (activitate reluată pe 26 februarie 2024) și reviziei generale a rafinării Petromidia începând cu data de 8 martie 2024. Conform principiilor IFRS, o parte semnificativă a costurilor de producție suportate în timpul reviziei a fost reclasificată ca și costuri de sub-absorbție în cadrul cheltuielilor generale, administrative și de vânzare (SG&A), ceea ce a dus la un cost de producție neobișnuit de scăzut în acea perioadă.

În schimb, anul 2025 a reflectat o revenire la capacitatea operațională completă (procesarea totală în rafinaria Petromidia a fost de 5,89 milioane de tone, în creștere cu 27% față de anul 2024), rezultând volume de producție mai mari și costuri semnificativ crescute față de anul precedent.

Alți factori specifici care au influențat costul vânzării în anul 2025 includ:

- Costurile cu utilitățile: au fost mai mari comparativ cu 2024, în principal datorită funcționării rafinăriilor la capacitate maximă; pe lângă efectul volumului de materie primă, există și un efect negativ de preț și de curs valutar, urmare a creșterii prețului gazelor naturale cu +36% pe piața din România.
- Costurile cu personalul: principala abatere a fost generată de o ajustare salarială de +7% implementată la nivelul Grupului începând cu ianuarie 2025.
-

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**23. COSTUL VÂNZĂRII (continuare)**

- Costurile de mediu: în creștere cu aproximativ 10,2 milioane USD, din cauza cerințelor privind certificatele de CO<sub>2</sub>.
- Costurile de mentenanță: semnificativ mai mari, în principal din cauza creșterii tarifelor serviciilor prestate de contractori și furnizori – influențate de majorările salariului minim în România, aplicate de la 1 iulie 2024 și 1 ianuarie 2025. În plus, costurile de mentenanță au fost minime în perioada martie-mai 2024, pe durata reviziei generale.

Scăderea costului mărfurilor vândute în 2025 comparativ cu 2024 a fost atribuită în principal Rompetrol Downstream SRL, ridicându-se la 26,35 milioane USD. Variația reflectă, în principal, volume mai mici pe segmentul non-fuel (dry), având în vedere că anul 2024 a beneficiat de campanii active de marketing care au susținut volume mai mari ale vânzărilor de țigări. De asemenea, pentru Rompetrol Rafinare SA, costul mărfurilor a scăzut față de 2024 cu 17 milioane USD, scădere determinată în principal de revizia generală. Deoarece producția a fost suspendată în această perioadă, compania a trebuit să achiziționeze cantități suplimentare de motorină pentru a-și onora contractele de vânzare existente.

Rompertol Rafinare are obligația de a respecta cota drepturilor de emisie de CO<sub>2</sub>. Astfel, emisiile de CO<sub>2</sub> ale rafinării sunt compensate cu certificate EUA. În 2025, emisiile efective au depășit certificatele alocate gratuit, fapt pentru care suma de 10,5 milioane USD a fost recunoscută drept costuri de mediu (pentru anul 2024, emisiile efective nu au depășit certificatele alocate gratuit, prin urmare nu au fost recunoscute cheltuieli suplimentare).

În cursul anului 2025, rezultatul realizat din instrumente derivate a fost o pierdere de 36,56 milioane USD, comparativ cu un câștig de 41,55 milioane USD în 2024. Rezultatul negativ înregistrat în 2025 a provenit în principal din programul de hedging al marjelor de rafinare al Rompetrol Rafinare (-32,24 milioane USD). Efecte suplimentare au fost generate de activitățile de hedging pentru stocuri, incluzând un câștig de +2,66 milioane USD de la Rompetrol Rafinare și o pierdere de -5,09 milioane USD de la Rompetrol Downstream.

Prin comparație, în anul 2024, rezultatul realizat din hedging a fost un câștig de 41,55 milioane USD, determinat în principal de programul de hedging al marjelor de rafinare al Rompetrol Rafinare (+32,59 milioane USD), împreună cu efecte pozitive suplimentare din activitățile de hedging pentru stocuri (+3,44 milioane USD de la Rompetrol Rafinare și +4,7 milioane USD de la Rompetrol Downstream).

Trecerea de la un câștig de 41,55 milioane USD în 2024 la o pierdere de 36,56 milioane USD în 2025 este explicată în principal de următoarele:

- un câștig de +2,66 milioane USD generat de activitățile de hedging al stocurilor rafinării în 2025, vizând în principal atenuarea riscurilor de scădere a prețurilor aferente stocurilor operaționale de bază (BOS), utilizând contracte futures ICE Brent. În cursul anului 2025, cotația ICE Brent Front a scăzut de la 76,3 USD/baril la 61,6 USD/baril (-19,3%), generând un impact pozitiv realizat, înregistrat în contul de profit sau pierdere.
- programul de swap-uri Over-The-Counter (OTC) utilizat pentru hedging-ul marjelor la motorină, benzină, combustibil pentru aviație (jet) și nafta a generat o pierdere realizată de -32,24 milioane USD. Rompetrol Rafinare a acoperit prin hedging aproximativ 1.089 mii tone la un nivel mediu de 137,3 USD/MT, în timp ce prețul de piață realizat în 2025 a fost de 166,9 USD/MT, rezultând o pierdere realizată de -29,6 USD/MT din cauza creșterii marjelor din piață față de nivelul de hedging. Acest impact este înregistrat în contul de profit sau pierdere.
- o pierdere de -6,98 milioane USD înregistrată în 2025 aferentă activităților de hedging din Rompetrol Downstream, incluzând hedging-ul stocurilor de referință de benzină și motorină din depozite și programele de licitații (-5,09 milioane USD) și hedging-ul valutar (-1,89 milioane USD), recunoscute în contul de profit sau pierdere.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**24. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE ȘI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE DE LOGISTICĂ**

	<u>2025</u> USD	<u>2024</u> USD	<u>2025</u> RON	<u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Cheltuieli cu personalul	34.720.621	39.575.817	150.746.520	171.826.325
Utilități	11.599.768	10.842.372	50.362.713	47.074.327
Transport și cheltuieli de logistică	94.879.402	82.379.600	411.937.900	357.667.510
Consultanță	39.179.136	29.335.506	170.104.055	127.365.966
Chirii	12.525.428	8.521.265	54.381.651	36.996.776
Consumabile	464.764	672.369	2.017.866	2.919.224
Marketing	2.849.526	1.678.549	12.371.787	7.287.756
Taxe	3.443.881	2.954.209	14.952.298	12.826.289
Poșta și telecomunicații	908.185	720.997	3.943.067	3.130.353
Asigurări	2.427.486	2.658.348	10.539.416	11.541.750
Cheltuieli servicii IT	8.731.294	9.031.842	37.908.659	39.213.548
Cheltuieli de mediu	239.318	87.600	1.039.047	380.333
Reparații și mentenanță	15.150.744	17.183.700	65.779.985	74.606.470
Alte cheltuieli	38.562.865	34.704.169	167.428.391	150.675.091
<b>Cheltuieli înainte de amortizare</b>	<b>265.682.418</b>	<b>240.346.343</b>	<b>1.153.513.355</b>	<b>1.043.511.718</b>
Cheltuieli cu amortizarea	44.669.881	75.624.180	193.943.222	328.337.502
<b>Total</b>	<b><u>310.352.299</u></b>	<b><u>315.970.523</u></b>	<b><u>1.347.456.577</u></b>	<b><u>1.371.849.220</u></b>

Valoarea mai mare a cheltuielilor cu amortizarea în anul 2024 este determinată, în principal, de perioada de două luni de revizie generală din cadrul Rompetrol Rafinare SA, care a generat o sub-absorbție a costurilor; acestea au fost ulterior reclasificate din Costul vânzării (COS) în Cheltuieli de desfacere, generale și administrative (SG&A).

**25. ALTE VENITURI / (CHELTUIELI) OPERAȚIONALE, NET**

	<u>2025</u> USD	<u>2024</u> USD	<u>2025</u> RON	<u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Câștiguri din cedarea activelor	2.841.773	(186.310)	12.338.126	(808.902)
Provizioane pentru deprecierea imobilizărilor corporale	8.566.036	7.867.164	37.191.158	34.156.866
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	11.497.035	7.697.797	49.916.677	33.421.525
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	25.611.152	26.917.829	111.195.939	116.869.138
Scoaterea din evidență a imobilizărilor corporale și necorporale	201.434	-	874.566	-
Alte provizioane	58.803	3.895.694	255.305	16.913.935
Alte venituri	15.682.567	1.442.245	68.089.001	6.261.795
<b>Alte venituri operaționale</b>	<b><u>64.458.800</u></b>	<b><u>47.634.419</u></b>	<b><u>279.860.772</u></b>	<b><u>206.814.357</u></b>
Pierderi din cedarea activelor	(2.155.066)	559.616	(9.356.650)	2.429.685
Provizioane pentru deprecierea imobilizărilor corporale	(5.271.962)	(12.318.946)	(22.889.277)	(53.485.168)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	(6.130.793)	(6.394.675)	(26.618.064)	(27.763.760)
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	(21.927.234)	(28.525.110)	(95.201.472)	(123.847.470)
Scoaterea din evidență a imobilizărilor corporale și necorporale	(592.268)	(102.131)	(2.571.450)	(443.422)
Alte provizioane	(14.228.908)	(645.485)	(61.777.650)	(2.802.503)
Taxa aferenta cifrei de afaceri	(31.742.606)	(30.762.468)	(137.816.872)	(133.561.407)
Alte cheltuieli	(221.904)	(334.366)	(963.441)	(1.451.717)
<b>Alte cheltuieli operaționale</b>	<b><u>(82.270.741)</u></b>	<b><u>(78.523.565)</u></b>	<b><u>(357.194.876)</u></b>	<b><u>(340.925.762)</u></b>
<b>Alte venituri / (cheltuieli) operaționale</b>	<b><u>(17.811.941)</u></b>	<b><u>(30.889.146)</u></b>	<b><u>(77.334.104)</u></b>	<b><u>(134.111.405)</u></b>

În anul 2025, ajustarea pentru depreciere în valoare de 4,5 milioane USD aferentă unor echipamente specifice (pentru instalația LDPE), recunoscută în 2024, a fost reversată (detaliată, de asemenea, în Nota 5), ca urmare a reluării operațiunilor LDPE. Totodată, provizionul aferent obligațiilor principale și penalităților corelate, plătite către ANAF în urma Raportului de Inspecție Fiscală Generală pentru

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**25. ALTE VENITURI / (CHELTUIELI) OPERAȚIONALE, NET (continuare)**

perioada 2011–2015, în valoare de 5,3 milioane USD, a fost reversat, întrucât litigiul a fost soluționat definitiv în cursul anului 2025.

Pentru detalii suplimentare privind variația netă a provizioanelor, a se vedea Nota 20.

În anul 2024, pe lângă impozitul pe profit a fost introdusă o taxă specifică pe cifra de afaceri pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele petrolului și gazelor naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent (Rompetrol Rafinare, Rompetrol Downstream, Rompetrol Gas). În anul 2025, impozitul pe cifra de afaceri recunoscut a fost 31,8 milioane USD (2024: 30,8 milioane USD).

În 2025, o sumă de 14,8 milioane USD inclusă în categoria Alte (cheltuieli) / venituri, net se referă la veniturile din daunele de asigurare recunoscute de Rompetrol Rafinare pentru dosarul de daună aferent incidentului produs la rafinăria Petromidia pe 21 iunie 2023.

Mișcarea provizioanelor este prezentată în notele 5, 10 și 11.

**26. CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE ȘI DIFERENȚE DE CURS VALUTAR**

	<b>2025</b> <b>USD</b>	<b>2024</b> <b>USD</b>	<b>2025</b> <b>RON</b>	<b>2024</b> <b>RON</b>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>Cheltuieli financiare</b>				
Cheltuieli privind penalitățile (obligații fiscale)	(5.694.483)	(2.254.600)	(24.723.737)	(9.788.797)
Cheltuieli privind dobânzile	(64.311.001)	(69.001.575)	(279.219.073)	(299.584.137)
Cheltuieli cu dobânda privind datoriile de leasing	(21.150.507)	(21.467.077)	(91.829.156)	(93.203.608)
Rata de actualizare provizion de mediu	(168.484)	1.372.477	(731.507)	5.958.883
Dobânzi de întârziere pentru datorii comerciale	(29.989.421)	(44.154.998)	(130.205.069)	(191.707.755)
Alte cheltuieli financiare	(11.667.508)	(10.528.460)	(50.656.820)	(45.711.415)
<b>Total</b>	<b>(132.981.404)</b>	<b>(146.034.233)</b>	<b>(577.365.362)</b>	<b>(634.036.829)</b>
<b>Venituri financiare</b>				
Venituri din dobânzi	50.956.544	47.689.499	221.238.028	207.053.497
Alte venituri financiare	1.363.545	3.542.779	5.920.102	15.381.684
<b>Total</b>	<b>52.320.089</b>	<b>51.232.278</b>	<b>227.158.130</b>	<b>222.435.181</b>
<b>Rezultat financiar, net</b>	<b>(80.661.315)</b>	<b>(94.801.955)</b>	<b>(350.207.232)</b>	<b>(411.601.648)</b>
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar-nerealizate	(39.760.420)	17.804.238	(172.627.815)	77.300.659
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar-realizate	3.871.295	(11.657.758)	16.808.002	(50.614.488)
<b>Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar, net(ă)</b>	<b>(35.889.125)</b>	<b>6.146.480</b>	<b>(155.819.813)</b>	<b>26.686.171</b>
<b>Total</b>	<b>(116.550.440)</b>	<b>(88.655.475)</b>	<b>(506.027.045)</b>	<b>(384.915.477)</b>

În anul 2025 din totalul de 41,7 milioane USD (2024: 54,7 milioane USD) reprezentând alte cheltuieli financiare, o sumă de aproximativ 30 milioane USD (2024: 44,2 milioane USD) se referă la dobânzi de întârziere facturate de către KMG Trading pentru datorii comerciale restante, decontate peste termenele de plată contractuale convenite.

**27. IMPOZITUL PE PROFIT**

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**a) Rata impozitului pe profit a fost de 16% în 2025 la fel ca în 2024.**

	<u>2025</u> USD	<u>2024</u> USD	<u>2025</u> RON	<u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:				
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit	(15.399.159)	(11.069.621)	(66.858.529)	(48.060.973)
Impozitul pe profit amânat aferentă stornării diferențelor temporare	8.725.186	11.575.032	37.882.140	50.255.316
Taxa de solidaritate	-	(745.348)	-	(3.236.077)
<b>Total venit / (cheltuială) impozit pe profit</b>	<b><u>(6.673.973)</u></b>	<b><u>(239.937)</u></b>	<b><u>(28.976.389)</u></b>	<b><u>(1.041.734)</u></b>

Efectul net al impozitului amânat în 2025 a fost în valoare de 8,7 milioane USD (2024: 11,6 milioane USD).

La 31 decembrie 2025, Grupul a avut următoarele pierderi fiscale totale neutilizate:

Entitatea	<u>Pierdere fiscala</u> <u>2025</u>	<u>Creanțe privind</u> <u>impozitul amânat 2025</u>	<u>Pierdere</u> <u>fiscala</u> <u>2024</u>	<u>Creanțe privind</u> <u>impozitul amânat</u> <u>2024</u>
	<u>milioane USD</u>		<u>milioane</u> <u>USD</u>	<u>USD</u>
Rompetrol Rafinare SA	39,01	-	113,54	-
Rompetrol Logistics SRL	1,65	-	0,58	-
<b>La 31 decembrie</b>	<b><u>40,66</u></b>	<b>=</b>	<b><u>114,12</u></b>	<b>=</b>

Grupul are 40,66 milioane USD (2024: 114,12 milioane USD) reprezentând pierderi fiscale reportate, pentru care nu a fost recunoscută nicio creanță privind impozitul amânat la 31 decembrie 2025 (2024: 0 milioane USD) pe baza evaluării efectuate.

