

OIL TERMINAL SA

SITUAȚII FINANCIARE (AUDITATE)

**la data și pentru exercițiul financiar încheiat la
31 decembrie 2025**

**întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016
pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale
de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană (IFRS - UE)**

SITUAȚII FINANCIARE ANUALE (AUDITATE)

CUPRINS

1.	Pagina de titlu la situații financiare anuale	1
2.	Situația poziției financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025	3
3.	Situația rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025	4
4.	Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 2025	5 – 6
5.	Situația fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025	7
6.	Note la situațiile financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025	8 - 82

Situația poziției financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	17	4.580.568	4.151.930
Imobilizări corporale	15	801.668.001	718.255.774
Imobilizări corporale în curs de execuție	16	22.867.299	48.613.472
Imobilizări financiare	18	914.458	908.030
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	17	11.577.472	9.751.161
Total active imobilizate		841.607.798	781.680.367
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	19	2.666.198	2.892.086
Clienți și conturi asimilate	20	36.475.915	32.839.825
Alte creanțe	21	3.058.283	5.469.865
Impozite și taxe de recuperat	21	1.937.947	9.080.864
Numerar și echivalente de numerar	22	27.119.712	51.742.031
Total active circulante		71.258.055	102.024.671
TOTAL ACTIVE		912.865.853	883.705.038
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	23	299.717.713	299.717.713
Alte elemente de capitaluri proprii	24	(29.123.970)	(29.395.055)
Rezerve din reevaluare	25	225.766.279	226.313.255
Rezerve legale	27	10.412.112	8.910.913
Alte rezerve	27	59.363.312	48.642.404
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	26	546.975	8.082.921
Rezultat reportat fără IAS 29	26	396.930	396.930
Profit curent	13	24.637.109	19.203.979
Repartizarea profitului	27	(4.139.185)	(5.785.057)
Total capitaluri proprii		587.577.275	576.088.003
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	28	201.672.967	165.527.910
Alte împrumuturi și datorii asimilate	28	8.032.544	6.848.428
Datorii privind impozit pe profit amânat	28	32.229.185	32.500.270
Total datorii pe termen lung		241.934.696	204.876.608
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung - partea curentă	28	21.791.741	18.367.356
Datorii comerciale	31	23.505.114	44.670.198
Datorii privind impozite și taxe	32	12.782.785	13.674.026
Alte datorii curente	33	5.350.739	5.322.490
Alte împrumuturi și datorii asimilate	33	3.767.912	3.005.165
Total datorii curente		67.198.291	85.039.235
TOTAL DATORII		309.132.987	289.915.843
Provizioane	34	16.042.799	17.560.110
Subvenții pentru investiții	35	112.792	141.082
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII		912.865.853	883.705.038

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 25.03.2026 și semnate în numele acestora de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Rămona

Director General,
Ciutoreanu Florin Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Notele alăturate de la 1 la 42 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2025 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	3	397.282.190	470.227.650
Venituri din vânzarea produselor reziduale	4	3.794.168	3.759.268
Alte venituri din exploatare	5	8.437.096	(2.922.261)
Cheltuieli materiale	7	(18.232.757)	(18.974.949)
Cheltuieli privind utilități	8	(10.733.287)	(13.060.740)
Cheltuieli cu personalul	9	(174.646.661)	(167.566.962)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	10	(24.268.002)	(26.473.594)
Cheltuieli cu amortizarea	11	(35.080.710)	(26.657.965)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	12	(1.599.286)	(2.093.435)
Alte cheltuieli de exploatare	12	(102.050.873)	(181.999.603)
Rezultat din exploatare		42.901.879	34.237.409
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	6	(15.155.438)	(10.592.831)
Rezultat brut al exercițiului		27.746.441	23.644.578
Cheltuieli privind impozitul pe profit	13	(3.109.332)	(4.440.599)
Rezultat net al exercițiului		24.637.109	19.203.979
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:		271.085	6.201.945
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	25	(546.976)	6.926.768
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	25	546.976	-
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare	24	271.085	(724.823)
Rezultat global total		24.908.194	25.405.924
Rezultatul pe acțiuni (lei/acțiune)	40	0,00831055	0,00847662
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	40	0,00831055	0,00847662

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 25.03.2026 și semnate în numele acestora de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Ramona



Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin



Director Financiar,
Frangu Adriana



Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria



Notele alăturate de la 1 la 42 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Capital social subscris varsat	Alte elemente de capitaluri proprii	Rezerve din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	Rezultatul anului	Repartizarea profitului	Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025	299.717.713	(29.395.055)	226.313.255	8.910.913	8.082.921	48.642.404	396.930	19.203.979	(5.785.057)		576.088.003
Profitul net al anului								24.637.109			24.637.109
Alte elemente ale rezultatului global:											
Surplus din reevaluarea imobilizărilor			(546.976)								(546.976)
Impozit pe profit amânat		271.085									271.085
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat					546.976						546.976
Total rezultat global al perioadei		271.085	(546.976)		546.976			24.637.109			24.908.194
Alte elemente				1.501.199	(8.082.922)	10.720.908		(13.418.922)	(4.139.185)	13.418.922	
Total alte elemente				1.501.199	(8.082.922)	10.720.908		(13.418.922)	(4.139.185)	13.418.922	
Distribuirea dividendelor										(13.418.922)	(13.418.922)
Repartizarea profitului								(5.785.057)	5.785.057		
Sold la 31 decembrie 2024	299.717.713	(29.123.970)	225.766.279	10.412.112	546.975	59.363.312	396.930	24.637.109	(4.139.185)		587.577.275

Pentru detalii privind capitalurile proprii, a se vedea notele: 13, 23, 24, 25, 26, 27.

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 25.03.2026 și semdate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,

Ungur Ramona



Director General,
Clătucănu Mare - Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Notele alăturate de la 1 la 27 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Capital social subscris varsat	Alte elemente de capitaluri proprii	Rezerve din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	Rezultatul anului	Repartizarea profitului	Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024	299.717.713	(30.119.878)	233.240.022	7.654.135	12.066.963	32.047.162	396.930	14.292.764	(4.691.016)		564.604.795
Profitul net al anului								19.203.979			19.203.979
Alte elemente ale rezultatului global:											
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat			(6.926.767)		6.926.767						
Impozit pe profit amânat		724.823			1.156.154						1.880.977
Alte elemente				1.256.778	(12.066.963)	16.595.242		(9.601.748)	(5.785.057)	9.601.748	
Total alte elemente				1.256.778	(12.066.963)	16.595.242		(9.601.748)	(5.785.057)	9.601.748	
Distribuirea dividendelor											
Repartizarea profitului								(4.691.016)	4.691.016	(9.601.748)	(9.601.748)
Sold la 31 decembrie 2024	299.717.713	(29.395.055)	226.313.255	8.910.913	8.082.921	48.642.404	396.930	19.203.979	(5.785.057)		576.088.003

Pentru detalii privind capitalurile proprii, a se vedea notele: 13, 23, 24, 25, 26, 27.
Situțiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 25.03.2026 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Vigntur Ramona



Director General
Sintura nurlor Sorin

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Notele alăturate de la 1 la 22 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

**Situația fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)**

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2025 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net		24.637.109	19.203.979
Ajustări pentru elemente nemonetare			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	11,5	35.080.710	26.657.965
Pierdere din cedarea activelor imobilizate		238.319	1.504.178
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	5	(3.347.120)	336.314
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli		(1.517.311)	4.475.191
Alte ajustări		1.117.304	(384.725)
Pierdere privind dobânzile	6	14.922.498	10.612.522
Pierdere/(Profit) din diferențe de curs valutar	6	232.940	(19.691)
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant		46.727.340	43.181.754
Descreșteri/(Creșteri) în valoarea stocurilor	19	209.543	(739.282)
Descreșteri ale creanțelor	20,21	8.009.831	369.017
(Descreșteri)/Creșteri în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	31,32,33	(21.916.459)	10.856.671
Dobânzi nete (plătite)	6	(14.922.498)	(10.612.522)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare		42.744.866	62.259.617
Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții			
Imobilizări corporale și necorporale	16,17	(91.607.107)	(71.938.028)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung		(12.832)	-
Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții		(91.619.939)	(71.938.028)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Creșterea împrumuturilor pe termen lung	28	57.936.798	44.696.093
Plăți de împrumuturi și datorii asimilate	28	(21.797.915)	(18.946.015)
Dividende plătite		(11.886.129)	(9.585.852)
Flux de trezorerie din activități de finanțare		24.252.754	16.164.226
(Descreștere)/Creștere netă de numerar și echivalente de numerar		(24.622.319)	6.485.815
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	22	51.742.031	45.256.216
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	22	27.119.712	51.742.031

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 25.03.2026 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Ramona

Director General,
Cintureanu Viorel Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Notele alăturate de la 1 la 42 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Note la situațiile financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

1. Informații generale și activități principale

Oil Terminal este o societate pe acțiuni cu domiciliul în România. Societatea are sediul social situat pe strada Caraiman, nr.2, localitatea Constanța.

Societatea își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și Actul Constitutiv și este înmatriculată la Registrul Comerțului Constanța cu numărul de ordine J1991000512136, având Identificatorul unic la Nivel European (EUID): ROONRC. J1991000512136 și Codul de înregistrare fiscală: RO2410163.

Oil Terminal are codul LEI: 315700QENQ53MELTT73, cod ce reprezintă "identificatorul entității juridice" (Legal Entity Identifier).

Societatea s-a înființat în conformitate cu prevederile Legii nr.15/1990 privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale și H.G. nr.1200/1990 privind înființarea de societăți comerciale pe acțiuni în industrie, având forma juridică de societate pe acțiuni.

Prin Ordonanța de urgență nr. 15/2001 privind reglementarea situației juridice a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și al produselor petroliere, a stațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente, societatea a fost declarată de interes strategic, iar interesele statului pentru acțiunile deținute în capitalul social al societății sunt reprezentate de ministerul de resort.

Îndeplinind criteriile anunțate de Bursa de Valori București, la data de 30.01.1998 OIL TERMINAL SA a fost înscrisă la cota bursei, categoria I, oferind investitorilor protecție și siguranță, transparență informațională și posibilitatea de a-și tranzacționa acțiunile pe o piață organizată.

Bursa de Valori București a aplicat o noua segmentare a pieței, iar acțiunile Oil Terminal au fost incluse în categoria Standard, începând cu data de 5 ianuarie 2015.

Oil Terminal, cu o vechime în domeniu de peste 125 de ani, ocupă o poziție strategică în Zona Mării Negre, fiind cel mai mare terminal petrolier operator de produse petroliere din portul Constanța, a cărui activitate de bază cuprinde efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea, descărcarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice lichide precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit (cod CAEN 5224 - Manipulări).

Terminalul petrolier din Constanța este situat în sud-estul Europei, la intersecția culoarelor de transport maritim între Asia, Europa Centrală și de Vest și Orientul Apropiat.

Probleme legate de climă

OIL TERMINAL acordă o atenție deosebită aspectelor legate de climă și efectelor acestora atunci când furnizează o analiză echilibrată și cuprinzătoare a dezvoltării și performanței activității societății și a poziției financiare, având în vedere următoarele aspecte de infrastructură:

Societatea Oil Terminal are în componență 3 depozite, cu o capacitate totală de depozitare de aproximativ 1,1 mil m³, din care:

- Secția Platformă Nord – scoasă din exploatare;
- Secția Platformă Port, situată în incinta Port dana 69, cu o capacitate de depozitare de aproximativ 132.000 m³, destinată pentru stocare produse petroliere și produse chimice lichide.
- Secția Platformă Sud, capacitate de aproximativ 968.000 m³, folosită pentru depozitare țiței, benzină, motorină, păcură.

În funcție de specific, fiecare platformă are următoarea infrastructură:

- rezervoare cu capacități cuprinse între 1.000 m³ și 55.000 m³, de construcție metalică, cilindrice, amplasate vertical – suprateran, prevăzute cu centuri de protecție, cu capace fixe sau flotante și cu instalații pentru stingerea incendiilor. O parte din rezervoare sunt prevăzute cu instalații de măsurare automată tip teleradar a înălțimii și temperaturii produsului depozitat;
- capacități de încărcare/descărcare produse petroliere și chimice lichide formate din rampe, căi ferate interne cu o lungime totală de aproximativ 30 km, prevăzute cu instalații de încărcare/descărcare;
- instalații de încărcare produse în autocisterne;
- conducte de transport pentru încărcare/ descărcare la/ din nave a țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice lichide și uleiurilor, cu diametre cuprinse între 100 mm și 1000 mm;
- case de pompe ce pot realiza debite între 300 m³/h - 2.500 m³/h;
- cântare pentru autocisterne și cisterne de cale ferată;
- instalații de contorizare computerizată amplasate în imediata vecinătate a danelor de încărcare/ descărcare motorină, benzină și țiței;
- laboratoare dotate cu aparatură pentru efectuarea analizelor fizico-chimice specifice;
- instalații pe cheu de încărcare produse la barje (țiței, motorină, benzină, păcură) și de bunkerare a navelor cu combustibil ușor și greu în toate danele petroliere.

Terminalul petrolier are în exploatare 7 dane operative în Portul Constanța cu adâncimi între 12,50 - 17 m, permițând operarea navelor cu o capacitate de până la 150.000 tdw. Danele sunt dotate cu instalații de cuplare la nave pentru încărcare/descărcare, acționate hidraulic, cu diametre de 12", respectiv 16".

Oil Terminal este interconectată cu rafinăriile românești prin intermediul societății de transport Conpet SA Ploiești pentru transportul țițeiului de la terminal la rafinării, pe conducte magistrale subterane ce fac parte din sistemul național de transport.

Terminalul petrolier are legături la rețeaua națională de căi ferate, rețeaua de căi rutiere și la canalul Dunăre-Marea Neagră.

Aspecte legate de impactul activității de bază a societății asupra mediului înconjurător

În contextul actual al schimbărilor climatice și al angajamentului pentru o economie durabilă, societatea integrează în mod strategic principiile dezvoltării durabile în activitatea sa. Societatea are elaborată *Strategia de dezvoltare durabilă*, publică anual *Raportul de durabilitate* și utilizează indicatori KPI de mediu, urmărind performanța în domenii-cheie precum reducerea emisiilor, gestionarea deșeurilor, protejarea resurselor naturale și eficiență energetică.

Implementarea principiilor economiei circulare se reflectă în acțiuni de optimizare a fluxurilor tehnologice, reutilizarea materialelor și investiții în infrastructură cu impact redus asupra mediului.

Sistemul de management de mediu și conformarea cu cerințele legale

Activitatea societății, cu o tradiție de peste un secol, implică un impact controlat asupra mediului. Prin implementarea *Sistemului Integrat de Management Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă*, compania acționează constant pentru prevenirea poluării, eficiența utilizării resurselor și conformarea cu cerințele legale.

Sistemul de management integrat este menținut ca urmare a auditului de recertificare pentru cerințele standardului SR EN ISO 14001:2015 – Sisteme de management de mediu.

Conformarea la cerințele actelor de reglementare presupune respectarea prevederilor legale, asigurarea funcționării în parametri proiectați a tuturor utilajelor și instalațiilor obiectivului, cu respectarea programelor de mentenanță și preocuparea permanentă pentru modernizarea instalațiilor.

Societatea are elaborate și implementate planuri pentru a preveni și combate impactul asupra factorilor de mediu în situația apariției unor eventuale deversări și scurgeri accidentale de țiței, produse petroliere și petrochimice. În anul 2025, planurile menționate au fost actualizate și transmise părților interesate (zone, ABADL, DJM Constanța).

În prezent se realizează monitorizarea factorilor de mediu: apă, aer, sol, pânză freatică, în conformitate cu cerințele din Autorizațiile de Mediu și Autorizația de Gospodărire a Apelor:

- pentru factorul de mediu apă: monitorizarea lunară a indicatorilor apelor uzate evacuate în canalizarea RAJA SA Constanța și Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime SA Constanța, în scopul menținerii valorilor acestora în limitele impuse de normativele în vigoare.
- pentru pânza freatică: măsurarea săptămânală a nivelului piezometric al acesteia precum și înălțimea peliculei de produs, extrăgându-se prin vidanjarie, apa cu produs petrolier.
- pentru factorul de mediu sol: se monitorizează indicatorii „produs petrolier” și metale semestrial. Se verifică vizual instalațiile permanent.
- pentru factorul de mediu aer: se monitorizează trimestrial valoarea indicatorului COV (compuși organici volatili) pe perimetrul Secției Platformă Sud unde se depozitează benzină, iar indicatorii benzen și toluen pe perimetrul celor trei secții platformă.

Rezultatele analizelor de laborator pentru determinarea calității factorilor de mediu în anul 2025, nu depășesc valorile limită maxime prevăzute de actele de reglementare și legislația de mediu în vigoare.

Investiții și modernizări orientate spre protecția mediului și economia circulară:

În anul 2025, în planurile de investiții au fost incluse proiecte cu impact pozitiv asupra mediului și biodiversității, contribuind la circularitatea resurselor și reducerea amprentei de carbon.

Acestea includ modernizarea infrastructurii de depozitare și transport, îmbunătățirea eficienței proceselor și creșterea siguranței operaționale, respectiv:

- Modernizarea rezervoarelor 26 și 29 (țiței) – Secția Platformă Sud: îmbunătățirea siguranței operaționale și reducerea riscului de contaminare a solului și apelor subterane. În anul 2025 lucrările de modernizare la rezervorul 29 s-au finalizat, R 26 fiind scos din exploatare în vederea efectuării lucrărilor menționate.
- Construirea unui rezervor nou R30 (metanol) – Secția Platformă Port: rezervorul este prevăzut cu echipamente moderne pentru un mediu de lucru sigur și protecția mediului, fiind proiectat pentru a preveni emisii și pierderi de produse chimice. În trimestrul III 2025 au fost finalizate lucrările de construire a noului rezervor, capacitatea totală de depozitare a Secției Platformă Port crescând cu 10 000 m³.
- Modernizarea instalației de preepurare a apelor uzate – Secția Platformă Nord: permite îmbunătățirea procesului de tratare și conformarea cu limitele de calitate a apei evacuate și operabilitate pe termen lung;
- Modernizare instalație de încărcare păcură în cisterne CF linia 1 Secția Platformă Sud: contribuie la reducerea emisiilor și a riscului de poluare;

- Dotarea cu un nou sistem de contorizare tip skid pentru manipulare motorină în dana 73 – 75 Secție Platformă Port: prevenirea contaminării apei și protejarea ecosistemelor marine.