Entitatea		<u>Pierdere fiscala</u> <u>milioane USD</u>	<u>Pierdere fiscala</u> <u>milioane RON</u>	<u>Pierdere</u> <u>fiscala</u> <u>Expira in</u>
		<b>Rompetrol Rafinare SA</b>		
	2021	23,29	101,13	2028
	2024	15,72	68,25	2031
		<b>39,01</b>	<b>169,38</b>	
<b>Rompetrol Logistics SRL</b>				
	2019	0,11	0,48	2026
	2023	0,38	1,63	2030
	2025	1,16	5,04	2032
		<b>1,65</b>	<b>7,15</b>	
		<b><u>40,66</u></b>	<b><u>176,53</u></b>	

Guvernul României are un număr de agenții care sunt autorizate să auditeze (controleze) atât societățile românești cât și pe cele străine care desfășoară afaceri în România. Aceste controale sunt similare cu auditerile fiscale efectuate de autoritățile fiscale din multe țări, dar se pot extinde nu numai la chestiuni fiscale, ci și la alte chestiuni legale sau de reglementare care pot fi de interes pentru agenția aplicabilă.

Managementul consideră ca a înregistrat în mod corespunzător datoriile fiscale în aceste situații financiare.

**b) Detaliile despre creanțele și datoriile cu privire la impozitul pe profitul amânat sunt prezentate în Nota 16.**

**27. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)**

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

c) În cele de mai jos s-a realizat o reconciliere între impozitul curent pe profit înregistrat în contul de profit și pierdere și întreaga cheltuială cu impozitul pe profit luând în considerare diferențele temporare și elementele nedeductibile:

	<u>2025</u> USD	<u>2024</u> USD	<u>2025</u> RON	<u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>Reconcilierea impozitului pe profit</b>				
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>37.887.590</b>	<b>(68.509.752)</b>	<b>164.496.550</b>	<b>(297.448.790)</b>
Impozit 16% din profitul înainte de impozitare	6.062.014	(10.961.560)	26.319.446	(47.591.805)
Impozite nedeductibile (ICAS)	5.078.817	4.921.995	22.050.700	21.369.826
Cheltuieli nedeductibile	15.592.893	2.049.893	67.699.664	8.900.020
Venituri neimpozabile	(13.687.030)	(17.228.042)	(59.424.978)	(74.798.990)
Alte elemente impozabile / rezervă realizată din reevaluare	1.845.543	4.861.621	8.012.794	21.107.700
Efectul pierderii fiscale din anul curent	180.662	2.375.095	784.380	10.311.950
Efectul diferențelor dintre IFRS și baza contabilă statutară	10.500.362	496.461	45.589.422	2.155.485
<i>Efectul fiscal al diferențelor temporare pentru care nu se recunoaște impozit amânat:</i>				
Porțiunea nedeductibilă a limitării cheltuielilor cu dobânzile (partea netă nerecunoscută)	3.085.915	17.980.396	13.398.117	78.065.484
Amortizare nedeductibilă pentru dreptul de utilizare a activelor	(2.821.864)	(2.809.888)	(12.251.687)	(12.199.691)
<i>Efectul fiscal al facilităților fiscale și reglementărilor locale:</i>				
Deducerea rezervei legale neimpozabile	(1.203.303)	(407.574)	(5.224.381)	(1.769.564)
Utilizarea pierderilor fiscale nerecunoscute anterior	(15.295.046)	(12.114)	(66.406.501)	(52.595)
<i>Credite și stimulente fiscale:</i>				
Credite fiscale din sponsorizări	(1.238.450)	(504.915)	(5.376.978)	(2.192.189)
Bonus pentru plata anticipată	(1.426.540)	(1.266.779)	(6.193.609)	(5.499.974)
Taxa de solidaritate	-	<u>745.348</u>	-	<u>3.236.077</u>
<b>TOTAL</b>	<b><u>6.673.973</u></b>	<b><u>239.937</u></b>	<b><u>28.976.389</u></b>	<b><u>1.041.734</u></b>

**d) Alte taxe – Contribuția de solidaritate**

În anul 2024 Rompetrol Rafinare SA împreună cu filialele sale Rompetrol Quality Control SRL și Rom Oil SA au plătit o contribuție de solidaritate de 31,2 milioane USD pentru anul 2023.

**e) Pilonul doi**

La 23 mai 2023, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate a emis Reforma Fiscală Internațională – Reguli model pentru pilonul doi – Amendamente la IAS 12 (Amendamentele). Amendamentele clarifică faptul că IAS 12 aplică impozitelor pe venit care decurg din legislația fiscală adoptată sau adoptată în mod substanțial pentru a implementa regulile modelului pilonului doi publicate de OCDE, inclusiv legislația fiscală care implementează un impozit suplimentar național QDMTT (Qualified Domestic Minimum Top-Up Tax). Grupul a adoptat aceste amendamente, care introduc:

- O excepție temporară obligatorie de la contabilizarea impozitelor amânate care decurg din implementarea jurisdicțională a regulilor model ale pilonului doi – Grupul a aplicat excepția temporară pentru impozitele amânate în ceea ce privește Regulile pilonului doi la 31 decembrie 2025;
- Și
- Cerințe de detalieri pentru entitățile afectate pentru a ajuta utilizatorii situațiilor financiare să înțeleagă mai bine expunerea unei entități la impozitul pe profit din Pilonul doi care rezultă din legislația respectivă, așa cum este descris mai jos.

Membrii Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică („OCDE”) au convenit asupra unui sistem coordonat de reguli globale anti-Base Erosion („GloBE”) care sunt concepute pentru a se asigura că multinaționale mari, cu venituri anuale care depășesc 750 milioane EUR, vor plăti un nivel minim de impozit de 15% asupra veniturilor care rezultă în fiecare jurisdicție în care își desfășoară activitatea. Contribuabilii care intră sub incidența regulilor GloBE trebuie să-și calculeze cota efectivă de impozitare pentru fiecare jurisdicție în care își desfășoară activitatea și să plătească o taxă suplimentară pentru diferența dintre cota efectivă de impozitare pe jurisdicție și cota minimă de 15%.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**27. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)**

Directiva UE privind impozitarea minimă (Directiva 2022/2523 a Consiliului Uniunii Europene) a intrat în vigoare la 23 decembrie 2022 și a trebuit să fie transpusă în dreptul intern al statelor membre UE până la 31 decembrie 2023. Directiva se bazează pe regulile și comentariile OCDE GloBE și oferă un cadru comun pentru implementarea acestor reguli în legislația națională a țărilor membre UE, ținând cont de anumite caracteristici ale legislației UE. Directiva UE privind pilonul doi a fost transpusă în România prin Legea nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare pentru marile grupuri de întreprinderi multinaționale și naționale aplicabil începând cu exercițiul financiar 2024. Legea se va aplica împreună cu toate îndrumările, explicațiile și exemplele oferite de OCDE.

Regulile modelului pilonului doi introduc noi mecanisme de impozitare în baza cărora multinaționalele ar plăti un nivel minim de impozit (taxa minimă):

- Impozit suplimentar național (QDMTT);
- Regula de includere a veniturilor (IIR);
- Regula privind plățile/profiturile sub impozitare (UTPR).

Noile mecanisme de impozitare pot impune un impozit minim asupra veniturilor care apar în fiecare jurisdicție în care își desfășoară activitatea o multinațională. IIR, UTPR și QDMTT fac acest lucru prin impunerea unei taxe suplimentare într-o jurisdicție ori de câte ori ETR (cota de impozitare efectivă), determinat pe o bază jurisdicțională în conformitate cu regulile pilonului doi, este sub o rată minimă de 15%.

Conform regulilor GloBE, cota efectivă de impozitare este calculată anual la nivel jurisdicțional, pe baza situațiilor financiare întocmite pentru consolidare la nivel de Grup. Cota efectivă de impozitare se determină ca raport între impozitele acoperite ajustate ale Entităților Constitutive - la numărător - și, respectiv, venitul net calificat al Entităților Constitutive - numitorul. Atât numărătorul, cât și numitorul reprezintă sumele agregate ale tuturor Entităților Constitutive situate într-o anumită jurisdicție.

Recunoscând că regulile pilonului doi sunt complexe și introduc reguli noi pentru calcularea indicatorilor, OCDE a introdus o serie de regimuri de protecție menite să simplifice calculul pentru contribuabili, în special în primii ani de implementare a noului regim.

Atâta timp cât cel puțin unul dintre testele specificate în cadrul regimurilor de protecție este îndeplinit într-un anumit an, taxa suplimentară în acea jurisdicție pentru Grup poate fi considerată zero. Cu alte cuvinte, dacă se aplică regimul port de protecție tranzitoriu (safe harbour), nu este nevoie de un calcul complex al cotei efective de impozitare sau de un impozit național suplimentar (deși grupul multinațional are încă anumite obligații de raportare).

Regimul de protecție tranzitoriu pentru Raportarea Țară cu Țară („CbCR - Country-by-Country Reporting”) identifică jurisdicțiile cu „risc scăzut” prin aplicarea a trei teste cantitative, valorificând datele existente din raportul CbCR și evidențele contabile ale entităților din cadrul grupului multinațional.

1. Testul de minimis – Acest test se consideră îndeplinit dacă veniturile totale din raportul CbCR nu depășesc 10 milioane EUR, iar profitul înainte de impozitare din raportul CbCR nu depășește 1 milion EUR.
2. Testul ETR (cota efectivă de impozitare) simplificat – Acest test consideră impozitele acoperite simplificate ca procent din profitul înainte de impozitare din raportul CbCR al jurisdicției. Testul este îndeplinit atunci când acest procent depășește cota minimă efectivă de impozitare aplicabilă. Rata minimă pentru acest test este stabilită la 15% pentru exercițiul financiar care începe în 2024, crescând la 16% în 2025 și, respectiv, 17% în 2026.
3. Testul de rutină a profiturilor – Acest test se aplică jurisdicțiilor în care excluderea profiturilor bazate pe substanța economică („SBIE”) este egală cu sau depășește profitul/pierderea CbCR înainte de impozitare pentru acea jurisdicție. SBIE este un indicator calculat pe baza mijloacelor fixe și a costurilor salariale ale grupului din jurisdicția respectivă.

Entitățile care fac parte dintr-un grup multinațional dintr-o anumită jurisdicție trebuie să îndeplinească doar unul dintre cele trei teste pentru a se califica pentru regimul de protecție tranzitoriu de siguranță CbCR.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**27. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)**

Conform regulilor pilonului doi prezentate mai sus, Grupul este considerat o întreprindere multinațională căreia i se vor aplica astfel de reguli. În același timp, legislația pilonului doi a fost adoptată sau adoptată în mod substanțial în alte câteva jurisdicții în care Grupul își desfășoară activitatea pentru exercițiul financiar care începe la 1 ianuarie 2024.

Obligațiile în ceea ce privește Regulile Pilonului Doi aparțin în principiu Entității Mamă Finale din Kazahstan, care ar trebui să efectueze o evaluare a expunerii potențiale la impozitele pe venit din Pilonul Doi. Cu toate acestea, nicio legislație privind Pilonul doi nu a fost adoptată în Kazahstan pentru anul 2025. Analiza impactului Pilonului 2 pentru 2025 este încă în curs de desfășurare la nivelul Entității Mamă Finale.

Cu toate acestea, Grupul KMGI a efectuat o evaluare a fiecărei jurisdicții în care grupul își desfășoară activitatea pe baza informațiilor financiare ale anului 2025 pentru entităților constitutive din Grup.

Directiva UE privind Pilonul Doi a fost transpusă în România prin Legea nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni, aplicabilă începând cu exercițiul financiar 2024. Legea se va aplica împreună cu toate îndrumările, explicațiile și exemplele furnizate de OCDE.

Având în vedere cerința de a efectua calculele privind impozitul minim suplimentar național calificat (QDMTT) la nivel de jurisdicție, a fost realizată o evaluare a regimurilor de protecție tranzitorii (safe harbor) aplicabile pentru anul 2025 pentru entitățile constitutive ale Grupului situate în România.

Analiza s-a bazat pe indicatorii care urmează să fie raportați în Raportarea Țară cu Țară (CbCR) aferent exercițiului financiar 2025. În urma acestei analize, s-a concluzionat că Grupul nu s-ar califica pentru aplicarea regimului tranzitoriu de safe harbor bazat pe CbCR în România pentru anul 2025.

Conform Legii nr. 431/2023, în cazul în care entitățile constitutive din România aplică standarde contabile diferite în scopuri statutare, QDMTT trebuie calculat pe baza standardelor contabile utilizate în situațiile financiare consolidate ale Grupului KMGI. Având în vedere că două entități din România își întocmesc situațiile financiare statutare conform IFRS, în timp ce restul entităților din România aplică reglementările contabile locale, analiza privind Pilonul Doi a fost, prin urmare, efectuată utilizând informațiile reflectate în pachetul de raportare al Grupului KMGI. Pe baza acestei analize, rata efectivă de impozitare (ETR), determinată în conformitate cu Regulile GloBE, depășește 15% (fiind estimată pe baza regulilor GloBE la nivelul de 18,43%). În consecință, în România nu ar trebui să fie datorat niciun impozit suplimentar (*top-up tax*).

Prin urmare, jurisdicția română nu a înregistrat o estimare suplimentară de impozitare pentru scopurile Pilonului doi în situațiile financiare pentru exercițiul financiar 2025.

Grupul KMGI continuă să urmeze evoluțiile legislative din pilonul doi, pe măsură ce alte țări adoptă regulile modelului pentru pilonul doi, pentru a evalua impactul potențial viitor asupra rezultatelor sale consolidate din operațiuni, asupra poziției financiare și asupra fluxurilor de numerar.

**28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE**

**a) Segmente operaționale**

În scopuri de management, Grupul este organizat în prezent în 3 segmente – rafinare, petrochimie și marketing (distribuție). Rafinarea cuprinde Rafinăria Petromidia și Rafinăria Vega, petrochimia cuprinde divizia de petrochimie din Rompetrol Rafinare SA și Rompetrol Petrochemicals SRL, iar marketing cuprinde Rompetrol Downstream, Rom Oil, Rompetrol Logistics, Rompetrol Gas și Rompetrol Quality Control SRL.