Întreținerea infrastructurii și creșterea eficienței energetice

Lucrările de întreținere și reparații realizate în anul 2025 contribuie la îmbunătățirea performanței tehnice, reducerea pierderilor de resurse și optimizarea consumului energetic. Aceste acțiuni sprijină obiectivele economiei circulare prin prelungirea duratei de viață a echipamentelor și reducerea necesității de înlocuire. De asemenea, susțin reducerea riscurilor de poluare, îmbunătățirea infrastructurii de mediu și creșterea siguranței operaționale.

Lucrări de reparații clădiri administrative și refacere hidroizolații – contribuie la creșterea eficienței energetice a clădirilor și reducerea amprente de carbon.

Reparațiile conductelor tehnologice, sau a conductelor de alimentare cu apă contribuie la eficiența hidraulică și reducerea consumului energetic la pompare, prevenirea pierderilor de apă și de contaminare a solului și apelor.

Prevenirea și controlul riscurilor de accident major:

Datorită volumului de produse petroliere și petrochimice derulate, Societatea OIL TERMINAL SA intră sub incidența Legii nr.59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, ca obiectiv de nivel superior. Compania acordă o importanță majoră prevenirii și controlului accidentelor majore implicând substanțe periculoase.

În vederea conformării cu legislația specifică și a implementării a măsurilor de mediu stabilite de autoritățile de control SEVESO, societatea a revizuit Planurile de Urgență Internă pentru Secțiile Platformă Port și Sud conform prevederilor Rapoartelor de Securitate ediția 2024. Documentele au fost transmise la ISU Dobrogea în vederea evaluării și avizării. Aceste demersuri consolidează capacitatea de reacție la incidente și minimizează riscurile asupra mediului și comunității.

Transparentă și auditare periodică:

Oil Terminal comunică deschis cu părțile interesate, actualizând ori de câte ori este nevoie și publicând pe site-ul oficial:

- Informarea publicului conform Legii nr.59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, la secțiunea: www.oil-terminal.com/Comunicare și [mass-media/Informarea publicului SEVESO](http://mass-media/Informarea_publicului_SEVESO);

- informările de mediu aferente celor patru trimestre, întocmite în conformitate cu HG nr.878/2005 privind accesul publicului la informația referitoare la mediu, la secțiunea: www.oil-terminal.com/Comunicare și mass-media/Mediu;

- Programul anual de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate și progresul înregistrat întocmit în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a guvernului nr.92/2021 privind regimul deșeurilor, la secțiunea: www.oil-terminal.com/Comunicare și mass-media/Mediu.

Activitatea este auditată anual intern și extern și este verificată prin controale tematice de mediu, gospodărire a apelor și situații de urgență. În anul 2025 nu au fost aplicate sancțiuni contravenționale ca urmare a controalelor pe linie de protecția mediului și SEVESO sau de gospodărire a apelor.

În anul 2025 au fost înregistrate două incidente de mediu minore dintre care unul având cauze externe Oil Terminal SA. În ambele situații, echipele specializate au intervenit prompt pentru identificarea cauzei, limitarea poluării și ecologizarea zonelor afectate.

Prin implementarea continuă a măsurilor de protecție a mediului, investițiilor sustenabile și adoptării principiilor economiei circulare, societatea contribuie activ la tranziția către un model industrial responsabil și competitiv.

Nu există indicii ale deprecierei activelor și nu există obligații legale sau implicite privind constituirea unui provizion legat de angajamente climatice la 31 decembrie 2025.

Situația concurențială în domeniul de activitate a societății:

Pe plan intern, Oil Terminal este cel mai mare terminal din portul Constanța, pentru import și export țitei, produse petroliere și produse chimice.

Referitor la întreaga sferă a serviciilor în domeniul petrolier, principalii competitori ai societății sunt:

- terminalul din portul Midia
- terminalele din porturile dunărene românești (Galați, Giurgiu și Drobeta Turnu Severin)
- terminalul de la Reni
- operatorii portuari Chimpex și Frial pentru exportul și importul de îngrășăminte lichide sau uleiuri vegetale.

Activitatea concurenților menționați constă în:

- Terminalul din portul Midia:

Terminalul din portul Midia deserveste în exclusivitate rafinăria Rompetrol Rafinare.

Prin mono buoy-ul situat la 8,6 km în largul Mării Negre se descarcă nave cu țiței necesar pentru procesare în rafinărie, iar prin danele petroliere situate în portul Midia se descarcă nave cu alte materii prime pentru alimentarea rafinării și cu biocomponente care se amestecă cu motorina și benzina în proporții conform legislației în vigoare. De asemenea se încarcă nave/ barje cu maxim 20 mii tone benzină și motorină pentru export. Limitarea cantitativă este impusă de pescajul maxim de la dane.

- Terminalele din porturile dunărene românești (Galați, Giurgiu și Drobeta Turnu Severin):

Prin terminalele de la Dunăre se efectuează operațiuni de încărcare/descărcare în/din barje fluviale cu benzină, motorină, păcură și bioetanol:

- prin terminalul de la Drobeta Turnu Severin rafinăriile OMV Petrom și Petrotel Lukoil derulează operațiuni de încărcare benzină și motorină din cisterne CF prin transbord direct în barje fluviale care descarcă în porturi dunărene din Austria, Slovacia și Ungaria. Se efectuează și operațiuni de descărcare bioetanol din barje încărcate în Ungaria pentru cele 2 rafinării menționate mai sus.
- în cursul anului 2014, firma MOL și-a construit un terminal nou în portul Giurgiu în care descarcă barje cu benzină și motorină încărcate în barje fluviale la Oil Terminal, Rompetrol Rafinare și alte porturi dunărene din Ungaria și Slovacia. În depozitul Mol urmează să fie pusă în funcțiune și o rampă CF pentru descărcare benzină și motorină din vagoane cisternă de cale ferată (nu este data în folosință).
- prin terminalul de la Galați se rulează cantități mici de motorină și păcură sosită în principal cu vagoane cisternă, de la diverși operatori. Depozitul are linii de cale ferată cu ecartament mare, tip rusesc, cu legătură în Ucraina, astfel încât nu mai este necesară transbordarea vagoanelor pe osii tip CFR pentru a fi descărcate/încărcate în acest depozit și antrepozit fiscal.

- Terminalul de la Reni:

Acest terminal este un concurent în ceea ce privește rulajul de marfă încărcată în portul din Serbia. Acesta are capacitate mică de depozitare, de circa 5 mii de tone, iar pescajul pe Dunăre permite operarea navelor de capacitate mici până la 5-6 mii tdw. Pentru cantități mari, clienții apelează la serviciile Oil Terminal.

- Exportul și importul de îngrășăminte lichide și uleiuri vegetale:

În Portul Constanța sunt doi operatori portuari care dețin în exploatare rezervoare: Frial cu o capacitate de 15.000 metri cubi și Chimpex cu rezervoare de 20 mii metri cubi. Pe parcursul anilor 2016 și 2017, în conformitate cu cererile de pe piață, cei doi proprietari au schimbat destinația rezervoarelor de la îngrășăminte lichide la uleiuri vegetale. Importul de urean a fost efectuat de firma HGM Logistic. Acesta a fost realizat din cauza închiderii celor trei combinate producătoare de urean care aparțin firmei INTERAGRO.

Sistemele de management implementate

Încă din anul 2012 și până în prezent, ca urmare a aplicării prevederilor Ordonanței Guvernului nr.119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare, precum și a implementării prevederilor Ordinului nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial, al entităților publice, OIL TERMINAL SA dispune de un sistem de control intern managerial ale cărui concepții și aplicări permit conducerii (Directorului General și după caz, Consiliului de Administrație) să furnizeze o asigurare rezonabilă că fondurile gestionate în scopul îndeplinirii obiectivelor generale și specifice au fost utilizate în condiții de legalitate, regularitate, eficacitate, eficiență și economicitate.

Pe baza rezultatelor autoevaluării, la data de 31 decembrie 2025, sistemul de control intern managerial al Societății Oil Terminal SA este conform cu standardele cuprinse în Codul controlului intern managerial. Gradul de implementare și de conformitate al sistemului de control intern managerial este în concordanță cu Situația sintetică a rezultatelor autoevaluării la data de 31.12.2025 (16 standarde implementate) și cu declarațiile din Raportul asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2025.

Începând cu 13.05.2003, organismul Bureau Veritas Quality România a certificat sistemul de management implementat în OIL TERMINAL, care este menținut până în prezent și îmbunătățit continuu în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO 9001:2015. Începând cu anul 2018, societatea a fost certificată pentru Sistemul de Management Integrat, Calitate, Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă.

Societatea deține certificat pentru managementul calității, primit din partea Bureau Veritas Certification. În perioada 22.04.2024-26.04.2024 s-a desfășurat Auditul de Recertificare în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO 9001:2015.

În perioada 14.04.-15.04.2025 s-a desfășurat și Auditul de Supraveghere nr.1 pentru conformarea cu cerințele Standardului SR EN ISO 9001:2015. În urma desfășurării auditului s-a menținut certificarea.

În perioada 16.04.-18.04.2025 s-a desfășurat și Auditul de Recertificare pentru conformarea cu cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018. După evaluarea organizației de către auditorul extern, s-a propus recertificarea. Au fost emise Certificatele cu data de 30.04.2025 cu valabilitate până la 29.04.2028.

În conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018, în anul 2025 s-a efectuat reacreditarea pentru o perioadă de 4 ani, de către Organismul Național RENAR, pentru 23 de încercări de laborator și s-a obținut Certificatul de reacreditare pentru o perioadă de 4 ani.

Pentru asigurarea conformității cu cerințele sistemului de management sunt planificate audituri interne, cu auditori calificați și audituri externe ale organismelor menționate mai sus.

Pentru a îndeplini cerințele referitoare la operator economic autorizat, se mențin condițiile de conformare cu cerințele Managementului Integrat, Calitate, Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă.

În luna noiembrie 2016, AFER-ASFR a verificat sistemul de management al siguranței feroviare în vederea evaluării acestuia și emiterea autorizației pentru siguranța feroviară în cadrul OIL TERMINAL, în conformitate cu Directiva (UE) 2016/798 și Regulamentul Delegat (UE) 2018 / 798. Verificarea sistemului implementat în 2016 se desfășoară anual, pe baza documentației acestuia, eliberându-se Autorizațiile de funcționare ale operatorului feroviar.

În luna decembrie 2025, AFER-ASFR a verificat sistemul de management al siguranței feroviare în vederea evaluării acestuia și emiterea autorizației pentru siguranța feroviară în cadrul OIL TERMINAL, în conformitate cu documentele menționate mai sus.

Începând cu data de 24 decembrie 2019, în baza autorizației AEO nr. RO AEOF 00000000224, societatea are statutul de operator economic autorizat pentru simplificări vamale/ siguranță și securitate, conform adresei nr.31426 din data 19.12.2019, transmisă de către Direcția Generală a Vămirilor.

În perioada 01.03.2023-04.05.2023, a avut loc reevaluarea modului de respectare a condițiilor și criteriilor ce au stat la baza obținerii statutului de operator economic autorizat și a Autorizării AEOC/AEOS - RO/AEOC/AEOS/00000000224/19.12.2019, control efectuat de către Direcția Regională Vamală București. În urma reevaluării, Direcția Regională Vamală București a propus menținerea autorizației, având în vedere faptul că OIL TERMINAL îndeplinește condițiile și criteriile de acordare a statutului AEO - Simplificări vamale/ Securitate și siguranță, și a emis RAPORTUL DE AUDIT nr.48/1/DM/ZM/04.05.2023, înregistrat la Oil Terminal cu nr.5386/09.05.2023.

În data de 11.02.2022 Ministerul Finanțelor Publice - Agenția Națională de Administrare Fiscală - Direcția Generală de Administrare a Contribuabililor Mari - Comisia pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate a emis Autorizația de antrepozit fiscal nr.RO0070413DD02/03.02.2022 cu valabilitate de la data de 01.03.2022 până la data de 01.03.2027, pe numele antrepozitarului autorizat OIL TERMINAL SA. prin care s-a dispus reautorizarea locului situat în Constanta, Platforma Sud, Movila Sara, jud. Constanța - Rezervoarele 18S și 38S ca antrepozit fiscal de depozitare produse energetice - benzină fără pumb - E420. Această autorizație permite primirea, deținerea și expedierea, după caz, în regim suspensiv a produselor accizabile în regim suspensiv de la plata accizelor.

Principalele servicii realizate de societate sunt:

- primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit;
- efectuarea de testări și analize tehnice în laboratoarele proprii pentru produsele derulate;
- efectuarea de testări și analize tehnice în laboratoarele proprii pentru terți;
- efectuarea de reparații și întrețineri pentru instalațiile și utilajele aflate în dotare;
- închirierea bunurilor proprii;
- comerț cu ridicata al deșeurilor și resturilor.

Cifra de afaceri realizată în anul 2025 este de **401.076.428** lei. Față de anul precedent s-a înregistrat o scădere în mărime absolută de 72.913.500 lei.

Repartizarea cifrei de afaceri realizată pe produse derulate în anul 2025 comparativ cu anul 2024 se prezintă astfel:

Produse petroliere lei	Anul 2025	Anul 2024
Titei	111.996.523	130.777.334
Motorină	235.243.872	277.508.537
Benzină	16.198.168	21.249.887
Păcură	4.608.049	8.268.352
Produse chimice	18.985.472	22.708.688
Produse reziduale	1.410.983	1.881.034
Alte produse și servicii	12.633.361	11.596.096
TOTAL	401.076.428	473.989.928

Principalii indicatori economico-financiari realizați de societate în anul 2025 comparativ cu anul 2024 se prezintă astfel:

Denumire indicator	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Lichiditate curentă	1,06	1,20
Lichiditate imediată	1,02	1,17
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	27	24
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	27	30
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,48	0,61
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,44	0,54
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	5,29	4,58
Rezultat pe acțiuni de bază (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr.de ori)	2,72	2,96
Marja brută din vânzări (%)	6,92	4,99

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.011 persoane la 31 decembrie 2025, iar la 31 decembrie 2024 numărul mediu a fost de 1.016 persoane.

Structura cheltuielilor cu personalul se prezintă astfel:

Indicator	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu salarii, tichete de masă și indemnizații	160.782.676	154.063.219
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.490.991	1.066.861
Cheltuielile cu asigurările și protecția socială	5.194.854	5.428.763
Cheltuieli privind contribuția la fondurile de pensii facultative	1.726.400	1.675.040
Cheltuieli privind contribuția cu primele de asigurare voluntară de sănătate	2.064.480	2.076.364
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	3.262.577	3.139.659
Contribuție asiguratorie pentru muncă pentru alte persoane, alții decât salariații	124.683	117.056
Cheltuieli cu personalul	174.646.661	167.566.962

În perioada 01 ianuarie 2025 - 31 decembrie 2025, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație) în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Vânzări în perioada 01.01- 31.12.2025	Decontări în perioada 01.01- 31.12.2025	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025
Agencia Română de Salvare a Vieții Omenesti pe Mare	88.279	649.784	677.096	60.967
ANRSPS UT 515	0	2.678.262	2.678.262	0
CN Căi Ferate CFR	15.139	66.974	76.334	5.779
Chimcomplex SA	626.022	3.441.148	4.067.170	0
Conpet SA	0	245.032	245.032	0
Inspectoratul de Poliție Județean Constanța	0	1.456	1.456	0
Institutul Național de Cercetare - Dezvoltare pentru Geologie și Geoecologie Marină - GEOECOMAR	0	80.199	67.411	12.788
OMV Petrom SA	4.350.478	94.518.774	91.159.230	7.710.022
Rompetrol Downstream	0	447	447	0
Rompetrol Quality Control	0	1.317	1.317	0
Rompetrol Rafinare	378.856	5.679.979	5.292.738	766.097
SNTFM CFR Marfa	0	391.053	391.025	28
Societatea Națională de Radiocomunicații	1.020	34.711	34.921	810
UM 02133 Farul Rosu	0	249.615	249.615	0
TOTAL	5.459.794	108.038.751	104.942.054	8.556.491

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Achiziții în perioada 01.01-31.12.2025	Decontări în perioada 01.01-31.12.2025	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	0	18.502	17.666	836
Agencia de Protecție a Mediului	0	800	800	0
Agentia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	170	170	0
Asociația de Acreditare din România – RENAR	0	30.709	30.709	0
Asociația de Standardizare din România	2.119	18.580	20.699	0
Autoritatea de Siguranță Feroviară Română - ASFR	1.324	109.306	94.445	16.185
Autoritatea Feroviară Română AFER	0	92.536	85.637	6.899
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	0	500	500	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon - ANRMPSG	0	114.309	114.309	0
Autoritatea Navală Română - ANR	0	30.712	30.712	0
Autoritatea Rutieră Română - ARR	0	2.790	2.790	0
Biroul Român de Metrologie Legală	0	41.794	41.034	760
Bursa de Valori București BVB	0	42.009	42.009	0
C.N. Căi Ferate CFR	884	290.870	283.226	8.528
Camera de Comerț și Industrie a României	0	44.503	44.503	0
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	0	35.538	35.538	
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	0	10.910	10.910	
Ceronav	0	7.382	7.382	0
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA	105.442	5.995.645	6.099.998	1.089
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	0	25.069	25.069	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	0	28.228	28.228	0
Compania Națională Poșta Română	0	2.888	2.888	0
Confort Urban SRL	0	763	763	0
Depozitarul Central SA	189	39.901	40.032	58
Engie România	1.073.257	8.694.542	8.960.979	806.820
INCD Insemex	0	83.446	82.672	774
Inspecția de Stat Pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor Sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat – ISCIR	0	2.100	2.100	0
Inspectoratul Județean în Construcții Constanța	0	195.357	195.357	0
Institutul Național De Cercetare-Dezvoltare pentru Protecția Muncii Alexandru Darabont	0	19.772	19.772	
Iprochim SA	3.918	6.956	10.874	0
Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	0	400	400	0
Monitorul Oficial RA	0	35.373	35.373	0
Muzeul de Istorie Națională și Arheologie	0	750	750	0
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	175	175	0
Oficiul Național al Registrului Comerțului	0	13.239	13.239	0
OMV Petrom	0	44.132	44.132	0
Primăria Municipiului Constanța	0	72.995	72.995	0

RAJA SA	61.510	894.471	925.037	30.944
Registrul Auto Român RA	0	4.556	4.556	0
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	0	8.289	0	8.289
Rompetrol Downstream SRL	124.441	2.297.672	2.289.113	133.000
Telecomunicații CFR	0	11.710	11.710	0
TOTAL	1.373.084	19.370.349	19.729.251	1.014.182

Conducerea executivă a Societății OIL TERMINAL în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție
1.	Viorel - Sorin CIUTUREANU	Director General
2.	Adriana FRANGU	Director Financiar
3.	Marieta Elisabeta STAȘI	Director Dezvoltare
4.	Gabriel DARABAN	Director Comercial

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.72/19.06.2023 s-a numit în calitate de director general al societății dl Viorel Sorin CIUTUREANU, căruia, în conformitate cu prevederile art.35 din OUG nr.109/2011, i s-a delegat conducerea societății pentru o durată a mandatului de 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.73/19.06.2023 s-a numit, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, în calitate de director financiar al societății, dna Adriana FRANGU, și s-a stabilit durata mandatului directorului financiar la 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.70/19.07.2024 s-a modificat organigrama societății, cu aplicabilitate de la 01.08.2024. Noua structura organizatorică este disponibilă pe site-ul societății la adresa <https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/organigrama/>

Începând cu 01.08.2024, conducerea executivă este asigurată de:

- Viorel Sorin Ciutoreanu, Director General
- Adriana Frangu, Director Financiar
- Marieta Elisabeta Stași, Director Dezvoltare
- Gabriel Daraban, Director Comercial.