Contul de profit și pierdere este analizat separat de management pe cele 3 segmente: rafinărie, petrochimie și marketing. Bilanțul contabil este analizat de către management la nivel cumulativ pentru segmentele de rafinărie și petrochimie. Ca urmare, informațiile privind bilanțul pentru segmentele de rafinărie și petrochimie sunt prezentate împreună.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)**

**Contul de profit și pierdere pentru 2025**

USD	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	2.169.077.318	95.273.250	-	2.139.804.600	-	4.404.155.168
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	1.617.827.671	-	-	13.155.112	(1.630.982.783)	-
Costul vânzării	<u>(3.543.234.827)</u>	<u>(153.438.123)</u>	-	<u>(1.903.387.625)</u>	<u>1.678.507.677</u>	<u>(3.921.552.898)</u>
<b>Profit brut</b>	<b><u>243.670.162</u></b>	<b><u>(58.164.873)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>249.572.087</u></b>	<b><u>47.524.894</u></b>	<b><u>482.602.270</u></b>
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(76.776.647)	(11.097.849)	-	(172.581.834)	(49.895.969)	(310.352.299)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	<u>(9.857.469)</u>	<u>5.867.131</u>	-	<u>(13.880.405)</u>	<u>58.802</u>	<u>(17.811.941)</u>
<b>Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)</b>	<b><u>157.036.046</u></b>	<b><u>(63.395.591)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>63.109.848</u></b>	<b><u>(2.312.273)</u></b>	<b><u>154.438.030</u></b>
Cheltuieli financiare, net	-	-	(77.884.061)	(1.528.644)	(1.248.610)	(80.661.315)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(23.028.000)	(12.861.125)	-	(35.889.125)
<b>Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit</b>	<b><u>157.036.046</u></b>	<b><u>(63.395.591)</u></b>	<b><u>(100.912.061)</u></b>	<b><u>48.720.079</u></b>	<b><u>(3.560.883)</u></b>	<b><u>37.887.590</u></b>
Impozitul pe profit	-	-	373.320	(7.047.293)	-	(6.673.973)
<b>Profit/(Pierdere) netă</b>	<b><u>157.036.046</u></b>	<b><u>(63.395.591)</u></b>	<b><u>(100.538.741)</u></b>	<b><u>41.672.786</u></b>	<b><u>(3.560.883)</u></b>	<b><u>31.213.617</u></b>
Amortizare	79.969.975	9.914.939	-	33.794.152	3.119.593	126.798.659

  

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	9.417.482.992	413.647.870	-	9.290.389.631	-	19.121.520.493
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	7.024.122.399	-	-	57.115.551	(7.081.237.950)	-
Costul vânzării	<u>(15.383.662.648)</u>	<u>(666.182.299)</u>	-	<u>(8.263.938.051)</u>	<u>7.287.576.781</u>	<u>(17.026.206.217)</u>
<b>Profit brut</b>	<b><u>1.057.942.743</u></b>	<b><u>(252.534.429)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>1.083.567.131</u></b>	<b><u>206.338.831</u></b>	<b><u>2.095.314.276</u></b>
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(333.341.168)	(48.183.531)	-	(749.298.549)	(216.633.329)	(1.347.456.577)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	<u>(42.798.173)</u>	<u>25.473.323</u>	-	<u>(60.264.554)</u>	<u>255.300</u>	<u>(77.334.104)</u>
<b>Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)</b>	<b><u>681.803.402</u></b>	<b><u>(275.244.637)</u></b>	<b>=</b>	<b><u>274.004.028</u></b>	<b><u>(10.039.198)</u></b>	<b><u>670.523.595</u></b>
Cheltuieli financiare, net	-	-	(338.149.228)	(6.636.914)	(5.421.090)	(350.207.232)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(99.980.668)	(55.839.145)	-	(155.819.813)
<b>Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit</b>	<b><u>681.803.402</u></b>	<b><u>(275.244.637)</u></b>	<b><u>(438.129.896)</u></b>	<b><u>211.527.969</u></b>	<b><u>(15.460.288)</u></b>	<b><u>164.496.550</u></b>
Impozitul pe profit	-	-	1.620.844	(30.597.233)	-	(28.976.389)
<b>Profit/(Pierdere) netă</b>	<b><u>681.803.402</u></b>	<b><u>(275.244.637)</u></b>	<b><u>(436.509.052)</u></b>	<b><u>180.930.736</u></b>	<b><u>(15.460.288)</u></b>	<b><u>135.520.161</u></b>
Amortizare	347.205.640	43.047.691	-	146.724.070	13.544.337	550.521.738

Pentru informații suplimentare privind segmentele operaționale și fluxurile de activități a se vedea și Nota 22 Venituri din contractele cu clienții.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)**

**Informații privind situația poziției financiare la 31 decembrie 2025**

<b>USD</b>	<b>Rafinărie și Petrochimie</b>	<b>Segmentul de distribuție</b>	<b>Ajustări de consolidare</b>	<b>Consolidat</b>
Active imobilizate	1.463.668.000	513.660.069	(609.270.917)	1.368.057.152
Active circulante	829.212.724	711.285.868	(259.281.439)	1.281.217.153
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b><u>2.292.880.724</u></b>	<b><u>1.224.945.937</u></b>	<b><u>(868.552.356)</u></b>	<b><u>2.649.274.305</u></b>
Capitaluri proprii	337.468.081	537.781.363	(612.225.278)	263.024.166
Datorii pe termen lung	473.268.579	305.635.748	(2.015)	778.902.312
Datorii pe termen scurt	1.482.144.064	381.528.826	(256.325.063)	1.607.347.827
<b>TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII</b>	<b><u>2.292.880.724</u></b>	<b><u>1.224.945.937</u></b>	<b><u>(868.552.356)</u></b>	<b><u>2.649.274.305</u></b>
Investiții în imobilizări	41.952.239	28.065.553	6.737	70.024.529
<b>RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</b>	<b>Rafinărie și Petrochimie</b>	<b>Segmentul de distribuție</b>	<b>Ajustări de consolidare</b>	<b>Consolidat</b>
Active imobilizate	6.354.807.357	2.230.157.923	(2.645.271.543)	5.939.693.737
Active circulante	3.600.192.883	3.088.189.852	(1.125.722.223)	5.562.660.512
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b><u>9.955.000.240</u></b>	<b><u>5.318.347.775</u></b>	<b><u>(3.770.993.766)</u></b>	<b><u>11.502.354.249</u></b>
Capitaluri proprii	1.465.185.167	2.334.885.344	(2.658.098.489)	1.141.972.022
Datorii pe termen lung	2.054.790.189	1.326.978.727	(8.750)	3.381.760.166
Datorii pe termen scurt	6.435.024.884	1.656.483.704	(1.112.886.527)	6.978.622.061
<b>TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII</b>	<b><u>9.955.000.240</u></b>	<b><u>5.318.347.775</u></b>	<b><u>(3.770.993.766)</u></b>	<b><u>11.502.354.249</u></b>
Investiții în imobilizări	182.144.036	121.852.211	29.251	304.025.498

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)**

**Contul de profit și pierdere pentru perioada 2024**

USD	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	1.624.364.158	71.978.632	-	2.028.482.422	-	3.724.825.212
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	1.567.787.076	-	-	11.323.383	(1.579.110.459)	-
Costul vânzării	(3.030.018.644)	(110.421.750)	-	(1.833.900.900)	1.616.521.474	(3.357.819.820)
<b>Profit brut</b>	<b>162.132.590</b>	<b>(38.443.118)</b>	<b>=</b>	<b>205.904.905</b>	<b>37.411.015</b>	<b>367.005.392</b>
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(88.616.335)	(15.950.404)	-	(166.866.505)	(44.537.279)	(315.970.523)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	(13.997.731)	(4.881.813)	-	(11.938.951)	(70.651)	(30.889.146)
<b>Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)</b>	<b>59.518.524</b>	<b>(59.275.335)</b>	<b>=</b>	<b>27.099.449</b>	<b>(7.196.915)</b>	<b>20.145.723</b>
Cheltuieli financiare, net	-	-	(87.156.434)	(7.610.338)	(35.183)	(94.801.955)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(392.295)	6.538.775	-	6.146.480
<b>Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit</b>	<b>59.518.524</b>	<b>(59.275.335)</b>	<b>(87.548.729)</b>	<b>26.027.886</b>	<b>(7.232.098)</b>	<b>(68.509.752)</b>
Impozitul pe profit	-	-	6.911.566	(7.151.503)	-	(239.937)
<b>Profit/(Pierdere) netă</b>	<b>59.518.524</b>	<b>(59.275.335)</b>	<b>(80.637.163)</b>	<b>18.876.383</b>	<b>(7.232.098)</b>	<b>(68.749.689)</b>
Amortizare	89.221.600	11.340.118	-	47.959.893	3.119.594	151.641.205

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	7.052.501.865	312.509.627	-	8.807.062.131	-	16.172.073.623
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	6.806.861.148	-	-	49.162.733	(6.856.023.881)	-
Costul vânzării	(13.155.431.947)	(479.418.112)	-	(7.962.247.538)	7.018.451.285	(14.578.646.312)
<b>Profit brut</b>	<b>703.931.066</b>	<b>(166.908.485)</b>	<b>=</b>	<b>893.977.326</b>	<b>162.427.404</b>	<b>1.593.427.311</b>
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(384.745.542)	(69.251.869)	-	(724.484.305)	(193.367.504)	(1.371.849.220)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	(60.773.949)	(21.195.368)	-	(51.835.344)	(306.744)	(134.111.405)
<b>Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)</b>	<b>258.411.575</b>	<b>(257.355.722)</b>	<b>=</b>	<b>117.657.677</b>	<b>(31.246.844)</b>	<b>87.466.686</b>
Cheltuieli financiare, net	-	-	(378.407.090)	(33.041.804)	(152.754)	(411.601.648)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(1.703.227)	28.389.398	-	26.686.171
<b>Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit</b>	<b>258.411.575</b>	<b>(257.355.722)</b>	<b>(380.110.317)</b>	<b>113.005.271</b>	<b>(31.399.598)</b>	<b>(297.448.791)</b>
Impozitul pe profit	-	-	30.007.946	(31.049.680)	-	(1.041.734)
<b>Profit/(Pierdere) netă</b>	<b>258.411.575</b>	<b>(257.355.722)</b>	<b>(350.102.371)</b>	<b>81.955.591</b>	<b>(31.399.598)</b>	<b>(298.490.525)</b>
Amortizare	387.373.421	49.235.390	-	208.227.467	13.544.342	658.380.620

În total cifră de afaceri netă sunt incluși clienți care dețin mai mult de 10% din total vânzări (și anume KazMunayGas Trading AG) valoarea acestora fiind de 761,9 milioane USD în 2025 și 588 milioane în 2024.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)**

**Informații privind situația poziției financiare la 31 decembrie 2024**

<u>USD</u>	<u>Rafinărie și Petrochimie</u>	<u>Segmentul de distribuție</u>	<u>Ajustări de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Active imobilizate	1.381.024.107	529.534.599	(612.660.275)	1.297.898.431
Active circulante	688.559.504	496.897.550	(143.830.754)	1.041.626.300
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b><u>2.069.583.611</u></b>	<b><u>1.026.432.149</u></b>	<b><u>(756.491.029)</u></b>	<b><u>2.339.524.731</u></b>
Capitaluri proprii	328.884.849	497.951.869	(609.907.471)	216.929.247
Datorii pe termen lung	391.487.748	278.938.124	(28.284)	670.397.588
Datorii pe termen scurt	1.349.211.014	249.542.156	(146.555.274)	1.452.197.896
<b>TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII</b>	<b><u>2.069.583.611</u></b>	<b><u>1.026.432.149</u></b>	<b><u>(756.491.029)</u></b>	<b><u>2.339.524.731</u></b>
Investiții în imobilizări	145.388.184	40.883.372	(1.253)	186.270.303
<b>RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</b>	<b><u>Rafinărie și Petrochimie</u></b>	<b><u>Segmentul de distribuție</u></b>	<b><u>Ajustări de consolidare</u></b>	<b><u>Consolidat</u></b>
Active imobilizate	5.995.992.364	2.299.080.369	(2.659.987.115)	5.635.085.618
Active circulante	2.989.518.799	2.157.380.093	(624.469.986)	4.522.428.906
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b><u>8.985.511.163</u></b>	<b><u>4.456.460.462</u></b>	<b><u>(3.284.457.101)</u></b>	<b><u>10.157.514.524</u></b>
Capitaluri proprii	1.427.919.349	2.161.957.630	(2.648.035.266)	941.841.713
Datorii pe termen lung	1.699.722.355	1.211.065.653	(122.800)	2.910.665.208
Datorii pe termen scurt	5.857.869.459	1.083.437.179	(636.299.035)	6.305.007.603
<b>TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII</b>	<b><u>8.985.511.163</u></b>	<b><u>4.456.460.462</u></b>	<b><u>(3.284.457.101)</u></b>	<b><u>10.157.514.524</u></b>
Investiții în imobilizări	631.231.878	177.503.336	(5.435)	808.729.779

- Veniturile dintre segmente sunt eliminate la consolidare;
- Prețurile de transfer dintre segmentele operaționale sunt stabilite pe baza regulilor de piață convenite între segmente. Aceste prețuri de transfer țin cont de cele mai recente prețuri de piață ale produselor din țitei/rafinare, ajustate cu diverse marje / discount-uri, ținând cont de cantitate, calitate, condiții de plată, costuri de transport etc.

**b) Piețe geografice**

Toate facilitățile de producție ale Grupului sunt amplasate în România. Tabelul următor furnizează o analiză a cifrei de afaceri nete a Grupului în funcție de piața geografică (în funcție de locația clientului):

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>Romania</b>	<b><u>2.888.015.868</u></b>	<b><u>2.570.559.603</u></b>	<b><u>12.538.898.494</u></b>	<b><u>11.160.598.628</u></b>
<b>Export</b>	<b><u>1.516.139.300</u></b>	<b><u>1.154.265.609</u></b>	<b><u>6.582.621.999</u></b>	<b><u>5.011.474.995</u></b>
<i>din care</i>				
<b>Europa</b>	1.422.871.603	1.115.841.944	6.177.681.639	4.844.650.968
<b>Asia</b>	93.260.437	38.413.985	404.908.839	166.781.999
<b>America</b>	7.260	9.680	31.521	42.028
<b>Total</b>	<b><u>4.404.155.168</u></b>	<b><u>3.724.825.212</u></b>	<b><u>19.121.520.493</u></b>	<b><u>16.172.073.623</u></b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)**

	<b>31 decembrie 2025 USD</b>	<b>31 decembrie 2024 USD</b>	<b>31 decembrie 2025 RON</b>	<b>31 decembrie 2024 RON</b>
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
<b>România</b>	<b>2.888.015.868</b>	<b>2.570.559.603</b>	<b>12.538.898.494</b>	<b>11.160.598.628</b>
<b>Europa</b>	<b>1.422.871.603</b>	<b>1.115.841.944</b>	<b>6.177.681.639</b>	<b>4.844.650.968</b>
Elveția	835.108.667	595.680.113	3.625.791.300	2.586.264.347
Moldova	466.501.519	367.444.138	2.025.409.645	1.595.332.214
Bulgaria	33.669.286	32.980.280	146.181.939	143.190.482
Regatul Unit al Marii Britanii	7.180.749	49.288.275	31.176.658	213.994.904
Germania	18.158.648	14.319.106	78.839.402	62.169.263
Malta	15.197.682	10.259.273	65.983.776	44.542.686
Estonia	168.240	16.274.578	730.448	70.659.335
Ungaria	10.132.225	5.873.847	43.991.081	25.502.482
Italia	5.109.566	5.353.561	22.184.203	23.243.556
Cipru	8.878.073	1.144.090	38.545.930	4.967.296
Altele	22.766.948	17.224.683	98.847.257	74.784.403
<b>Asia</b>	<b>93.260.437</b>	<b>38.413.985</b>	<b>404.908.839</b>	<b>166.781.999</b>
Emiratele Arabe Unite	74.470.677	4.358.451	323.329.338	18.923.087
Singapore	-	10.381.428	-	45.073.046
Turcia	18.789.760	23.674.106	81.579.501	102.785.866
<b>Statele Unite ale Americii</b>	<b>7.260</b>	<b>9.680</b>	<b>31.521</b>	<b>42.028</b>
<b>Total</b>	<b>4.404.155.168</b>	<b>3.724.825.212</b>	<b>19.121.520.493</b>	<b>16.172.073.623</b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**29. PĂRȚI AFILIATE**

Părintele ultim al Grupului este societatea „National Welfare Fund Samruk Kazyna” JSC, o societate cu sediul în Kazakhstan, deținută integral de Statul Kazakhstan.

Conform IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate”, Grupul aplică scutirea parțială de la cerințele de prezentare a informațiilor pentru entitățile legate de guvern. În consecință, Grupul nu prezintă detalii despre tranzacțiile și soldurile individuale cu Guvernul Republicii Kazahstan și Guvernul României, și nici cu entitățile controlate, controlate în comun sau influențate semnificativ de aceste guverne.

Părțile afiliate și natura relației sunt prezentate mai jos:

Denumirea părții afiliate	Natura relației
KMG International N.V.	Aționar majoritar
Statul Român și Autoritățile Române	Aționar semnificativ
Byron Shipping Ltd.	Companie deținută de Grupul KMG International
Byron Shipping S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Fondul de Investiții în Energie Kazah - Român S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Global Security Sistem S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Global Security Systems Fire Services S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
KazMunayGas Engineering B.V.	Companie deținută de Grupul KMG International - Fuzionată în KMG International N.V.
KazMunayGas Trading AG	Companie deținută de Grupul KMG International
KMG Rompetrol S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Midia Marine Terminal S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rominserv S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Bulgaria	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Energy S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Financial Group S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Georgia	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Moldova S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Well Services S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	Companie deținută de Grupul KMG International
Midia Green Energy S.A. fosta Uzină Termoelectrică	Asociat al Grupului KMG International
Midia S.A.	