Directorul General și Directorul Financiar își exercită activitatea în baza unor contracte de mandat, iar Directorul Dezvoltare și Directorul Comercial sunt angajați ai societății în baza contractelor individuale de muncă încheiate pe perioadă nedeterminată.

La data prezentului raport nu există participări ale directorilor Sorin Viorel CIUTUREANU, Adriana FRANGU, Marieta Elisabeta STAȘI, Gabriel DARABAN la capitalul social al societății.

Societatea este administrată potrivit sistemului unitar de administrare, conducerea societății fiind asigurată de un Consiliu de Administrație format din 7 membri, administratori neexecutivi.

I. Componenta Consiliului de Administrație la 31.12.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului în perioada de referință	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	TEȘELEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	DOBRE Călin- Victor	Administrator definitiv	28.11.2025-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
6.	CONONOV Paul	Administrator definitiv	28.11.2025-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
7.	PRECUP Mihai Călin	Administrator provizoriu	15.12.2025-15.05.2026	Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025

II. Modificările componenței Consiliului de Administrație în decursul anului 2025

II.1. În perioada 01.01.2025 - 09.04.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	GHEORGHE Cristian Florin	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	ANDREI Ovidiu Aurelian	Administrator definitiv	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	TEȘELEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	MICU Ionuț Stelian	Administrator definitiv	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
6.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

Prin **Hotărârea AGOA nr.13/16.06.2022** acționarii societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație la Societatea Oil Terminal SA, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr.111/2016, *denumită în continuare OUG nr.109/2011*. Procedura de selecție a fost organizată și derulată de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

Prin **Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2023:**

- s-a aprobat alegerea în calitate de membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011 a următorilor: GHEORGHE Cristian Florin, UNGUR Ramona, ANDREI Ovidiu Aurelian, TEȘELEANU George, MICU Ionuț Stelian, MIȘA George Silvian, BODU Sebastian Valentin
- s-a aprobat stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023;
- s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși,
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze contractele de mandat ale noilor membri ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin **Decizia CA nr. 55 /28.04.2023** a fost numit dl Gheorghe Cristian Florin în calitate de președinte al Consiliului de Administrație.

Componența comitetelor consultative a fost:

• **Comitetul de Audit:**

UNGUR Ramona – Președinte
TEȘELEANU George – Membru
GHEORGHE Cristian Florin – Membru

• **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

ANDREI Aurelian Ovidiu – Președinte
BODU Sebastian Valentin – Membru
MICU Ionuț Stelian – Membru

• **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**

MICU Ionuț Stelian – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George Silvian – Membru

• **Comitetul de Gestionare a Riscurilor**

BODU Sebastian Valentin – Președinte
ANDREI Aurelian Ovidiu – Membru
TEȘELEANU George – Membru

II.2. În perioada 09.04.2025 - 08.09.2025:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	LUNGU Ion	Administrator provizoriu Președinte Consiliu de Administrație	09.04.2025-08.09.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025
2.	STAN OLTEANU Manuela Petronela	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.09.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025
3.	VLĂDESCU Luminița	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.09.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025
4.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
6.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/09.04.2025:

- **s-a aprobat revocarea**, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art.36.10 din Contractul de mandat, a următorilor membrii ai Consiliului de Administrație:

- dl GHEORGHE Cristian Florin
- dl ANDREI Aurelian Ovidiu
- dl MICU Ionuț Stelian

- **s-a aprobat alegerea** a trei membrii provizorii ai Consiliului de Administrație:

- dl LUNGU Ion
- dna STAN-OLTEANU Manuela-Petronela
- dna VLĂDESCU Luminița

- **s-a aprobat durata mandatului** membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;

- **s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute** lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023;

- **s-a aprobat forma contractului de mandat** ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei;

- **s-a aprobat declanșarea procedurii de selecție** pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei, în calitatea de autoritate publică tutelară.

Prin Decizia CA 48/15.04.2025 a fost numit dl Ion LUNGU în calitate de președinte al Consiliului de Administrație.

Componența comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**
UNGUR Ramona – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
STAN-OLTEANU Manuela-Petronela - Membru
- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița - Membru
LUNGU Ion - Membru
- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**
TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc**
VLĂDESCU Luminița- Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela-Petronela - Membru

II.3. În perioada 09.09.2025-27.11.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027 10.09.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	STAN OLTEANU Manuela Petronela	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 Hotărârea AGOA nr.23/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025
6.	VLĂDESCU Luminița	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 Hotărârea AGOA nr.23/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025
7.	CĂRLAN Mircea Valentin	Administrator provizoriu	09.09.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.26/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.23/04.09.2025:

- s-a respins prelungirea duratei mandatului dl Ion LUNGU, administrator provizoriu, ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- s-a aprobat prelungirea duratei mandatului dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU administrator provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- s-a aprobat prelungirea duratei mandatului dnei Luminița VLĂDESCU administrator provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna Ana VIȘAN, pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.26/04.09.2025:

- s-a aprobat revocarea dl Ion LUNGU, membru al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.09.2025 ca urmare a încetării duratei contractului de mandat
- s-a aprobat alegerea dl Mircea Valentin CĂRLAN în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație cu o durată a mandatului de 2 luni începând cu data de 09.09.2025 până în data de 08.11.2025 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat
- s-a aprobat remunerația brută lunară a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023;
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în forma propusă de Ministerul Energiei;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractelor de mandat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin Decizia CA 104/10.09.2025 a fost numita dna Ramona UNGUR în calitate de președinte al Consiliului de Administrație.

Componența comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru
- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița – Membru
UNGUR Ramona – Membru
- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**
TEȘLEANU George – Președinte
CĂRLAN Mircea Valentin – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc**
VLĂDESCU Luminița – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.30/07.11.2025:

- **s-a aprobat constatarea încetării mandatului** dnei Luminița VLĂDESCU, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei.
- **s-a aprobat constatarea încetării mandatului** dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei.
- **s-a aprobat constatarea încetării mandatului** dnului Mircea-Valentin CĂRLAN, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei.
- **s-a aprobat alegerea** dnei Luminița VLĂDESCU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- **s-a aprobat alegerea** dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- **s-a aprobat alegerea** dnului Mircea-Valentin CĂRLAN, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- **s-a aprobat durata mandatului** membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși la 5 (cinci) luni, începând cu data de 09.11.2025 până în data de 09.04.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.
- **s-a aprobat stabilirea remunerației** brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.
- **s-a aprobat forma contractului** de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- **s-a aprobat mandatarea** reprezentantului acționarului majoritar, Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dl Cristian-Florin GHEORGHE, pentru semnarea contractului de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

Componența comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru
- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița – Membru
UNGUR Ramona – Membru
- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie:**
TEȘLEANU George – Președinte
CĂRLAN Mircea Valentin – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc:**
VLĂDESCU Luminița – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

II.4. În perioada 28.11.2025 – 31.12.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027 10.09.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	CONONOV Paul	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
6.	DOBRE Călin Victor	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
7.	PRECUP Mihai- Călin	Administrator provizoriu	15.12.2025-15.05.2026	Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.33/28.11.2025:

- **s-a aprobat revocarea** membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de 28.11.2025, ca urmare a finalizării procedurii de selecție:

- Dna Manuela-Petronela STAN-OLTEANU
- Dna Luminița VLĂDESCU
- Dl Mircea Valentin CÂRLAN

- **s-a aprobat alegerea** următorilor membri ai Consiliului de Administrație, începând cu data de 28.11.2025:

- dl Călin-Victor DOBRE
- dl Paul CONONOV

- **s-a aprobat** durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși, începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027.

- **s-a aprobat** stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în conformitate cu art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

- **s-a aprobat** forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși în forma propusă de Ministerul Energiei.

- **s-a aprobat** mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși.

Componența comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**

TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru

- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

BODU Sebastian-Valentin – Președinte
CONONOV Paul – Membru
UNGUR Ramona – Membru

- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie:**

TEȘLEANU George – Președinte
DOBRE Călin-Victor – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru

- **Comitetul de Gestionare Risc:**

DOBRE Călin-Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.34/15.12.2025:

- **s-a aprobat forma și conținutul actului adițional** la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011

prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.

- **s-a aprobat forma și conținutul actului adițional** la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025.

- **s-a aprobat mandatarea** reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea Actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.37/15.12.2025:

- **s-a aprobat** declanșarea procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al societății OIL TERMINAL SA în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei în calitate de autoritate publică tutelară.