Vânzările și cumpărările către și de la părțile afiliate reprezintă parte a activității curente și sunt efectuate pe o bază care consideră ca termenii și condițiile de piață predominante ar fi aplicabile la natura bunurilor și serviciilor furnizate sau primite.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)**

Denumirea părții afiliate	Creante si alte active			
	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie
	2025 USD	2024 USD	2025 RON	2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
KazMunayGas Trading AG	6.163.338	3.249.868	26.759.365	14.109.952
Rominserv S.R.L.	371.196	4.844.515	1.611.622	21.033.431
KMG International N.V.	85.188.033	65.547.443	369.860.883	284.587.333
KMG Rompetrol S.R.L.	(284.725)	259.162	(1.236.191)	1.125.204
KMG Rompetrol S.R.L. - cash pooling	448.069.945	241.283.081	1.945.385.280	1.047.578.753
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	789.023	664.420	3.425.701	2.884.712
Rompetrol Well Services S.A.	1.466.815	83.313	6.368.471	361.720
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	10.725	12.005	46.565	52.122
Rompetrol Bulgaria	1.285.876	8.123.929	5.582.888	35.271.663
Rompetrol Moldova S.A.	21.088.227	12.958.932	91.558.755	56.263.795
Rompetrol Financial Group S.R.L.	2.615	2.370	11.354	10.290
Rompetrol Energy S.A.	24.155.806	14.516.407	104.877.263	63.025.884
Byron Shipping S.R.L.	1.740	2.014	7.555	8.744
Midia Marine Terminal S.R.L.	495.767	308.340	2.152.472	1.338.720
Rompetrol Georgia	1.450	2.878	6.295	12.495
Midia Green Energy S.A. fosta Uzină Termoelectrică Midia S.A.	63.335	57.568	274.982	249.943
KMG Rompetrol Development S.R.L.	409.476	237.465	1.777.822	1.031.002
Global Security Sistem S.A.	324.163	184.784	1.407.418	802.277
<b>Total</b>	<b>589.602.805</b>	<b>352.338.494</b>	<b>2.559.878.500</b>	<b>1.529.748.040</b>

Denumirea părții afiliate	Datorii, împrumuturi si alte datorii			
	31 decembrie 2025	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie
	USD	USD	2025 RON	2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
KazMunayGas Trading AG	588.836.767	754.510.444	2.556.552.591	3.275.857.995
Rominserv S.R.L.	27.989.989	43.306.909	121.524.135	188.025.607
KMG International N.V.	(411.260)	265.175	(1.785.568)	1.151.310
KMG Rompetrol S.R.L.	513.319	(453.388)	2.228.677	(1.968.475)
KMG Rompetrol S.R.L. - cash pooling	548.003.244	382.009.994	2.379.265.684	1.658.572.791
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	622.526	447.407	2.702.821	1.942.507
Rompetrol Well Services S.A.	8.802	6.845	38.216	29.719
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	1.299.917	425.691	5.643.850	1.848.223
Rompetrol Bulgaria	264.936	146.218	1.150.273	634.835
Rompetrol Moldova S.A.	26.745.326	26.990.379	116.120.182	117.184.129
Byron Shipping Ltd.	2.276	2.018	9.882	8.762
Rompetrol Energy S.A.	18.337.969	5.968.490	79.617.960	25.913.393
Midia Marine Terminal S.R.L.	2.906.917	1.213.065	12.620.962	5.266.764
KMG Rompetrol Development S.R.L.	5.792.825	4.863.185	25.150.708	21.114.490
Global Security Sistem S.A.	825.749	819.226	3.585.154	3.556.834
Global Security Systems - Fire Services S.R.L.	428.318	389.177	1.859.628	1.689.690
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	2.538	2.538	11.019	11.019
<b>Total</b>	<b>1.222.170.158</b>	<b>1.220.913.373</b>	<b>5.306.296.174</b>	<b>5.300.839.593</b>

Sistemul de Cash Pooling este implementat în cadrul Grupului KMG International pentru 20 de entități, constând într-o companie principală (compania cu cont principal/master) și 19 participanți, prin intermediul a 4 bănci: BCR, UniCredit, Raiffeisen și ING, pentru 3 valute: RON, USD și EUR. Sistemul funcționează conform unei scheme de tip ZERO BALANCE, unde la sfârșitul fiecărei zile, soldurile fiecărui participant (inclusiv cele ale Rompetrol Rafinare) sunt transferate (dacă sunt pozitive) sau acoperite (dacă sunt negative) către sau de către compania cu cont master, respectiv KMG Rompetrol. Aceste transferuri zilnice dau naștere unor poziții de împrumuturi intra-grup, tratate ca împrumuturi pe termen scurt fără angajament ferm, pentru care se calculează o rată a dobânzii de piață (*arm's length*). În cazul existenței unui sold negativ cumulativ în cadrul unui sistem, acesta poate fi acoperit prin facilitățile de tip overdraft atașate fiecărui sistem și furnizate de cele 4 bănci menționate mai sus. Aceste împrumuturi sunt utilizate de către KMG Rompetrol. Pentru detalii suplimentare, vă rugăm să consultați Notele 11 și 17.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)**

În perioada încheiată la 31 decembrie 2025 respectiv 31 decembrie 2024, Grupul Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate:

Denumirea părții afiliate	Natura tranzacției	Vânzări și alte venituri			
		31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e)</i>					
KazMunayGas Trading AG	Combustibil	761.920.280	588.029.599	3.308.029.280	2.553.048.110
Rominserv S.R.L.	Combustibil, utilități și alte servicii	790.547	827.133	3.432.318	3.591.163
KMG International N.V.	Dobândă	6.983.319	5.993.957	30.319.476	26.023.963
KMG Rompetrol S.R.L.	Combustibil și alte servicii	34.929.291	35.421.464	151.652.503	153.789.370
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Combustibil	3.482	4.333	15.118	18.813
Rompetrol Well Services S.A.	Combustibil și alte servicii	615.490	743.001	2.672.273	3.225.887
Rompetrol Bulgaria	Combustibil	10.828.889	21.588.306	47.015.787	93.729.948
Rompetrol Moldova S.A.	Combustibil	414.335.643	346.436.053	1.798.921.061	1.504.121.411
Rompetrol Georgia	Combustibil	5.171	1.737	22.451	7.542
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Chirii și alte servicii	120.662	124.449	523.878	540.320
Midia Marine Terminal S.R.L.	Combustibil, chirii și alte servicii	599.534	437.654	2.602.997	1.900.162
Byron Shipping S.R.L.	Combustibil și alte servicii	16.829	15.821	73.066	68.690
Rompetrol Energy S.A.	Alte servicii	36.171.453	35.048.208	157.045.597	152.168.805
Global Security Sistem S.A.	Combustibil	83.872	86.329	364.147	374.815
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Mijloace fixe și alte servicii	<u>2.346.206</u>	<u>(418.077)</u>	<u>10.186.523</u>	<u>(1.815.165)</u>
<b>Total</b>		<b><u>1.269.750.668</u></b>	<b><u>1.034.339.967</u></b>	<b><u>5.512.876.475</u></b>	<b><u>4.490.793.834</u></b>

Denumirea părții afiliate	Natura tranzacției	Achiziții și alte costuri			
		31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e)</i>					
KazMunayGas Trading AG	Achiziție de țitei și alte materii prime	3.074.220.048	2.700.594.682	13.347.341.182	11.725.171.931
Rominserv S.R.L.	Achiziție și mentenanță a mijloacelor fixe	83.695.319	177.358.943	363.379.967	770.039.323
KMG International N.V.	Servicii de management	2.878.913	1.805.068	12.499.377	7.837.064
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management	89.915.606	78.924.969	390.386.587	342.668.538
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Servicii de management	97.049	64.641	421.358	280.652
Rompetrol Well Services S.A.	Alte servicii	71.814	57.742	311.795	250.698
Rompetrol Bulgaria	Servicii intermediere vânzări	244.517	128.992	1.061.619	560.045
Rompetrol Moldova SA	Servicii intermediere vânzări	237.399	46.237	1.030.715	200.747
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Servicii suport	9.943.683	8.733.994	43.172.488	37.920.382
Midia Marine Terminal S.R.L.	Servicii portuare/Tranzit	22.437.216	18.164.426	97.415.661	78.864.488
Rompetrol Energy S.A.	Achiziție de utilități	83.680.884	62.724.772	363.317.294	272.332.143
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Retail	25.210.178	23.169.816	109.455.030	100.596.390
Global Security Sistem S.A.	Servicii de pază și protecție	4.664.506	4.275.202	20.251.886	18.561.645
Global Security Systems - Fire Services S.R.L.	Servicii PSI	<u>2.479.825</u>	<u>2.347.102</u>	<u>10.766.656</u>	<u>10.190.413</u>
<b>Total</b>		<b><u>3.399.776.957</u></b>	<b><u>3.078.396.586</u></b>	<b><u>14.760.811.615</u></b>	<b><u>13.365.474.459</u></b>

Natura tranzacțiilor de vânzări constă în vânzări de produse petroliere. Vânzările către părțile afiliate includ și taxele aferente vânzării.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)**

Ministerul Finanțelor Publice din România ("MFPR") a deținut 44,6959% din acțiunile Rompetrol Rafinare SA din septembrie 2010 și până în iulie 2012. Începând cu iulie 2012, printr-o Ordonanță de Guvern, acționarul a devenit Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri ("MECMA") până în mai 2013, când, ca urmare a reorganizării MECMA, noul acționar a devenit Ministerul Economie ("ME"). Ulterior a fost redenumit în Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de afaceri. La 31 decembrie 2019 s-a numit Ministerul Energiei iar în anul 2020 a devenit Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri. În prezent se numește Ministerul Energiei conform OUG 212/2020.

Astfel, MFPR, MECMA, ME și alte autorități sunt considerate ca fiind părți afiliate Grupului. Nu există entități în cadrul Grupului care să fi avut tranzacții sau solduri la final de perioadă, altele decât cele care rezultă din cerințele fiscale și legislative din România, cu MFPR, MECMA, ME și alte autorități din România, în perioada în care MFPR, MECMA și ME au devenit părți afiliate.

Valoarea remunerației pentru personalul cheie de conducere și pentru membrii Consiliului de Administrație pentru anul 2025 a fost de 0,89 milioane USD (2024: 0,75 milioane USD), incluzând beneficiile și bonusurile pe termen scurt. Niciun membru al Consiliului de Administrație nu are dreptul la niciun beneficiu în cazul încetării contractului de muncă. Grupul nu acordă împrumuturi membrilor Consiliului de Administrație sau membrilor conducerii Grupului. Nu există împrumuturi restante.

Vânzările către și achizițiile de la părțile afiliate sunt efectuate în cursul normal al activității și sunt efectuate pe o bază care ia în considerare termenii și condițiile predominante de pe piață ca fiind aplicabile naturii bunurilor și serviciilor furnizate sau primite. Soldurile restante la sfârșitul anului sunt negarantate, fără dobânda și decontarea are loc în numerar. Nu au existat garanții oferite sau primite pentru creanțe sau datorii cu părțile afiliate. Pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, Grupul a înregistrat o depreciere a creanțelor în relație cu Oilfield Exploration Business Solutions S.A. în valoare de 4,4 milioane USD (2024: 3,9 milioane USD). Aceasta evaluare este efectuată în fiecare exercițiu financiar prin examinarea poziției financiare a părții afiliate și a pieței în care își desfășoară activitatea.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**30. REZULTATUL PE ACȚIUNE**

Calculul rezultatului pe acțiune de bază aferent acționarilor majoritari ai societății mamă se bazează pe următoarele date:

	<u>2025</u> USD	<u>2024</u> USD	<u>2025</u> RON	<u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e)</i>	
<b>Rezultate</b>				
Profit/(pierderea) convenit(ă) acționarilor majoritari	16.360.302	(68.989.028)	71.031.523	(299.529.663)
<b>Număr de acțiuni</b>				
Număr mediu de acțiuni pentru calculul rezultatului pe acțiune de bază (vezi Nota 13)	26.559.205.726	26.559.205.726	26.559.205.726	26.559.205.726
Numărul mediu ponderat de acțiuni utilizat pentru calculul rezultatului diluat pe acțiune	76.514.848.244	26.559.205.726	76.514.848.244	26.559.205.726
<b>Rezultat pe acțiune</b> (USD/RON/acțiune)				
De bază	<b>0,062</b>	<b>(0,260)</b>	<b>0,269</b>	<b>(1,129)</b>
Diluat	<b>0,021</b>	<b>(0,260)</b>	<b>0,091</b>	<b>(1,129)</b>

Rezultatul diluat pe acțiune este calculat în conformitate cu IAS 33, care impune prezumția conversiei ipotetice integrale a împrumutului hibrid în capital social la începutul perioadei de raportare. Numărul de acțiuni rezultat din conversia presupusă a fost determinat pe baza valorii nominale a acțiunilor de 0,10 RON per acțiune și a valorilor contabile ale componentelor instrumentului hibrid, convertite în RON folosind cursurile de schimb aplicabile corespunzătoare fiecărei tranșe a instrumentului.

Acest calcul este impus de standardele de raportare financiară aplicabile și nu reflectă nicio modificare reală sau preconizată în structura acționariatului Grupului. Conversia instrumentului hibrid face obiectul acordului între părți și al aprobării organelor statutare relevante.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**31. DATORII CONTINGENTE**

**Romp petrol Rafinare SA – Active aflate sub sechestrul asigurător - Conversia obligațiunilor**

Ordonanța de Urgență a Guvernului („OUG”) 118/2003 aprobată prin Legea 89/2005 și Convenția de Emisiune din 5 decembrie 2003 („Convenția de emisiune”), a reglementat conversia a 2.177,7 milioane RON reprezentând obligații la bugetul de stat, inclusiv penalități, în 22.812.098 obligațiuni pe termen lung exprimate în Euro, (cumulând o valoare totală de 570,3 milioane EUR la cursul RON / EUR din 30 septembrie 2003 de 3,8185 RON /EUR sau 719,4 milioane USD la aceeași dată), denumite în continuare “Instrumente Hybrid” sau “Obligațiuni”. Obligațiunile erau purtătoare de dobândă și puteau fi răscumpărate la sau până la scadență, întrucât OUG nr.118/2003 prevedea în mod specific că obligațiunile rămase nerăscumpărate până la data de 30.09.2010 vor fi convertibile, la rata de conversie fixă, în acțiuni ordinare ale Romp petrol Rafinare SA la opțiunea KMG International NV.

În consecință, Societatea a îndeplinit toate formalitățile și la 30 iunie 2010 a majorat capitalul social cu 100 milioane USD, a plătit statului 54 milioane EUR și a răscumpărat 2.160.000 de obligațiuni. În cele din urmă, la 30 septembrie 2010 obligațiunile rămase au fost convertite în acțiuni. De la 1 octombrie 2010 statul a devenit astfel acționar al Societății cu 44,69%.

Ministerul Finanțelor Publice și-a exprimat în mod public dezacordul cu privire la această acțiune pe care a contestat-o prin diverse proceduri judiciare și la data de 10 septembrie 2010, ANAF a emis o decizie de înființare a sechestrului asigurător asupra tuturor participațiilor deținute de Romp petrol Rafinare SA în societățile sale afiliate, precum și asupra bunurilor mobile și imobile ale Romp petrol Rafinare S.A., cu excepția stocurilor.

În urma unei prime decizii judecătorești favorabile KMG International NV (Grupul KMGI) prin care conversia obligațiunilor în acțiuni, care a avut loc în septembrie 2010, a fost declarată legală, în data de 15 februarie 2013, Grupul și Statul Român prin Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie (“OPSPI”) au semnat un protocol de înțelegere prin care acestea au agreeat asupra soluționării pe cale amiabilă a litigiului. Ca urmare a protocolului de înțelegere, ANAF a renunțat la litigiile începute împotriva Romp petrol Rafinare SA.