- **s-a aprobat** alegerea dnului Mihai-Călin PRECUP în calitate de membru provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de ședinței 15.12.2025.

- **s-a aprobat** stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2, începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, începând cu data de 15.12.2025 până în data de 15.05.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

- **s-a aprobat** stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

- **s-a aprobat** forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales, în forma propusă de Ministerul Energiei.

- **s-a aprobat** mandatarea reprezentatului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales.

Componența comitetelor consultative valabilă la 31.12.2025:

• **Comitetul de Audit:**

TEȘLEANU George – Președinte

PRECUP Mihai-Călin – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

• **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

BODU Sebastian-Valentin – Președinte

CONONOV Paul – Membru

UNGUR Ramona – Membru

• **Comitetul de Dezvoltare și Strategie:**

TEȘLEANU George – Președinte

DOBRE Călin-Victor – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

• **Comitetul de Gestionare Risc:**

DOBRE Călin-Victor – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

CONONOV Paul – Membru

La data de 31.12.2025 reprezentarea din perspectiva genului feminin în cadrul administratorilor neexecutivi este de 14,3 %.

La data de 31.12.2025 reprezentarea din perspectiva genului în cadrul directorilor cu contract de mandat este de 50%.

La data de 31 decembrie 2025 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal, la 31 decembrie 2025 nu face parte dintr-un grup, nu are relații cu filiale sau entități asociate și nu deține participații la alte societăți.

2. Informații semnificative privind politicile contabile

Politicile contabile aplicate în aceste situații financiare individuale anuale sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare anuale ale Societății la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 exceptând adoptarea noilor standarde în vigoare de la 01 ianuarie 2024. Societatea nu a adoptat anticipat alte standarde, interpretări sau amendamente care au fost emise dar care nu sunt încă în vigoare.

Politicile contabile semnificative sunt descrise în nota 2 și sunt aplicate de către societate în mod consecvent în pregătirea situațiilor financiare.

2.1. Declarația de conformitate

Aceste situații financiare individuale ale Societății au fost întocmite în baza reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") aprobate prin Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016, cu modificările și completările ulterioare.

Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul (UE) 2023/1803 al Comisiei din 13 septembrie 2023 și includ standarde și interpretări aprobate de către Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate ("IASB"), Standarde Internaționale de Contabilitate ("IAS") și interpretări emise de Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internaționale de Raportare Financiară ("IFRIC").

Prezentele situații financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

Situațiile financiare întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025 au fost auditate.

2.2 Noi standarde și interpretări

a) Standarde și amendamente la standarde emise de Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de Uniunea Europeană (UE) care au intrat în vigoare începând cu 01 ianuarie 2025:

Subiect	Cerințe	Impactul asupra situațiilor financiare
<p>Amendamente la IAS 21 "Efectele variației cursurilor de schimb valutar" și IFRS 1 "Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară",</p> <p>Lipsa de convertibilitate</p> <p>(aplicabile de la 1 ianuarie 2025)</p>	<p>La 15 august 2023, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate a publicat anumite amendamente la Standardul Internațional de Contabilitate 21 "Efectele variației cursurilor de schimb valutar" (IAS 21) și la Standardul Internațional de Raportare Financiară 1 "Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară" (IFRS 1) adoptate prin Regulamentul (UE) 2024/2862 al Comisiei din 12 noiembrie 2024.</p> <p>Amendamentele precizează care sunt cazurile în care o monedă este convertibilă într-o altă monedă și, atunci când nu este convertibilă, modul în care o societate stabilește cursul de schimb care trebuie aplicat și prezentările de informații pe care o societate trebuie să le furnizeze în cazul în care o monedă nu este convertibilă.</p> <p>Modificările includ, în principal, următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - cerințe pentru a evalua când o monedă este convertibilă într-o altă monedă și când nu este convertibilă. - cerințe de estimare a cursului de schimb la vedere atunci când o monedă nu poate fi convertită în altă monedă. - cerințe suplimentare de prezentare a informațiilor în cazul în care o entitate estimează cursul de schimb la vedere deoarece o monedă nu poate fi convertită în altă monedă. - îndrumări privind aplicarea pentru a ajuta entitățile să evalueze dacă o monedă poate fi convertită în altă monedă și să estimeze cursul de schimb la vedere atunci când o monedă nu este convertibilă. 	<p>Situațiile financiare nu au fost afectate de aceste amendamente.</p>

2.2 b) Standarde, amendamente și interpretări cu aplicare după data de 1 ianuarie 2026 și care nu au fost adoptate mai devreme.

Există amendamente și interpretări care se aplică pentru perioadele anuale care încep de la 1 ianuarie 2026 și care nu au fost aplicate la întocmirea acestor situații financiare.

Subiect	Cerințe	Impactul posibil asupra situațiilor financiare
Data intrării în vigoare: 01 ianuarie 2026:		
<p>Amendamente la IFRS 9 "Instrumente financiare" și IFRS 7 "Instrumente financiare: informații de furnizat":</p> <p>Clasificarea și evaluarea activelor financiare</p> <p>(aplicabile cel târziu de la data începerii primului exercițiu financiar care debutează la 1 ianuarie 2026)</p>	<p>Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis noi amendamente vor ajuta companiile să evalueze dacă activele financiare cu caracteristici ESG îndeplinesc criteriul "plăți exclusiv de principal și dobânzi" (SPPI). Informațiile suplimentare vor ajuta, de asemenea, utilizatorii să înțeleagă modul în care instrumentele financiare cu anumite caracteristici contingente influențează situațiile financiare.</p> <p>Amendamentele vor modifica următoarele cerințe din IFRS 9 și IFRS 7:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Clasificarea activelor financiare cu o caracteristică contingentă. Modificările introduc un test SPPI suplimentar pentru activele financiare cu caracteristici contingente care nu sunt legate direct de o modificare a riscurilor sau costurilor de creditare de bază – de exemplu, în cazul în care fluxurile de trezorerie se modifică în funcție de îndeplinirea de către debitor a unui obiectiv ESG specificat în contractul de împrumut. - Instrumente legate contractual (CLI) și caracteristici fără recurs. Modificările clarifică principalele caracteristici ale CLI-urilor și modul în care acestea diferă de activele financiare cu caracteristici fără recurs. Modificările includ, de asemenea, factori pe care o societate trebuie să îi ia în considerare atunci când evaluează fluxurile de trezorerie subiacente unui activ financiar cu caracteristici fără recurs (testul "look through"). - Informații privind investițiile în instrumente de capitaluri proprii. Modificările impun informații suplimentare pentru investițiile în instrumente de capitaluri proprii care sunt evaluate la valoarea justă cu câștiguri sau pierderi prezentate în alte elemente ale rezultatului global (FVOCI). - Recunoașterea și derecunoașterea activelor financiare și a datoriilor financiare. Modificările se referă la recunoașterea și derecunoașterea activelor financiare și a datoriilor financiare, inclusiv o excepție referitoare la derecunoașterea datoriilor financiare care sunt decontate utilizând un sistem de plăți electronice. <p>Companiile pot alege să adopte anticipat aceste modificări (inclusiv cerințele de publicare asociate), separat de modificările pentru recunoașterea și derecunoașterea activelor financiare și a datoriilor financiare.</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare</p>
<p>Îmbunătățiri anuale ale standardelor IFRS – volumul 11</p> <p>(aplicabile pentru perioadele anuale care încep la 1 ianuarie 2026 sau după</p>	<p>Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis în 18 iulie 2024 modificări limitate ale standardelor de contabilitate IFRS și ale îndrumărilor însoțitoare, ca parte a menținerii periodice a standardelor, publicate într-un singur document "Îmbunătățiri anuale ale standardelor IFRS – Volumul 11", care includ clarificări, simplificări, corecții și modificări menite să îmbunătățească coerența mai multor standarde de contabilitate IFRS.</p> <p>Standardele modificate sunt:</p> <ul style="list-style-type: none"> - IFRS 1 "Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară"; - IFRS 7 "Instrumente financiare: Prezentări de informații și orientările însoțitoare privind punerea în aplicare a IFRS 7"; 	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare</p>