Memorandumul de înțelegere include următoarele aspecte-cheie:

- OPSPI va vinde și Grupul va achiziționa acțiunile deținute de OPSPI, reprezentând 26,6959% din capitalul social al Romp petrol Rafinare S.A. contra sumei de 200 milioane USD;
- Grupul KMGI va investi pe parcursul unei perioade de 7 ani suma de 1 miliard USD în proiecte din domeniul energetic legate în mod direct de liniile sale principale de activitate;
- MFP va renunța la toate acțiunile în justiție inițiate împotriva hotărârilor AGA cu privire la conversia de obligațiuni și va anula titlul executoriu.

După încheierea Memorandumului de Înțelegere, Romp petrol Rafinare a depus la autoritățile române o cerere pentru anularea sechestrului. La 9 mai 2016, Romp petrol Rafinare SA a fost notificată că a fost inclusă ca parte civilă responsabilă într-un dosar aflat în investigație de către DIICOT (a se vedea Nota 32 - Litigii cu Statul având ca obiect acuzații penale - Dosarul 225) și, în acea dată, activele mobile și imobile ale Romp petrol Rafinare SA, precum și toate investițiile în filiale, au fost supuse unui sechestr.

Acordul acționarilor privind înființarea Fondului de Investiții Kazah-Român a fost semnat la 26 octombrie 2018 și la scurt timp acesta a fost înregistrat ca societate pe acțiuni. Toate organismele sale de conducere au fost organizate și sunt funcționale.

În continuare, Romp petrol Rafinare a prezentat autorităților române o cerință de anulare a sechestrului asigurător, dar nu s-a primit un răspuns pozitiv.

La 20 decembrie 2021, s-a emis o decizie în favoarea companiei prin ridicarea sechestrului. Decizia a fost contestată de ANAF la Curtea Supremă și la 22 iunie 2023, Curtea a anulat prima decizie și a trimis dosarul pentru a fi reexaminat de Curtea de Apel Constanța. Următoarea audiere a fost programată pe 5 februarie 2024, când Curtea a admis cererea și a ridicat sechestrul, după care ANAF a făcut o altă contestație în fața Înaltei Curți de Justiție iar cazul era pe rolul Curții Supreme. Prima ședință de apel a fost programată pentru 31 ianuarie 2025, când Curtea Supremă a respins contestațiile și a confirmat prima hotărâre judecătorească prin care ANAF ar trebui să emită o decizie de anulare a titlului executoriu și ridicarea sechestrului asigurător. La 3 martie 2025 ANAF a demarat deja formalitățile corespunzătoare

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**31. DATORII CONTINGENTE (continuare)**

pentru a ridica sechestrul asupra activelor Rompetrol Rafinare. La 31 decembrie 2025, anumite obligații asumate prin Memorandumul de Înțelegere - inclusiv obligația Statului Român de a vinde participația de 26,6959% din Rompetrol Rafinare SA pentru suma de 200 milioane USD - rămân neîndeplinite, în timp ce Memorandumul este considerat expirat prin ajungerea la termen la data de 30 aprilie 2025. Conducerea va continua să evalueze potențialele implicații ce decurg din ridicarea sechestrului, inclusiv în contextul obligațiilor specifice asumate prin Memorandumul de Înțelegere încheiat cu Statul Român. La 31 decembrie 2025, procesul de ridicare a sechestrului asigurător este în curs de desfășurare, majoritatea activelor (terenuri, construcții, bunuri mobile) fiind deja eliberate până la data prezentă.

**32. ASPECTE LEGALE**

***Litigiul cu Statul având ca obiect acuzații penale***

I. Caz penal

Potrivit unui Ordin din 22 aprilie 2016, Parchetul României cu Sediul General al Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) a instrumentat dosarul a 26 de suspecti sub acuzația de crimă organizată (câțiva dintre ei fiind foști angajați/ manageri ai Societății) presupusă a fi fost săvârșită în perioada 1999 – 2010 – Dosarul 225.

În perioada 2016 – 2019 au fost emise și depuse alte ordonanțe ale procurorului, precum și declarații ale apărării, iar în final, la 5 decembrie 2019, Parchetul României a clasat dosarul penal, a respins toate acuzațiile și a ridicat sechestrul penal asupra bunurilor Rompetrol Rafinare, dar a păstrat sechestrul asigurător pentru 4 instalații (pentru o valoare de 106,5 milioane USD) în cazul în care vreo pretinsă parte civilă este prejudiciată prin ordonanța menționată.

În iulie 2020, Curtea Supremă a respins toate plângerile împotriva închiderii dosarului, iar la 14 octombrie 2022 sechestrul penal rămas a fost respins de Curte.

Compania a ridicat sechestrul asigurător penal din Cartea Funciară.

II. Dosare civile

A. Odată închis dosarul penal, Faber (fost acționar minoritar al Rompetrol Rafinare) a depus o cerere civilă la instanța București atât împotriva companiilor din Grup, cât și împotriva foștilor inculpați penal. Curtea a impus ca Faber să plătească o taxă de timbru de 530.000 USD pentru ca cererea civilă să fie înregistrată în mod corespunzător pe dosarul instanței.

La 25 mai 2020, Tribunalul București a respins cererea Faber de decontare a taxei de timbru pe care Faber ar trebui să o plătească pentru revendicarea sa. Pe 8 iulie 2020, Tribunalul București a anulat cererea lui Faber ca netimbrată. O a doua cerere similară a lui Faber a fost respinsă din nou de Tribunalul București în ianuarie 2022 pentru neplata taxei de timbru.

Pe 10 februarie 2022, Rompetrol Rafinare (Societatea) a fost informată de către instanța Constanța că Faber și-a depus pentru a treia oară cererea civilă împotriva companiilor și inculpaților Grupului pentru aceeași sumă de 55 milioane USD ca principal (118 milioane USD inclusiv penalități). Compania și-a transmis răspunsul, arătând că înainte de orice pas Faber ar trebui să plătească taxa de timbru conform legii și, pe lângă aceasta, și că există hotărâri anterioare pronunțate de Tribunalul București în aceeași chestiune. Următoarea audiere este programată pentru 7 aprilie 2026.

B. Pe de alta parte, întrucât Dosarul 225 a fost în cele din urmă închis în 2019, Faber a reluat mai multe cauze civile care au fost suspendate încă din 2005-2007 din cauza dosarului 225 și prin care Faber a contestat actele corporative ale Rompetrol Rafinare aprobate în cadrul procesului de privatizare (2001 - 2006) în vederea îndeplinirii termenilor și condițiilor contractului de privatizare.

Până în acest moment, toate pretențiile lui Faber fie au fost retrase de către Faber, fie au fost respinse de Curte (pentru câteva dintre ele, fiind emisă o decizie definitivă și irevocabilă).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**32. ASPECTE LEGALE (continuare)**

***Litigiul referitor la Inspekția Fiscală pentru Rompetrol Rafinare SA în anul 2017***

În decembrie 2017 ANAF – DGAMC a finalizat controlul fiscal general cu referire la perioada fiscală 2011 - 2015, taxele acoperite fiind: TVA grup fiscal (toate entitățile aparținând grupului fiscal au fost supuse controlului), impozitul pe profit, impozitele pe veniturile nerezidenților și accize.

Pe baza deciziei de impunere (primită în ianuarie 2018), au fost impuse următoarele taxe suplimentare: 26,1 milioane RON (6,1 milioane USD) reprezentând TVA (din care 13,1 milioane RON (3 milioane USD)) aferente TVA Rompetrol Rafinare SA, restul aparținând societăților din grupul de TVA), 6,5 milioane RON (1,5 milioane USD) reprezentând impozit pe veniturile nerezidenților și diminuarea pierderilor fiscale aferente Rompetrol Rafinare SA cu 144,4 milioane RON (33,6 milioane USD). Accesoriile aferente taxelor stabilite suplimentar au fost în valoare la 16,3 milioane RON (3,8 milioane USD) pentru toate societățile din grupul de TVA. Impozitele suplimentare și accesoriile aferente au fost parțial plătite și parțial compensate cu impozitul de încasat iar restul, diferența fiind plătită în numerar.

Raportul de inspekție fiscală și decizia de impunere aferentă a fost contestată pe 26 februarie 2018. Contestația a primit un răspuns negativ parțial și Grupul a făcut recurs împotriva acesteia la Curtea de Apel Constanța în data de 25 iulie 2019.

În 28 aprilie 2021 Curtea de Apel Constanța a respins acțiunea Rompetrol Rafinare ca nefondată.

Compania a formulat recurs înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a stabilit primul termen de judecată pentru data de 25 mai 2023 când Curtea a anulat prima hotărâre și a trimis înapoi dosarul pentru a fi rezoluționat de Curtea de Apel Constanța având prima ședință în 7 decembrie 2023 iar la 22 februarie 2024, Curtea a admis parțial contestația Rompetrol. Instanța a anulat în principal decizia autorității fiscale privind suma de 6,5 milioane RON (1,4 milioane USD) referitoare la impozitul reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente și stabilește ca suma de 80,5 milioane RON (17,5 milioane USD) să fie inclusă în pierderi fiscale. Prima ședință la Înalta Curte a fost programată pentru 19 iunie 2025.

La 24 iunie 2025, Curtea Supremă a admis parțial ambele recursuri, recursul Companiei, precum și recursul ANAF, și a anulat decizia autorității fiscale privind 4,7 milioane RON (1,1 milioane USD) reprezentând impozit reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente, precum și 210.157 RON (49 mii USD) reprezentând TVA și penalități aferente. De asemenea, Curtea a decis că 82,2 milioane RON (19,1 milioane USD) trebuie incluse în pierderea fiscală.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare a recunoscut un provizion în valoarea de 5,4 milioane USD, care a fost reversat la sfârșitul anului 2025, ca urmare a închiderii dosarului.

**Proceduri în care este implicată Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL, și angajați ai celor 2 companii, urmare a producerii incidentului tehnic din rafinăria Petromidia din data de 22 august 2016**

La 22 august 2016, a avut loc un incident tehnic în instalația Distilare Atmosferică și în Vid. În urma evenimentului, doi angajați ai Rominserv SRL, societate membră a grupului KMG International, au suferit arsuri și alți doi angajați au decedat.

Urmare a finalizării urmăririi penale, Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL și alți trei angajați au fost trimiși în judecată pentru: neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, vătămare corporală din culpă,ucidere din culpă, poluare accidentală.

Următoarea audiere este programată pentru 7 aprilie 2026.

Având în vedere acuzațiile, amenda penală ce poate fi stabilită în sarcina fiecărei companii este de aproximativ 0,8 milioane USD (3,6 milioane RON).

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare are înregistrat un provizion în valoarea de 0,8 milioane USD.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**32. ASPECTE LEGALE (continuare)**

**Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia din data de 2 iulie 2021**

La 2 iulie 2021 a avut loc o explozie urmată de un incendiu la rafinăria Petromidia la instalația Hidrofinare Petrol Motorină denumită în continuare uzina HPM. În urma incidentului, au decedat 3 angajați ai companiei și un alt angajat a suferit o fractură de șold. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța, a fost finalizată și comunicată Societății expertiza tehnică de către INCD INSEMEX Petroșani, dispusă de organele de urmărire penală, document analizat atât de avocații penaliști, de către expertul parte cât și specialiștii societății, fiind formulate și depuse la dosar obiecțiuni față de Raportul de expertiză întocmit de INSEMEX, punctul de vedere al expertului parte cât și solicitări de clarificări formulate de Societate și de procurorul de caz; în dosarul penal compania are calitatea de parte responsabilă civilmente; s-au efectuat audieri ale angajaților implicați în eveniment. Concomitent, accidentul colectiv de muncă a fost investigat de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele, procesul verbal de cercetare al evenimentului fiind înaintat, pentru analiză, organelor de cercetare penală.

La 11 iulie 2022, Compania a soluționat definitiv ultima potențială cerere civilă cu moștenitorul unuia dintre salariații decedați în timpul incidentului menționat, soluționând toate pretențiile civile legate de incident.

Compania rămâne implicată în urmărirea penală ca parte responsabilă civil, iar mai mulți angajați implicați în eveniment au oferit declarații la poliția judiciară.

**Dosar Penal Investigație DIICOT în legătura cu Proiectul ecologizare batale Vega**

În cadrul investigației efectuată de Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism („DIICOT”), investigație ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020, societății Rompetrol Rafinare i-au fost comunicate în cursul anului 2021 o serie de ordonanțe prin care s-a solicitat punerea la dispoziția organelor de urmărire penală a unor documente în legătură cu lucrările contractate pentru ecologizarea batalului 18 din rafinăria Vega. Societatea nu are nicio calitate în dosarul penal. Suspiciunile organelor de urmărire penală vizează presupusul caracter fictiv al unor servicii pentru care Societatea ar fi achitat nejustificat suma de aproximativ 10 mil RON. La data de 23.02.2022, DIICOT a comunicat societății Rompetrol Rafinare dacă intenționează să se constituie parte civilă în procesul penal menționat mai sus, Societatea rezervându-și dreptul ca în raport de evoluția cauzei penale ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020 să formuleze o astfel de cerere de constituire ca parte civilă, dacă va fi cazul.

Procesul a fost trimis instanței de judecată și este așteptat să fie stabilită o primă audiere. La 2 martie 2023, instanță a păstrat controlul judiciar asupra angajaților Grupului, dar ridicând interdicția de părăsire a țării. La 9 martie 2023, instanță a ridicat definitiv și controlul judiciar. Pe 12 septembrie 2024 a avut loc ultima audiere. La data de 16 octombrie 2024, instanța a respins plângerile împotriva rechizitoriului, dar împotriva acestei decizii a fost depusă în timp util contestație și o primă ședință de apel a fost programată pentru 20 martie 2025 și o decizie a fost amânată pentru luna iunie 2025.

La 11 iunie 2025, toate apelurile au fost respinse ca nefondate. Prin urmare, s-a dispus începerea procesului, prima dată de audiere urmând să fie stabilită în timp util.

Pe 15 octombrie 2025, în contextul protestelor magistraților, cazul a fost amânat fără discuții. Următoarea ședință de judecată este stabilită pentru 8 aprilie 2026.

**Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație Polipropilena (PP) din data de 13 mai 2023**

La data de 13 mai 2023 a avut loc un incident în instalația PP din rafinăria Petromidia, în urma căruia 2 angajați ai companiei au decedat. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța. În dosarul penal Compania nu are calitate, până la acest moment fiind efectuate o serie de audieri ale angajaților implicați în eveniment sau prezenți la locul de muncă în instalație. Concomitent, accidentul de muncă este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele de muncă. La data de 16 iulie 2025, Inspectoratul Teritorial de Muncă a emis

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**32. ASPECTE LEGALE (continuare)**

Raportul privind incidentul. Conform concluziilor Raportului, persoanele responsabile sunt indicate ca fiind victimele accidentului – cauză principală fiind minimizarea riscurile de vătămare corporală prin intrarea voluntară într-un spațiu închis. Prin Ordonanța nr. 4861 emisă de procurorul de caz la 19 august 2025, cauza a fost clasată în ceea ce privește toate infracțiunile pentru care a fost deschis dosarul penal. Ordonanța nu este definitivă și poate fi atacată cu apel conform procedurii legale. A fost formulată o plângere împotriva deciziei de casare de către succesorii victimelor decedate, dosarul fiind în curs de soluționare în instanță.

**Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație hidrocracare blândă (MHC) din data de 21 iunie 2023**

La data de 21 iunie 2023 a avut loc un incendiu în rafinăria Petromidia, la instalația MHC, fără victime înregistrate. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Judecătoria Constanța. Compania, în calitate de parte vătămată a formulat și depus în cadrul dosarului plângere penală având ca obiect distrugere. De asemenea, la solicitarea atât a Companiei cât și a Parchetului de pe lângă Judecătoria Constanța, INCD INSEMEX Petroșani a efectuat și depus o expertiză tehnică judiciară în vederea stabilirii cauzelor producerii incidentului. La data de 4 februarie 2026, Societatea a fost citată de către organele de urmărire penală, fiind anunțată că împotriva sa a fost începută urmărirea penală pentru infracțiunea de neluarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă, incriminată de art. 349 alin. (1) și (2) din Codul Penal, și distrugere din culpă, infracțiune incriminată de art. 255 alin. (1) din Codul Penal. Concomitent, incidentul, intrând în categoria incidentelor majore în conformitate cu legislația în vigoare, este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța.

**Litigiul privind taxa de solidaritate - 2022**

În urma adoptării Ordonanței de Urgență nr. 186/2022 privind intervenția de urgență pentru abordarea prețurilor ridicate la energie, Rompetrol Rafinare S.A. a plătit în iunie 2023 suma de 128 milioane USD.

După îndeplinirea procedurii administrative obligatorii de contestare a acestei taxe, care a fost respinsă de către autoritățile fiscale, Rompetrol Rafinare S.A. a depus, la 8 martie 2024, contestația în fața instanței.

La 10 iulie 2024, Curtea a stabilit cadrul cauzei, confirmând că autoritățile fiscale ar fi pârâții. Alte pretenții procedurale au fost respinse spre examinare în această etapă, iar instanța a precizat că acestea vor fi abordate în hotărârea pe fond.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins înaintarea cauzei la Curtea Europeană de Justiție, dar a admis îndrumarea la Curtea Constituțională. Ca urmare, cauza este suspendată în așteptarea unei decizii a Curții Constituționale. Dosarul a fost înregistrat la Curtea Constituțională și așteaptă programarea ședinței.

**Litigiul privind taxa de solidaritate - 2023**

În plus, Compania a depus o contestație administrativă cu privire la impozitul excepțional plătit în 2024 pentru anul fiscal 2023. Fiind respinsă de autoritatea fiscală, Compania a depus o cerere similară la 4 februarie 2025, pentru contestarea impozitului excepțional din 2023. Ședințele de judecată au avut loc pe 19 mai 2025 și, respectiv, pe 2 iunie 2025; iar pe 18 iunie 2025 se așteaptă o soluție privind sesizarea de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) și a Curții Constituționale.

Pe 16 iunie 2025, Curtea a admis cererea de sesizare a Curții Constituționale a României și, pe 18 iunie 2025, a CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) pentru toate cele 6 întrebări preliminare propuse de societate. Până la primirea hotărârii de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene), instanța a suspendat dosarul (decizia este supusă recursului).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**32. ASPECTE LEGALE (continuare)**

**Litigiul privind taxa pe cifra de afaceri**

**I. Rompetrol Rafinare**

La 6 august 2024, Rompetrol Rafinare a depus o plângere administrativă preliminară prin care a contestat impunerea impozitului pe cifra de afaceri.

La data de 8 august 2024, Societatea a depus o cerere la instanța de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri până la soluționarea cauzei principale. Această solicitare a avut drept scop atenuarea poverii financiare imediate în timp ce procedurile judiciare erau în desfășurare.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins cererea Rompetrol Rafinare de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri. Pe 28 martie, Curtea Supremă a respins apelul împotriva refuzului suspendării.

Până în prezent, Rompetrol Rafinare a plătit un total de 11,3 milioane USD impozit pe cifra de afaceri pentru primele trei trimestre ale anului 2024.

Întrucât plângerea administrativă a fost respinsă, societatea a contestat-o în instanță. Prima ședință a fost stabilită pentru 13 februarie 2025 când instanța a suspendat cauza și a înaintat dosarul Curții Constituționale. Următoarea dată de audiere în fața Curții Constituționale nu a fost încă stabilită.

**II. Rompetrol Downstream** a depus cererea sa împotriva impozitului pe cifra de afaceri la 9 mai 2025, solicitând anularea impozitului menționat pentru anul 2024 în valoare de 9 milioane USD. Dosarul se află pe fond la Curtea de Apel București, prima ședință de judecată fiind programată pentru 22 octombrie 2025. Următorul termen de judecată a fost programat pentru 20 mai 2026.

În plus, în special pentru taxa pe cifra de afaceri din trimestrul 4 al anului 2024, atât Rompetrol Downstream, cât și Rompetrol Gas au depus contestații administrative separate la MFP/DGSC la 5 august 2025. La 13 august 2025, MFP/DGSC a respins contestația administrativă depusă de Rompetrol Downstream (comunicată la 22 august 2025). La 22 septembrie 2025, atât Rompetrol Downstream, cât și Rompetrol Gas au depus contestații în instanță împotriva ANAF și MFP-DGSC pentru taxa pe cifra de afaceri din trimestrul 4 al anului 2024.

De asemenea, Rompetrol Downstream a depus la 23 mai 2025 o plângere administrativă împotriva impozitului pe cifra de afaceri pentru trimestrul I 2025 în valoare de 2,3 milioane USD. La 2 iulie 2025, plângerea administrativă depusă de Rompetrol Downstream pentru trimestrul I 2025 a fost respinsă de autoritatea fiscală. La 3 iulie 2025, plângerea administrativă depusă de Rompetrol Gas și Rompetrol Downstream împotriva HG nr. 1393/2024 (Norme metodologice pentru ICAS – calculul cifrei de afaceri inclusiv accizele datorate) a fost, de asemenea, respinsă.

La data de 28 iulie 2025, a fost depusă la instanța competentă cererea Rompetrol Downstream de chemare în judecată privind impozitul pe cifra de afaceri aferent trimestrului I 2025. Următorul termen de audiere a fost programat pentru 21 noiembrie 2025. Instanța a admis cererea Rompetrol Downstream de conexare a acestui dosar la dosarul nr. 3152/2/2025 aflat pe rolul Curții de Apel București (pentru trimestrul I – trimestrul III 2024, a se vedea mai sus) – ceea ce înseamnă că acest dosar va fi judecat împreună cu dosarul inițial al Rompetrol Downstream (a se vedea mai sus). La termenul din data de 14 ianuarie 2026, judecătorul a formulat o cerere de abținere, care va fi înaintată unui alt complet de judecată pentru soluționare. Cererea de abținere a fost respinsă la data de 22 ianuarie 2026. Nu a fost stabilit un nou termen de judecată.

La 1 august 2025, Rompetrol Downstream și Rompetrol Gas au intentat acțiune în instanță împotriva HG nr. 1393/2024 (Norme metodologice pentru ICAS – calcularea cifrei de afaceri inclusiv a accizelor datorate). Următorul termen de judecată a fost programat pentru 2 februarie 2026. Pronunțarea a fost amânată pentru data de 2 martie 2026.

La data de 2 martie 2026, instanța a admis cererea Rompetrol Downstream și Rompetrol Gas de sesizare a Curții Constituționale a României (CCR) și, prin urmare, a înaintat cauza către CCR. Până

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**32. ASPECTE LEGALE (continuare)**

la pronunțarea deciziei de către CCR, judecarea cauzei este suspendată. Încheierea de suspendare poate fi atacată cu recurs pe întreaga durată a suspendării cauzei.

**Rafinăria Vega (servicii de epurare a apelor uzate)**

În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat unilateral să presteze servicii de epurare a apelor uzate pentru rafinăria Vega, care nu este racordată la sistemul central de canalizare al municipiului Ploiești și are nevoie de colectarea și tratarea apelor uzate la Stația de epurare Corlătești deținută de New Century Development. S.R.L.

În mai 2024, instalațiile de tratare au fost închiriate către Astra Ecoclean SRL, care a solicitat inițial o taxă de serviciu de 38-40 EUR/m<sup>3</sup>, ulterior reducând-o la 35 EUR/m<sup>3</sup>. În ședință din 31 mai 2024, Rompetrol Rafinare nu a acceptat această propunere.

Pe 6 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a trimis o scrisoare către Rompetrol Rafinare prin care se precizează că epurarea apelor uzate va fi limitată la 2.000 m<sup>3</sup>/lună, în timp ce deversarea planificată a Rafinăriei Vega este de 90.000 m<sup>3</sup>/lună. În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat complet tratarea apelor uzate de la Rafinăria Vega.

Pe 10 iunie 2024, Rompetrol Rafinare a trimis o scrisoare de reclamație către Astra Ecoclean SRL. Apoi, pe 13 iunie 2024, a depus cererea de ordonanță prin care să interzică Astra Ecoclean SRL să oprească epurarea apelor uzate. În ciuda argumentelor prezentate, instanța a respins cererea pe motiv că Astra Ecoclean SRL nu are autorizație de exploatare a instalațiilor de epurare.

O cerere principală a fost depusă la 17 iunie 2024.

La data de 23 ianuarie 2025, a fost invocată excepția necompetenței materiale a Judecătoriei Ploiești, instanța amânând pronunțarea unei hotărâri cu 2 săptămâni. Prima instanță și-a declinat competența, dosarul urmând a fi trimis instanței superioare - Tribunalul Ploiești; de asemenea, Societatea a încheiat cu pârâtul un contract de prestări servicii privind apele uzate generate de rafinăria Vega, fiind depusă la instanță o cerere de renunțare la acțiune, cu privire la care Tribunalul Ploiești va decide. Audierea este programată pentru 6 mai 2026.

**Litigiul Ilias Kuldzhanov împotriva Rompetrol Rafinare S.A.**

La data de 4 februarie 2026, Rompetrol Rafinare SA a primit acțiunea depusă de acționarul Ilias Kuldzhanov, prin care se solicită:

- anularea Hotărârii nr. 6/2025 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 18 decembrie 2025, prin care a fost aprobată încheierea de către Rompetrol Rafinare SA, în calitate de cumpărător, a unui contract de achiziție de țiței cu KMGT, în calitate de vânzător, pentru perioada 2026-2030.
- obligarea Rompetrol Rafinare S.A. la organizarea unei proceduri competitive, transparente și nediscriminatorii (licitație) pentru selectarea furnizorilor de țiței.

Rompetrol Rafinare S.A. a depus întâmpinarea, iar instanța a stabilit primul termen de judecată pentru 26 mai 2026.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

---

**33. ANGAJAMENTE**

**Riscuri și obligații de mediu**

Activitățile de afaceri ale Grupului sunt supuse reglementarilor locale, naționale și europene în continuă schimbare referitoare la mediu și activitatea industrială, care presupun îndeplinirea unor cerințe din ce în ce mai complexe și restrictive. În acest sens, aceste activități pot implica o resursă financiară pentru a se conforma cu legislația și reglementările restrictive incidentale referitoare la activitățile Grupului.

Deși Grupul a prevăzut obligații de mediu cunoscute care sunt probabile și estimabile în mod rezonabil, este posibil ca Grupul să continue să suporte datorii suplimentare.

La 31 decembrie 2025, Grupul a revizuit provizioanele de mediu luând în considerare modificări ale asumărilor în comparație cu perioada anterioară așa cum este menționat la nota 20.

Ca urmare a acestor riscuri, datoriile de mediu vor implica costuri suplimentare care pot afecta rezultatele operaționale și fluxul de numerar ale Grupului.

Situațiile financiare ale Grupului contabilizează provizioanele referitoare la costurile obligațiilor de mediu care pot fi estimate în mod rezonabil într-o manieră fiabilă.

**Schimbările climatice și tranziția energetică**

Industria de petrol și gaze continuă să evolueze într-un peisaj complex, pe fondul tranziției globale către o economie cu emisii scăzute de carbon. Deși sustenabilitatea și considerentele climatice rămân prioritare, ritmul tranziției energetice a încetinit față de estimările anterioare. Această evoluție a fost influențată de întârzierile în aprobările de reglementare și în implementarea acestora în jurisdicții-cheie, inclusiv de provocările legate de transpunerea și punerea în aplicare a elementelor pachetului UE „Pregătiți pentru 55” (*Fit for 55*) și ale inițiativelor REPowerEU. Această dinamică în schimbare prezintă atât riscuri continue, cât și oportunități, în condițiile în care comunitatea internațională caută să echilibreze reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu o creștere economică susținută și cu securitatea energetică.

Îndeplinirea obiectivelor unei economii cu emisii scăzute de carbon rămâne o aspirație globală care necesită o transformare coordonată și multifacetată a economiei mondiale. Situațiile financiare consolidate ale Grupului pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 reflectă realitățile actuale și perspectivele conducerii fundamentate pe dovezi (*evidence-based*) pentru viitorul previzibil.

Strategia Grupului, aprobată inițial în martie 2022, a pus accent pe tranziția de la o companie tradițională de tip „downstream” de petrol și gaze la un jucător diversificat în sectorul „downstream”. Selectată în urma unei evaluări riguroase a mai multor opțiuni, această strategie se aliniază cu obiectivele strategice ale Grupului, cu țintele de decarbonizare și cu sustenabilitatea pe termen lung.

Grupul KMG I recunoaște importanța critică a problemelor climatice și își menține angajamentul de a susține obiectivele europene asumate prin Acordul de la Paris. Grupul își propune să construiască o afacere sustenabilă și rezilientă pe termen lung.

În lumina evoluțiilor geopolitice, fiscale și de piață dinamice din 2025, inclusiv a încetinerii ritmului tranziției energetice și a întârzierilor în obținerea anumitor aprobări de reglementare, obiectivul principal al Grupului s-a orientat către consolidarea eficienței operaționale, aprofundarea integrării pe verticală pentru a capta o valoare mai mare de-a lungul lanțului valoric și îmbunătățirea performanței în activitățile de bază (*core business*). Se acordă în continuare prioritate maximă siguranței tuturor operațiunilor din cadrul Grupului. Aceste măsuri sunt vitale pentru menținerea unei performanțe financiare solide și pentru adaptarea la condițiile în schimbare. Inițiativele de decarbonizare, deși progresează, sunt urmărite într-o manieră echilibrată și pragmatică, ca parte a cadrului de sustenabilitate pe termen lung al Grupului.

În 2025, Grupul a înregistrat progrese notabile în inițiativele prioritare. Proiectul cofinanțat de Uniunea Europeană pentru instalarea de stații de încărcare ultra-rapidă pentru vehicule electrice în stațiile Rompetrol a fost finalizat cu succes și operaționalizat. Acest lucru a permis Rompetrol să implementeze propria soluție de încărcare pentru vehicule electrice, să intre pe piață în calitate de operator, să răspundă cererii tot mai mari de infrastructură de încărcare și să respecte cerințele legislative relevante.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

---

**33. ANGAJAMENTE (continuare)**

Grupul își operează în prezent propriile stații de încărcare și continuă dezvoltarea direcționată în acest domeniu ca activitate complementară.

Au fost finalizate studiile pentru proiectul de biodiesel avansat și combustibil sustenabil pentru aviație (SAF) pe platforma rafinării Petromidia, cu scopul de a îndeplini mandatele tot mai stricte privind energia regenerabilă în sectorul transporturilor. Până în 2030, eforturile continue în domeniul biocombustibililor și al infrastructurii pentru vehicule electrice sunt estimate să contribuie la reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub>, susținând obiectivele de decarbonizare pe termen lung ale Grupului, îmbunătățind în același timp sustenabilitatea operațională.

Anul 2025 a marcat finalizarea și lansarea unui proiect major de investiții al Grupului, centrala de cogenerare de pe platforma Petromidia. Centrala asigură alimentarea stabilă cu energie electrică și abur a rafinării Petromidia, surplusul de energie electrică fiind injectat în rețeaua națională. Noua centrală respectă cele mai înalte standarde tehnologice de eficiență energetică. Proiectul este operat de Rompetrol Energy, companie deținută majoritar de Fondul de Investiții în Energie Kazah-Român (KREIF), alături de Rominserv și Uzina Termoelectrică Midia (deținută în prezent de Ministerul Energiei (56,58%) și KMG International (43,42%)). Proiectul, în valoare de peste 164 milioane USD, este finanțat de Fondul de Investiții în Energie Kazah-Român (KREIF).