<p>această dată, cu aplicarea anterioară permisă)</p>	<ul style="list-style-type: none"> - IFRS 9 "Instrumente financiare"; - IFRS 10 "Situatii financiare consolidate"; și - IAS 7 "Situatia fluxurilor de trezorerie". 	
<p>Amendamente la IFRS 9 "Instrumente financiare"</p> <p>Contracte de energie electrică dependente de natură</p> <p>(aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026)</p>	<p>Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis în 18 decembrie 2024 modificări pentru a îmbunătăți raportarea de către companii a efectelor financiare ale contractelor de energie electrică dependente de factori naturali, uneori denumite contracte de achiziție de energie din surse regenerabile (PPA).</p> <p>Amendamentele se aplică numai contractelor care fac referire la energia electrică dependentă de natură, în care o societate "este expusă la variabilitatea cantității de energie electrică de bază, deoarece sursa de producere a energiei electrice depinde de condiții naturale incontroabile (de exemplu, condițiile meteorologice)". Amendamentele includ orientări privind:</p> <ul style="list-style-type: none"> - exceptarea pentru "uz propriu" pentru cumpărătorii de energie electrică în cadrul unor astfel de PPA2; și - acoperirea cerințelor contabile pentru societățile care își acoperă achizițiile sau vânzările de energie electrică prin intermediul PPA. <p>O societate poate aplica exceptarea pentru uz propriu anumitor PPA în situația poziției sale financiare. În acest caz, o societate este obligată să dezvăluie informații suplimentare, cum ar fi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - caracteristici contractuale care expun compania la variabilitatea volumului de energie electrică și la riscul de supraofertă; - fluxurile de trezorerie viitoare estimate din angajamentele contractuale nerecunoscute de a cumpăra energie electrică în intervale de timp adecvate; - informații calitative despre modul în care compania a evaluat dacă un contract ar putea deveni oneros; și - informații calitative și cantitative privind costurile și încasările asociate achizițiilor și vânzărilor de energie electrică, pe baza informațiilor utilizate pentru evaluarea "cumpărătorului net". <p>În plus, pentru PPA-urile desemnate într-o relație de acoperire a fluxurilor de numerar, companiile trebuie să clasifice informațiile dezvăluite despre termeni și condiții pe categorii de risc.</p> <p>Este permisă aplicarea timpurie.</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare</p>
<p>Data intrării în vigoare: 01 ianuarie 2027:</p>		
<p>Standard nou</p> <p>IFRS 18 "Prezentare și descriere în situațiile financiare"</p> <p>(aplicabil pentru perioadele de raportare anuale care încep la 1 ianuarie 2027 și ulterior)</p>	<p>IFRS 18 "Prezentarea și descrierea în situațiile financiare" publicat de către Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) în 09 aprilie 2024, înlocuiește IAS 1 "Prezentarea situațiilor financiare" și devine obligatoriu pentru perioadele de raportare anuale care încep la 1 ianuarie 2027 sau după această dată.</p> <p>Ca răspuns la solicitările investitorilor pentru informații mai relevante și comparabile, IFRS 18 "Prezentarea și publicarea în situațiile financiare" își propune să ofere o mai mare consecvență în prezentarea situațiilor de profit și flux de trezorerie și informații mai dezagregate. IFRS 18 definește măsurile de performanță a managementului (MPM); aceste măsuri sunt cunoscute în prezent sub numele de măsuri non-GAAP, măsuri alternative de performanță (APM) sau indicatori cheie de performanță (KPI).</p> <p>În conformitate cu standardele contabile IFRS actuale, companiile folosesc formate diferite pentru a-și prezenta rezultatele, ceea ce face dificilă compararea performanței financiare între companii. IFRS 18 afectează toate companiile, aducând modificări semnificative în modul în care va fi prezentată declarația de profit și pierdere și informațiile care vor trebui dezvăluite, iar anumite măsuri "non-GAAP" vor fi parte a situațiilor financiare auditate pentru prima dată.</p> <p>Pentru a oferi investitorilor o mai bună perspectivă asupra performanței financiare, noul standard include îndrumări îmbunătățite cu privire la modul în care companiile grupează informațiile în situațiile</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare</p>

	<p>financiare. Acesta include îndrumări cu privire la includerea informațiilor semnificative în situațiile financiare primare sau sunt dezagregate în continuare în note.</p> <p>IFRS 18 promovează o declarație de profit și pierdere mai structurată: vor fi trei noi categorii de venituri și cheltuieli, două subtotaluri definite de contul de profit și pierdere și o singură notă privind măsurile de performanță definite de conducere.</p> <p>Companiile sunt descurajate să eticheteze articolele ca "altele" și vor fi obligate să dezvăluie mai multe informații.</p>	
<p>Standard nou</p> <p>IFRS 19 "Filiale fără responsabilitate publică: Prezentări de informații"</p> <p>(aplicabile cel târziu de la data începerii primului exercițiu financiar care începe la 1 ianuarie 2027 și ulterior)</p>	<p>Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis în 9 mai 2024, Standardul IFRS 19 "Filiale fără responsabilitate publică: Prezentări de informații"</p> <p>IFRS 19 oferă filialelor eligibile o modalitate practică de a aborda problemele de publicare excesivă, reducând în același timp costurile de raportare – eliminând necesitatea fie de a furniza informații care depășesc nevoile utilizatorilor, fie de a menține două seturi separate de evidențe contabile.</p> <p>O filială poate alege să aplice noul standard în situațiile sale financiare consolidate, separate sau individuale, cu condiția ca, la data raportării:</p> <ul style="list-style-type: none"> - nu are responsabilitate publică. O filială are, în general, responsabilitate publică dacă este listată pe o piață publică sau deține active în calitate de fiduciar ca una dintre activitățile sale principale (de exemplu, bănci, fonduri mutuale etc.); și - societatea-mamă produce situații financiare consolidate în conformitate cu standardele de contabilitate IFRS. <p>O filială care aplică IFRS 19 trebuie să precizeze în mod clar în declarația sa explicită și fără rezerve de conformitate cu standardele de contabilitate IFRS că IFRS 19 a fost adoptat.</p> <p>Filialele eligibile pot alege să aplice standardul pentru perioadele de raportare care încep la 1 ianuarie 2027 sau după această dată. Aplicarea anterioară este permisă.</p>	<p>Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare</p>

2.3. Bazele evaluării

Situațiile financiare sunt întocmite la cost istoric, cu excepția imobilizărilor corporale, a imobilizărilor necorporale și a imobilizărilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, altele decât imobilizările în curs, care sunt evaluate la valoarea reevaluată.

Stocurile sunt evaluate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă.

Standardul Internațional de Contabilitate IAS 29 - Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste a fost aplicat până la 31 decembrie 2003. Începând cu 1 ianuarie 2004 economia României nu mai este considerată hiperinflaționistă. Societatea a încetat aplicarea IAS 29 începând cu această dată.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare.

2.4. Moneda funcțională și de prezentare (IAS 21)

Situațiile financiare sunt prezentate în lei românești (RON), aceasta fiind și moneda funcțională a societății, așa cum este definită de IAS 21 "Efectele variației cursului de schimb valutar".

La închiderea exercițiului, activele și pasivele exprimate în monede străine sunt convertite în RON la cursul de schimb de la data bilanțului, iar diferențele de curs valutar sunt recunoscute în profit sau pierdere.

Conform reglementărilor contabile aplicabile, toate sumele sunt rotunjite la cel mai apropiat leu.

Monedele utilizate în anul 2025 sunt: EUR, USD și GBP.

Având în vedere că toate aceste monede sunt liber convertibile, nu au fost necesare ajustări speciale conform amendamentului IAS 21 – Lack of Exchangeability.

2.5. Utilizarea estimărilor contabile și a raționamentelor profesionale

Pregătirea situațiilor financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") presupune din partea conducerii utilizarea unor estimări, raționamente profesionale și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile precum și valoarea raportată a activelor, datorilor, veniturilor și cheltuielilor.

Estimările contabile sunt valori monetare din situațiile financiare care sunt subiect al incertitudinii în evaluare.

Estimările și ipotezele sunt evaluate permanent și se bazează pe experiența din trecut și pe alți factori, inclusiv predicții ale unor evenimente viitoare despre care se crede că sunt rezonabile în anumite circumstanțe. Rezultatele acestor estimări formează baza raționamentelor profesionale referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimărilor.

Raționamentele profesionale semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societății și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate situațiilor financiare ale anului 2024.

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările corporale cât și cele necorporale sunt analizate la data bilanțului pentru a se identifica dacă există indicii de depreciere. Dacă există indicii că s-a produs o pierdere din depreciere societatea estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar sau a activului. Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea de utilizare și valoarea de vânzare, mai puțin costurile aferente vânzării. În majoritatea cazurilor, societatea estimează valoarea de utilizare. Calculul valorii de utilizare este bazat pe bugete și previziuni.

2.6. Ipoteze

În procesul de aplicare a politicilor contabile ale societății, conducerea nu a făcut ipoteze semnificative, în afară de cele care implică estimări ale provizioanelor/ajustărilor pentru stocuri, creanțe, litigii, provizioane privind beneficiile angajaților, provizioane privind participarea salariaților la profit, alte provizioane în legătură cu contractul de mandat reprezentând componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi, Director General și Director Financiar, care au efect semnificativ asupra valorilor din situațiile financiare.

2.7. Bazele contabilității și raportării în economiile hiperinflaționiste

Moneda de evaluare și raportare a societății este leul românesc (leu).

IAS 29 – Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste cere ca situațiile financiare ale societăților care raportează în moneda unei economii hiperinflaționiste să fie întocmite în termeni de unitate monetară curentă la data bilanțului și toate sumele trebuie retratate în aceste condiții.

IAS 29 prevede că raportarea rezultatului operațional și a poziției financiare în moneda locală fără retratarea aferentă inflației este nefolositoare pentru că banii își pierd puterea de cumpărare atât de repede încât o comparație între valoarea tranzacțiilor sau a altor evenimente care au avut loc în momente diferite, chiar și în cadrul aceleiași perioade de raportare este greșită. IAS 29 sugerează că o economie trebuie considerată hiperinflaționistă dacă se îndeplinesc anumite condiții, una dintre ele fiind aceea că rata cumulativă a inflației pe o perioadă de trei ani să depășească 100%.

Până la 31 decembrie 2003 s-au efectuat ajustări în vederea reflectării aplicării IAS 29.

Aplicarea IAS 29 categoriilor specifice de tranzacții și solduri în cadrul situațiilor financiare este prezentată mai jos:

- Active și pasive monetare: activele și pasivele monetare nu au fost reevaluate în vederea aplicării IAS 29, deoarece acestea sunt deja exprimate în raport cu unitatea monetară curentă la data bilanțului.