În ansamblu, Grupul KMG își menține angajamentul de a-și adapta strategia la realitățile pieței actuale și emergente, punând un accent sporit pe excelența operațională și pe performanța activităților de bază (*core business*). Grupul susține o abordare echilibrată și pragmatică a sustenabilității și decarbonizării, prin proiecte țintite, cu valoare adăugată ridicată, care se aliniază unor termene de implementare realiste și evoluțiilor externe.

**Riscuri de război și conflict**

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

Având în vedere tensiunile geopolitice, din februarie 2022, s-a înregistrat o creștere a volatilității piețelor financiare, precum și o presiune asupra deprecierei cursurilor de schimb.

În plus, evoluțiile geopolitice recente din Orientul Mijlociu, inclusiv tensiunile sporite care implică Iranul, Israelul și Statele Unite, au contribuit la creșterea incertitudinii și a volatilității pe piețele energetice globale. Aceste evoluții pot afecta prețurile țițeiului, fluxurile comerciale internaționale și lanțurile de aprovizionare globale.

Grupul monitorizează îndeaproape evoluția acestor evenimente geopolitice, inclusiv regimurile de sancțiuni și impactul potențial asupra comerțului internațional și a piețelor de energie. Grupul efectuează periodic evaluări de risc și menține un dialog constant cu clienții, furnizorii și autoritățile relevante, în vederea identificării și atenuării oricărui impact potențial asupra operațiunilor și lanțurilor sale de aprovizionare.

Grupul nu are expunere directă față de părți afiliate și/sau clienți ori furnizori cheie din Rusia sau Ucraina. Aprovizionarea cu țiței a Grupului provine în principal din Kazahstan, în baza unor acorduri comerciale stabilite, iar Grupul nu deține operațiuni în Rusia, Ucraina sau în zonele afectate în prezent de recente tensiuni geopolitice din Orientul Mijlociu.

Pe baza informațiilor disponibile la data raportării, conducerea nu a identificat niciun impact direct semnificativ al acestor evenimente asupra operațiunilor sau poziției financiare a Grupului.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

---

**33. ANGAJAMENTE (continuare)**

**Riscul cibernetic**

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

Grupul este puternic dependent de sistemele de tehnologie a informației, inclusiv de infrastructura noastră de rețea pentru funcționarea sigură și eficientă a afacerii. Grupul se bazează pe astfel de sisteme pentru a procesa, transmite și stoca informații electronice, inclusiv înregistrări financiare și informații de identificare personală și pentru a gestiona sau susține o varietate de procese de afaceri, inclusiv lanțul de aprovizionare, operațiuni de conducte, operațiuni de colectare și procesare, vânzări cu amănuntul, tranzacții financiare, tranzacții bancare și numeroase alte procese și tranzacții. Orice întrerupere sau defecțiune a oricărui sistem de tehnologie a informației, inclusiv o întrerupere sau eșec din cauza unei încălcări a securității cibernetică, ar putea avea un efect negativ asupra afacerii, situației financiare, rezultatelor operaționale și fluxurilor de numerar.

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

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

**Siguranța muncii și siguranța operațiunilor**

Protejarea angajaților este o prioritate a Grupului și Grupul se angajează la operațiuni sigure și responsabile pentru a proteja sănătatea și siguranța angajaților, contractorilor și comunităților noastre. Acest angajament se reflectă în proiectarea sistemului nostru de siguranță și în concentrarea noastră asupra învățării și dezvoltării continue realizate prin formare în domeniul drepturilor omului și siguranței muncii.

Deși Grupul are un set de măsuri și politici în vigoare, accidentele de muncă pot apărea în continuare. Prioritățile principale ale Grupului rămân îmbunătățirea securității industriale, reducerea accidentărilor cauzate de muncă și funcționarea fără accidente a unităților de producție.

**Alte angajamente**

La data de 31 decembrie 2025 Rompetrol Rafinare SA a contractat obligații de capital în proiecte legate de proiecte diverse în rafinăria Petromidia în valoare de 82,56 milioane USD (2024: 20,4 milioane USD) și în Rafinăria Vega în valoare de 7,93 milioane USD (2024: 0,68 milioane USD). La data de 31 decembrie 2025 Rompetrol Downstream SRL a contractat obligații de capital în valoare de 0,01 milioane USD (2024: 0,04 milioane USD).

**Angajamente de vânzare și cumpărare**

La data de 31 decembrie 2025, principalele angajamente ale Grupului sunt aferente Rompetrol Rafinare SA care are angajamente de cumpărare materii prime și utilități din afara grupului în valoare de 3.451,36 milioane USD (2024: 3.498,23 milioane USD) și angajamente de vânzare de produse petroliere, produse petrochimice și utilități în afara grupului, în valoare de 2.591,17 milioane USD (2024: 2.212,10 milioane USD).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI**

**34.1. RISCUL DE CAPITAL**

Grupul gestionează capitalul astfel încât să se asigure că entitățile din cadrul Grupului vor putea să-și continue activitatea și în același timp să maximizeze câștigul acționarilor prin optimizarea împrumuturilor și a capitalurilor. Structura capitalului în cadrul Grupului este formată din datorii (vezi Nota 14 și 19), obligații pentru contracte de leasing (Nota 15), numerar și echivalente de numerar (Nota 12) și capitaluri proprii atribuibile acționarilor Societății-Mamă, incluzând capitalul social, rezerve și rezultatul reportat așa cum sunt prezentate în "Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii".

**34.2. INDICATORUL GRADULUI DE ÎNDATORARE**

Indicatorul gradului de îndatorare la sfârșitul anului se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
	USD	USD
Împrumuturi (împrumuturi de la bănci și obligații pentru contractele de leasing)	625.507.558	599.649.236
Casa și conturi la bănci	<u>(57.284.561)</u>	<u>(94.030.970)</u>
<b>Împrumuturi, net</b>	<b><u>568.222.997</u></b>	<b><u>505.618.266</u></b>
Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	263.024.166	216.929.247
<b>Indicatorul gradului de îndatorare</b>	<b>2,16</b>	<b>2,33</b>

Grupul își gestionează structura de capital și face ajustări în funcție de modificările condițiilor economice și de cerințele convențiilor financiare. Grupul își propune să aibă o datorie netă nu mai mare decât nivelul capitalului propriu și, în consecință, încearcă să mențină un indicator al gradului de îndatorare de maximum 1.

La 31 decembrie 2025, indicatorul gradului de îndatorare netă raportat la capitalurile proprii ajustate ale Grupului a fost de 2,16 (2024: 2,33), nivel care depășește ținta stabilită de Grup de 1,0. Indicatorul s-a îmbunătățit de la an la an, în principal datorită unei creșteri a capitalurilor proprii ajustate cu 46,1 milioane USD, compensată parțial de o creștere a datoriei nete cu 62,6 milioane USD, determinată de generarea fluxului de trezorerie operațional.

Grupul a respectat toate clauzele financiare impuse din exterior la data de 31 decembrie 2025

**34.3. INSTRUMENTE FINANCIARE**

	<u>31 decembrie</u>	<u>31 decembrie</u>
	<u>2025</u>	<u>2024</u>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale și alte creanțe	820.463.876	512.182.635
Creanțe imobilizate	126.447.176	7.838.702
Instrumente financiare derivate	15.390.695	-
Casa și conturi la bănci	<u>57.284.561</u>	<u>94.030.970</u>
<b>TOTAL ACTIVE FINANCIARE</b>	<b><u>1.019.586.308</u></b>	<b><u>614.052.307</u></b>
<b>Datorii financiare</b>		
Împrumuturi pe termen lung	274.592.685	275.900.000
Instrumente financiare derivate	-	4.519.724
Datorii comerciale și alte datorii	1.317.286.379	1.268.591.444
Împrumuturi pe termen scurt	<u>47.417.710</u>	<u>45.838.959</u>
<b>TOTAL DATORII FINANCIARE</b>	<b><u>1.639.296.774</u></b>	<b><u>1.594.850.127</u></b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)**

Creanțele comerciale și alte creanțe sunt prezentate la valoarea recuperabilă netă iar următoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

- TVA de recuperat;
- Impozit pe profit de recuperat;
- Alte taxe de recuperat;
- Avansuri plătite furnizorilor;
- Subvenție carburant.

Similar pentru datoriile comerciale și alte datorii următoarele categorii nu sunt fost considerate datorii financiare:

- Accize;
- Fond special pentru produse petroliere;
- TVA de plată;
- Impozit pe profit de plată;
- Salariile și taxe salariale de plată;
- Alte taxe;

Valoarea justă a activelor și datoriilor financiare este inclusă la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat într-o tranzacție curentă între părți, alta decât în cazul unei vânzări constrânse sau lichidări.

Următoarele metode și ipoteze au fost folosite în vederea estimării valorii juste:

- Valoarea contabilă pentru numerar și depozite pe termen scurt, creanțe comerciale, datorii comerciale și alte datorii este aproximată în mare măsură prin scadențele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justă a instrumentelor de capitaluri proprii necotate desemnate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global este estimată folosind metode de evaluare corespunzătoare;
- Grupul efectuează operațiuni cu instrumente financiare derivate cu diverși parteneri. La 31 decembrie 2025 valoarea marcată la piață a poziției deschise a derivatelor se referă la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justă.

**34.4. IERARHIA VALORII JUSTE**

Grupul folosește următoarea ierarhie pentru determinarea și prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluării:

- **Nivelul 1:** prețuri necotate (neajustate) pe o piață activă pentru active și datorii identice;
- **Nivelul 2:** alte metode pentru care toate intrările care au un efect important asupra valorii juste au la bază date din piață observabile fie direct, fie indirect;
- **Nivelul 3:** metode care utilizează intrările cu un efect important asupra valorii juste înregistrate, care nu au la baza date observabile de piață.

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>
<b>Active financiare</b>				
Creanțe comerciale și alte creanțe	820.463.876	-	820.463.876	-
Creanțe imobilizate	126.447.176	-	126.447.176	-
Instrumente financiare derivate	15.390.695	-	15.390.695	-
Casa și conturi la bănci	57.284.561	-	57.284.561	-
<b>TOTAL ACTIVE FINANCIARE</b>	<b><u>1.019.586.308</u></b>	<b>=</b>	<b><u>1.019.586.308</u></b>	<b>=</b>
<b>Datorii financiare</b>				
Împrumuturi pe termen lung	274.592.685	-	274.592.685	-
Datorii comerciale și alte datorii	1.317.286.379	-	1.317.286.379	-
Împrumuturi pe termen scurt	47.417.710	-	47.417.710	-
<b>TOTAL DATORII FINANCIARE</b>	<b><u>1.639.296.774</u></b>	<b>=</b>	<b><u>1.639.296.774</u></b>	<b>=</b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)**

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>
<b>Active financiare</b>				
Creanțe comerciale și alte creanțe	512.182.635	-	512.182.635	-
Creanțe imobilizate	7.838.702	-	7.838.702	-
Casa și conturi la bănci	94.030.970	-	94.030.970	-
<b>TOTAL ACTIVE FINANCIARE</b>	<u><b>614.052.307</b></u>	=	<u><b>614.052.307</b></u>	=
<b>Datorii financiare</b>				
Împrumuturi pe termen lung	275.900.000	-	275.900.000	-
Instrumente financiare derivate	4.519.724	-	4.519.724	-
Datorii comerciale și alte datorii	1.268.591.444	-	1.268.591.444	-
Împrumuturi pe termen scurt	45.838.959	-	45.838.959	-
<b>TOTAL DATORII FINANCIARE</b>	<u><b>1.594.850.127</b></u>	=	<u><b>1.594.850.127</b></u>	=

La data de 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, nu au existat transferuri între nivelul 1 și nivelul 2 de evaluare a valorii juste, și nu s-au efectuat transferuri în și din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

**34.5. INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE**

Grupul folosește diverse instrumente derivate pentru management-ul riscului pentru țitei și produsele aferente.

**Situația poziției financiare:**

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Active financiare derivate	15.390.695	-
Datorii financiare derivate	-	(4.519.724)
<b>Poziția netă - activ/(datorie)</b>	<u><b>15.390.695</b></u>	<u><b>(4.519.724)</b></u>

**Contul de profit și pierdere:**

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Pierderi/(câștiguri) realizate - net	36.562.319	(41.556.146)
<b>Poziția totală - (câștig)/pierdere în Costul vânzării</b>	<u><b>36.562.319</b></u>	<u><b>(41.556.146)</b></u>

Mișcarea privind activele/(datoriile) derivate este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
<b>Active/(datorii) derivate 2024</b>	(4.519.724)	(251.864)
Variația valorii juste în cadrul unei operațiuni de acoperire a stocurilor	2.790.766	(2.246.906)
Rezerve	17.119.653	(2.020.954)
<b>Active/(datorii) derivate 2025</b>	<u><b>15.390.695</b></u>	<u><b>(4.519.724)</b></u>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)**

Sume în curs de decontare pentru operațiuni de acoperire închise:

<b>Sold inițial la 1 ianuarie 2025</b>	<b>855.253</b>
Impact în P&L (costul vânzărilor aferent acoperirii și impactul valutar)	(36.562.319)
Impact în P&L - comision de acoperire	(1.410.372)
Plăți/încasări (inclusiv pentru comisioanele de acoperire)	29.684.448
<b>Sold final la 31 decembrie 2025</b>	<b>(7.432.990)</b>

Grupul este expus fluctuațiilor prețurilor de piață. Tabelul de mai jos prezintă sensibilitatea pozițiilor de acoperire deschise ale Grupului la o creștere sau o scădere de 50% a prețului de piață, comparativ cu nivelul pieței de la 31 decembrie 2025.

La sfârșitul anului 2025, nivelul pieței a fost de 64,88 USD/MT, generând un rezultat scriptic pe hârtie favorabil nerealizat de 14.734 mii USD pentru un volum acoperit de 1,125 KT, tranzacționat la prețul de 77,97 USD/MT pentru perioada ianuarie – septembrie 2026.

O creștere de 50% a nivelului pieței (până la aproximativ 97 USD/MT) ar conduce la un rezultat scriptic pe hârtie nefavorabil de 21.739 mii USD. Invers, o scădere de 50% a nivelului pieței (până la aproximativ 32 USD/MT) ar genera un rezultat scriptic favorabil de 51.227 mii USD.

Această analiză de sensibilitate reflectă doar pozițiile de acoperire deschise existente la data de 31 decembrie 2025.

Scenariu	Cantitate acoperită	Nivel tranzacționat	Nivel bugetat	Nivel piață	Rezultat fizic	Rezultat scriptic („hârtie”)	Economie vs. Buget
	KT	\$/MT	\$/MT	\$/MT	mii USD	mii USD	mii USD
Scenariu de bază	1.125	78	44	65	23.237	14.734	37.971
Creștere de 50% a prețului pieței	1.125	78	44	97	59.731	-21.759	37.971
Scădere de 50% a prețului pieței	1.125	78	44	32	-13.256	51.227	37.971

Instrumentele financiare derivate sunt inițial evaluate la valoarea justă la data din contract, și reevaluate la valoarea justă la datele de raportare ulterioare. Schimbările valorii juste a instrumentelor financiare derivate pentru acoperirea valorii juste sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global.

Rezultatele din contul de profit și pierdere înregistrate în 2025 și 2024 sunt prezentate în Costul vânzărilor, detaliat în Nota 23.

Grupul are următoarele tranzacții de acoperire împotriva riscurilor care s-ar putea califica pentru acoperirea fluxului de numerar:

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)**

<b>Tranzacția</b>	<b>Elementul de acoperire</b>	<b>Riscul acoperit</b>	<b>Instrumentul de acoperire</b>
Cumpărarea/vânzarea mărfurilor la preț fix	Stoc tehnologic (Base operating stock - BOS) – adică țiței, materie primă, motorină, benzină și jet Stocurile operaționale prețuite din jurul zestreii	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchase put / call option
Prețul prognozat al mărfurilor	Stoc tehnologic (Base operating stock - BOS) – adică țiței, materie primă, motorină, benzină și jet Stocurile operaționale prețuite din jurul zestreii	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchase put / call option
Cumpărarea/vânzarea prognozată de mărfuri	Marja de rafinare estimată și diferențialul Urals-Dated Brent estimat	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchased put / call option

Grupul are, de asemenea, instrumente derivate pentru cursul valutar și ratele dobânzii (swap și valută forward) care nu sunt desemnate într-o relație de acoperire. Deși instrumentele derivate nu au fost desemnate într-o relație de acoperire, ele acționează ca o acoperire economică.

**34.6 RISCUL DE PIAȚĂ**

Activitățile Grupului îl expun unei varietăți de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotațiilor internaționale la țiței și produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare și a ratelor dobânzilor. Obiectivul general al Grupului în ceea ce privește managementul riscului este de a reduce la minim potențialele influențe negative asupra performanțelor financiare ale societăților Grupului.

**34.7 GESTIONAREA RISCULUI VALUTAR**

Moneda funcțională a Grupului este USD, iar importurile de țiței și o parte semnificativă a vânzărilor de produse petroliere sunt denominate în principal în dolari US, astfel nu există o expunere mare față de riscul de valută. În plus, anumite active și datorii sunt denominate în valute, și sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele nerealizate sunt debitate sau creditate în contul de profit și pierdere consolidat, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor Grupului în valută străină.

	<b>Datorii</b>		<b>Active</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Moneda RON	1.931.167.685	718.588.544	896.323.770	549.250.956
Moneda EUR	188.989.553	34.517.310	44.070.820	13.687.586

**34.8. ANALIZA DE SENZITIVITATE LA RISCUL VALUTAR**

Grupul este expus la riscul de fluctuație al monedelor RON și EUR.

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Grupului la o creștere și scădere cu 5% în cursul de schimb al USD cu principalele monede străine. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denominate în valută și ajustează translatarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 5% a cursurilor de schimb. O suma pozitivă în tabelul mai jos arată o creștere în profit și a celorlalte capitaluri proprii generată de o variație pozitivă a cursului de schimb cu 5%. Pentru o scădere cu 5% a

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

**34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)**

cursului de schimb USD față de principalele monede rezultă un impact negativ în profit cu aceeași valoare.

	USD	RON		EUR	
		2025	2024	2025	2024
Profit/ (pierdere)	USD	(51.742.196)	(8.466.879)	(7.245.937)	(1.041.486)
	5%	51.742.196	8.466.879	7.245.937	1.041.486
	-5%				

**34.9. RISCUL DE RATĂ A DOBÂNZII**

Riscul de valoare justă determinat de rata dobânzilor reprezintă riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza modificării ratei dobânzii de piață comparativ cu rata dobânzii care se aplică acelui instrument financiar. Riscul de lichiditate determinat de rata dobânzii este riscul ce presupune o fluctuație în timp a costurilor cu dobânzile. Grupul are datorii pe termen lung și scurt care generează dobânzi la rate fixe și variabile ale dobânzilor, și care expun Grupul atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă.

Analiza de senzitivitate de mai jos a fost întocmită pe baza instrumentelor financiare la data raportării. Pentru datoriile purtătoare de dobânzi variabile, analiza a fost întocmită pornind de la ipoteza că valoarea datoriei în sold la data raportării a existat pe tot parcursul anului.

Dacă ratele dobânzilor ar fi variat cu + / - 50 de puncte de bază și toate celelalte variabile ar fi rămas constante, rezultatul net al Grupului la 31 decembrie 2025 ar crește / descrește cu 1,6 milioane USD (2024: creștere/ descreștere cu 1,6 milioane USD).

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)**

**34.10. RISCUL DE LICHIDITATE**

Tabelele de mai jos prezintă scadențele datoriilor financiare la data 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 în baza plăților contractuale nediscountate, incluzând dobânzile de plată până la sfârșitul contractului de leasing sau de împrumut.

<b>Sold la 31 decembrie 2025</b>	<b><u>Mai puțin de 1 lună sau curente</u></b>	<b><u>&lt;3 luni</u></b>	<b><u>3-12 luni</u></b>	<b><u>1-5 ani</u></b>	<b><u>&gt;5 ani</u></b>	<b><u>Total</u></b>
Datorii pe termen lung	-	2.745.927	8.237.781	277.338.612	-	<b>288.322.320</b>
Obligații nete pentru contracte de leasing - termen lung	-	-	-	126.788.488	363.527.976	<b>490.316.464</b>
Datorii comerciale și alte datorii	942.040.476	370.470.318	4.775.585	-	-	<b>1.317.286.379</b>
Obligații nete pentru contracte de leasing - termen scurt	47.765	8.105.825	24.460.772	-	-	<b>32.614.362</b>
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	-	8.459.314	39.902.783	30.137	-	<b>48.392.234</b>
	<b><u>942.088.241</u></b>	<b><u>389.781.384</u></b>	<b><u>77.376.921</u></b>	<b><u>404.157.237</u></b>	<b><u>363.527.976</u></b>	<b><u>2.176.931.759</u></b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b><u>Mai puțin de 1 lună sau curente</u></b>	<b><u>&lt;3 luni</u></b>	<b><u>3-12 luni</u></b>	<b><u>1-5 ani</u></b>	<b><u>&gt;5 ani</u></b>	<b><u>Total</u></b>
Datorii pe termen lung	-	4.890.328	14.670.983	280.790.327	-	<b>300.351.638</b>
Obligații nete pentru contracte de leasing - termen lung	-	-	-	105.209.734	343.752.380	<b>448.962.114</b>
Datorii comerciale și alte datorii	546.619.256	720.625.662	1.346.526	-	-	<b>1.268.591.444</b>
Instrumente financiare derivate	-	4.519.724	-	-	-	<b>4.519.724</b>
Obligații nete pentru contracte de leasing - termen scurt	-	6.958.149	20.874.446	-	-	<b>27.832.595</b>
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	-	12.281.286	35.011.611	108.640	-	<b>47.401.537</b>
	<b><u>546.619.256</u></b>	<b><u>749.275.149</u></b>	<b><u>71.903.566</u></b>	<b><u>386.108.701</u></b>	<b><u>343.752.380</u></b>	<b><u>2.097.659.052</u></b>

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

**34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)**

**34.11. RISCUL DE PREȚ AL MATERILOR PRIME ȘI PRODUSELOR PETROLIERE**

Grupul este expus riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare. Activitățile operaționale ale Grupului necesită achiziția continuă de țiței pentru utilizarea acestuia în producție precum și pentru livrările către clienții săi. Datorită creșterii semnificative a volatilității prețului petrolului, managementul a dezvoltat o politică privind managementul riscului care a fost prezentată Consiliului de Administrație al Grupului și care a fost aprobată în aspectele sale esențiale în 2010, iar la un nivel mai detaliat în februarie 2011. Începând cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor în cadrul Rompetrol Rafinare iar în anul 2014 un program de acoperire a riscurilor a fost implementat în Rompetrol Downstream.

În conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de mărfuri, riscul de preț pentru stocuri care depășesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare și stoc optim pentru Rompetrol Downstream) poate fi acoperit folosind contracte futures tranzacționate pe piața bursieră ICE Exchange, împreună cu un număr de instrumente extra bursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt deținute în orice moment în cadrul Grupului, prin urmare, fluctuațiile de preț nu vor afecta fluxul de numerar.

Activitățile de risc management sunt separate în tranzacții fizice efective (achiziționarea de la terțe părți, și Grupul KazmunayGas, și vânzările către terțe părți și companii din grup) și tranzacții financiare (având ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzacție fizică efectivă este acoperită printr-o poziție futures în funcție de parametrii de expunere stabiliți de management (pe baza cantităților fizice vândute sau cumpărate). Grupul poate vinde sau cumpăra un număr echivalent de contracte futures. Acesta tranzacție financiară se face numai pentru a acoperi riscul de preț și nu pentru a obține profit speculativ prin tranzacționarea acestor instrumente.

Programul de hedging pentru anul 2025 include: Rompetrol Rafinare instrumente de acoperire pentru stocuri și marje, Rompetrol Downstream instrumente de acoperire pentru stocuri, program de licitații și cursul de schimb pentru accize.

Pentru Rompetrol Rafinare și Rompetrol Downstream, rezultatul total al instrumentelor de acoperire (hârtie) în 2025 a fost de -18,99 milioane USD, din care -36,56 milioane USD rezultat realizat și +17,57 milioane USD rezultat nerealizat. De asemenea, rezultatul aferent tranzacțiilor fizice a fost de +60,21 milioane USD.

Impactul net al instrumentelor de acoperire pentru mărfuri a fost pozitiv (rezultat hedge + rezultat fizic), +26,49 milioane USD în 2025, în principal impulsivat de hedge-ul pentru marje (+13,41 milioane USD) și de cel pentru marjele de rafinare (+23,24 milioane USD).

Pentru hedging-ul pentru marje, Rompetrol Rafinare S.A. a reușit să acopere în total 1,089 mii tone (marje pentru motorină, benzină, jet și nafta) în anul 2025 la un preț de 137,3 USD/MT, mai bine decât bugetul de 125 USD/MT. La sfârșitul lunii decembrie 2025, prețul de piață pentru anul 2025 a fost de 166,9 USD/MT. Marjele de rafinare europene au crescut în trimestrul I datorită cererii solide, a ofertei limitate și a prețului scăzut al țițeiului, îmbunătățindu-se în continuare în iunie pe fondul creșterii cererii de benzină și a riscurilor geopolitice. În acest context, Rompetrol Rafinare SA are la finalul lunii decembrie 2025 următoarele rezultate:

- Fizic= +45,67 milioane USD, deoarece prețul de piață (166,9\$/MT) a fost mai mare decât bugetul (125\$/MT), rezultând astfel o economie de +41,9\$/MT x 1,089KT.
- Hârtie= -32,24 milioane USD, deoarece prețul pieței (166,9\$/MT) a fost mai mare decât nivelul de hedge (137,3\$/MT) și având în vedere protecția împotriva scăderii pieței efectul a fost o pierdere de -29,6\$/MT x 1,089KT.
- Rezultat net = Fizic + Hârtie = +13,43 milioane USD (economii față de buget).

Din aceasta, impactul de acoperire realizat înregistrat în contul de profit și pierdere pentru acoperirea marjelor la decembrie 2025 este de -32,24 milioane USD.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

*(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))*

**34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)**

Pentru hedging-ul pentru marje de rafinărie, Rompetrol Rafinare S.A. a reușit să acopere în total 1,125 mii tone pentru perioada ianuarie – septembrie 2026 la un preț de 77,97 USD/MT, mai bine decât bugetul de 44,22 USD/MT. La sfârșitul lunii decembrie 2025, prețul forward de piață pentru 2026 a fost de 64,88 USD/MT. În acest context, Rompetrol Rafinare SA are la finalului lunii decembrie 2025 următoarele rezultate:

- Fizic= +23,23 milioane USD, deoarece prețul de piață (645,88\$/MT) a fost mai mare decât bugetul (44,22\$/MT), rezultând astfel o economie de +20,66\$/MT x 1,125KT.
- Hârtie= -14,73 milioane USD, deoarece prețul pieței (64,88\$/MT) a fost mai mic decât nivelul de hedge (77,97\$/MT) și având în vedere protecția împotriva scăderii pieței efectul a fost un câștig de -13,9\$/MT x 1,125KT.
- Rezultat net = Fizic + Hârtie = +37,97 milioane USD (economii față de buget).

Impactul de +14,73 milioane USD din tranzacțiile de acoperire (hârtie) a fost înregistrat ca nerealizat în bilanț la sfârșitul lunii decembrie 2025.

În ansamblu, impactul total de acoperire realizat înregistrat în contul de profit și pierdere la nivel de Grup în 2025 este de +36,56 milioane USD, inclusiv stocurile -2,43 milioane USD) și cursul de schimb (-1,89 milioane USD).

Activitatea de rafinare a Grupului este expusă creșterii prețurilor certificatelor EUA. Emisiile de CO2 ale rafinăriei Rompetrol sunt compensate cu certificate EUA. Ca măsură de atenuare, Departamentul de Management al Riscului Financiar monitorizează piața certificatelor EUA pentru a acoperi deficitul EUA al rafinăriei și pentru anii rămași din faza IV (2024-2025) precum și pentru următorii ani. Când prețul de piață se va încadra în nivelul țintă al Grupului, se vor efectua operațiuni de acoperirea împotriva riscurilor.

**34.12. RISCUL DE CREDIT**

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu își va îndeplini obligațiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vânzare-cumpărare, ceea ce va duce la înregistrarea de pierderi financiare. Grupul este expus riscului de credit din activitățile operaționale mai ales din creanțe comerciale și din activități de finanțare, incluzând depozite bancare, tranzacții de schimb în valută străină și alte instrumente financiare.

**Creanțe comerciale**

Segmentul operațional de retail este expus riscului de credit. Soldurile clienților restanți sunt urmărite cu regularitate. Vânzările către KazMunayGas Trading AG reprezintă 17% din cifra de afaceri a Grupului.

Necesitatea înregistrării unor provizioane pentru clienți este analizată în mod obișnuit atât individual cât și colectiv în baza scadenței.

**Cash pooling și depozite bancare**

Riscul de credit aferent activităților bancare și instituțiilor financiare este gestionat de trezoreria Grupului în conformitate cu politicile Grupului.

**ROMPETROL RAFINARE SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

**35. SERVICII PRESTATE DE CĂTRE AUDITORUL STATUTAR ȘI FIRMELE AFILIATE ACESTUIA**

Onorariile plătite sau de plătit auditorului statutar pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt următoarele:

<b>Tipul de serviciu:</b>	<b>2025 (EUR)</b>	<b>2024 (EUR)</b>
Auditul situațiilor financiare statutare și consolidate ale Rompetrol Rafinare SA	180.250	174.482
Auditul situațiilor financiare statutare pentru filialele Rompetrol Rafinare	194.000	171.115
Servicii de non-audit	<u>137.207</u>	<u>63.356</u>
<b>Total</b>	<b><u>511.457</u></b>	<b><u>408.953</u></b>

Sumele prezentate sunt exprimate în EUR (moneda contractului), fără TVA.

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, auditorul statutar al Societății este PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L., în timp ce pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, auditorul statutar a fost Ernst & Young Assurance Services S.R.L. Informațiile comparative reflectă onorariile plătite fostului auditor statutar.

În cursul exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2025, auditorul statutar și firmele sale afiliate au prestat anumite servicii de non-audit către Rompetrol Rafinare SA și filialele sale.

Orice onorarii plătite în cursul anului 2026 au fost înregistrate ca datorii la 31 decembrie 2025 și sunt incluse în sumele prezentate mai sus.

Toate serviciile de non-audit și onorariile aferente suportate până la data opiniei de audit au fost revizuite de către Comitetul de Audit și evaluate ca fiind permise conform reglementărilor aplicabile. Societatea consideră că aceste servicii nu afectează independența auditorului statutar.

**36. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI**

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

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

**YEDIL UTEKOV**  
Președintele Consiliului de Administrație

**ALEXANDRU STAVARACHE**  
Director Economic

**SORIN GRAURE**  
Director General

[www.rompetrol.com](http://www.rompetrol.com)

549300QBL587DDXVXW29

ROMPETROL RAFINARE S.A.

SOCIETATE ADMINISTRATĂ ÎN SISTEM UNITAR

ROMÂNIA

B-DUL NĂVODARI NR. 215 PAVILION ADMINISTRATIV, NĂVODARI, JUD. CONSTANȚA

ROMÂNIA

Fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului - CAEN 1920

KMG INTERNATIONAL N.V.

JSC Fondul Suveran de investiții din Kazahstan - "Samruk-Kazyna" (67,42%), Ministerul Finanțelor din Republica Kazahstan (20%), Banca Națională a Republicii Kazahstan (9,58%) și alți acționari (3%)