- Active și pasive nemonetare și capitaluri proprii: din această categorie componentele de capitaluri proprii au fost retratate aplicând indicele de inflație din luna în care componentele capitalurilor proprii au fost înregistrate inițial în situațiile financiare până la 31 decembrie 2003.

Începând cu 1 ianuarie 2004 Societatea nu mai aplică prevederile IAS 29 deoarece caracteristicile mediului economic din România indică încetarea hiperinflației.

2.8. Tranzacții în monedă străină

Tranzacțiile în monedă străină sunt transformate în moneda funcțională a companiei utilizând rata de schimb din ziua tranzacției.

În situațiile financiare valorile sunt prezentate rotunjite la unități.

Activele monetare și datoriile în monedă străină la data întocmirii bilanțului sunt transformate în moneda funcțională cu o rată de schimb la data bilanțului.

Diferențele de curs valutar se reflectă în situația rezultatului global.

Activele și pasivele nemonetare, care sunt prezentate pornind de la costul istoric în valută, sunt transformate utilizând rata de schimb de la data tranzacției.

La 31 decembrie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024, cursurile oficiale de schimb utilizate pentru conversia soldurilor în valuta străină sunt :

Moneda		Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
1 EURO	EUR	5,0985	4,9741
1 LIRĂ STERLINĂ	GBP	5,8335	5,9951
1 DOLAR SUA	USD	4,3417	4,7768

2.9. Imobilizări corporale

a) Prezentare generală

Imobilizările corporale aflate în patrimoniul societății sunt clasificate în următoarele categorii de active de aceeași natură și cu utilizări similare :

- terenuri
- construcții
- echipamente tehnologice, aparate și instalații de măsurare, control și reglare și mijloace de transport
- alte active corporale
- imobilizări corporale în curs.

Valoarea justă a activelor tangibile a fost stabilită pe baza principiului continuității.

b) Evaluarea la recunoaștere

Imobilizările corporale sunt evaluate inițial la costul de achiziție (pentru cele procurate cu titlu oneros), la valoarea de aport (pentru cele primite ca aport în natură la constituirea/majorarea capitalului social), respectiv la valoarea justă de la data dobândirii (pentru cele primite cu titlu gratuit).

Costul unui element de imobilizări corporale este format din prețul de achiziție, inclusiv taxele de import sau taxele de achiziție nerecuperabile, cheltuielile de transport, manipulare, comisioanele, taxele notariale, cheltuielile cu obținerea de autorizații și alte cheltuieli nerecuperabile aferente direct imobilizării corporale și orice costuri directe atribuibile aducerii activului la locul și în condițiile de funcționare.

Imobilizările corporale în curs de execuție reprezintă investițiile neterminate efectuate în antrepriză. Acestea se evaluează la costul de achiziție.

Imobilizările corporale în curs de execuție se trec în categoria imobilizărilor finalizate după recepția, darea în folosință sau punerea în funcțiune a acestora, după caz.

Costul unei imobilizări corporale construite în regie proprie este determinat folosind aceleași principii ca și pentru un activ achiziționat.

Costul activelor construite în regie proprie include costul materialelor, al salariilor directe, estimarea inițială, unde este cazul a costurilor de demontare și de mutare a elementelor și restaurare a amplasamentului direct atribuibile, și o cotă parte a cheltuielilor indirecte.

Când un activ prezintă componente majore cu durate de viață utilă diferite, aceste componente sunt înregistrate ca și elemente de active separate.

Societatea nu recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale reparațiile curente și întreținerea uzuală, aceste costuri sunt recunoscute ca o cheltuială atunci când sunt efectuate.

Costurile întreținerii curente sunt în primul rând costurile cu manopera și consumabilele și pot include costul componentelor mici. Scopul acestor cheltuieli este efectuarea reparației și întreținerii elementului de imobilizări corporale.

c) Evaluarea după recunoaștere

Pentru recunoașterea ulterioară s-a adoptat modelul reevaluării, conform IAS 16 - Imobilizări corporale.

După recunoașterea inițială, imobilizările corporale sunt prezentate în situația poziției financiare la valoarea reevaluată, stabilită în baza unui raport de evaluare întocmit de un expert autorizat independent certificat ANEVAR.

Imobilizările corporale sunt prezentate în situația poziției financiare la valoarea reevaluată, diminuată cu amortizarea cumulată și pierderea din depreciere cumulată, cu excepția avansurilor și imobilizărilor corporale în curs care sunt prezentate la cost.

Valoarea bunului reevaluat este valoarea sa justă la data reevaluării minus orice amortizare acumulată ulterior și orice pierderi acumulate din depreciere.

Reevaluările trebuie să se facă cu o suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu se deosebește semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilanțului.

Reevaluările sunt efectuate de către evaluator independent certificat ANEVAR.

Valoarea reevaluată (în plus) se substituie costului de achiziție. Diferențele în plus din reevaluare se reflectă în contabilitate la capitalurile proprii cu titlul de "surplus din reevaluare", cu excepția cazului în care creșterea compensează o descreștere din reevaluarea anterioară a aceluiași activ, recunoscută anterior în profit sau pierdere, caz în care creșterea se recunoaște direct în contul de profit sau pierdere.

Diferențele în minus din reevaluare se recunosc în profit sau pierdere, cu excepția cazului în care descreșterea compensează o creștere anterioară din reevaluare, acumulată în capitalurile proprii ca surplus din reevaluare, caz în care reducerea este recunoscută în alte elemente de capitaluri proprii, micșorând surplusul din reevaluare.

Surplusul din reevaluare inclus în capitalurile proprii, aferent unui element de imobilizări corporale, este capitalizat prin transferul direct în rezultatul reportat atunci când activul este derecunoscut. Aceasta implică transferul întregului surplus atunci când activul este retras sau cedat.

Surplusul realizat din rezerve din reevaluare capitalizat prin transferul în rezultatul reportat se constituie ca sursă proprie de finanțare, potrivit Manualului de politici contabile aprobat, fie în cursul exercițiului financiar, fie la sfârșitul acestuia, după caz.

Transferurile din surplusul din reevaluare în rezultatul reportat nu se efectuează prin profit sau pierdere.

La 31 decembrie 2023 Societatea a reevaluat imobilizările corporale, imobilizările necorporale și imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing.

Reevaluarea la valoare justă a fost înregistrată la 31 decembrie 2023, pe baza unor Rapoarte de evaluare întocmite de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR.

Frecvența reevaluărilor depinde de modificările valorilor juste ale imobilizărilor corporale reevaluate. În cazul imobilizărilor corporale ale căror valori juste nu suferă modificări semnificative, nu este necesar să se facă reevaluări.

Dacă un element de imobilizare corporală este reevaluat, toate celelalte active din grupa din care face parte trebuie reevaluate, cu excepția situației când nu există nici o piață activă pentru acel activ.

O grupă de imobilizări corporale cuprinde active de aceeași natură și utilizări similare, aflate în exploatarea unei entități. Dacă valoarea justă a unei imobilizări corporale nu mai poate fi determinată prin referință la o piață activă, valoarea activului prezentată în bilanț trebuie să fie valoarea sa reevaluată la data ultimei reevaluări, din care se scad și ajustările cumulate de valoare.

d) Cheltuieli ulterioare

Societatea recunoaște în valoarea netă contabilă a unui mijloc fix corporal costul unei componente înlocuite dacă sunt întrunite criteriile de recunoaștere: este posibilă generarea către companie de beneficii economice viitoare aferente activului și costul activului poate fi evaluat în mod credibil.

Cheltuielile cu reparațiile sau întreținerea mijloacelor fixe, efectuate pentru a restabili sau a menține valoarea acestor active sunt recunoscute în contul de profit și pierdere la data efectuării lor.

Sumele plătite sau de plătit, generate de operațiunile care conduc la creșterea valorii și/sau duratei de viață, prin modernizarea imobilizărilor corporale deținute, respectiv acele operațiuni care conduc la o îmbunătățire semnificativă a parametrilor tehnici, la o creștere a potențialului de generare a unor beneficii economice de către acestea, se capitalizează (măresc în mod corespunzător valoarea contabilă a respectivei imobilizări).

e) Amortizarea

Amortizarea se calculează la valoarea contabilă (costul de achiziție sau valoarea reevaluată) utilizându-se metoda de amortizare lineară, de-a lungul duratei de viață utilă estimată a activelor, începând din luna următoare punerii în funcțiune și se include lunar în costurile societății.

Duratele de viață utilă a imobilizărilor corporale se încadrează în cele prevăzute în "Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe" aprobat prin H.G. nr.2139/2004.

Cheltuielile cu amortizarea pentru fiecare perioadă sunt recunoscute în profit sau pierdere numai dacă nu sunt incluse în valoarea contabilă a unui alt activ.

Amortizarea unui activ începe când acesta este disponibil pentru utilizare, adică atunci când se află în amplasamentul și starea necesară pentru a funcționa în maniera dorită de conducere.

Amortizarea unui activ încetează cel mai devreme la data când activul este clasificat drept deținut în vederea vânzării (sau inclus într-un grup destinat cedării care este clasificat drept deținut în vederea vânzării) în conformitate cu IFRS 5 și la data la care activul este derecunoscut.

Prin urmare, amortizarea nu încetează când activul nu este utilizat sau este scos din uz, cu excepția cazului în care acesta este complet amortizat. Cu toate acestea, conform metodelor de amortizare bazate pe utilizare, cheltuielile de amortizare pot fi zero atunci când nu există producție.

Fiecare parte a unui element de imobilizări corporale, cu un cost semnificativ față de costul total al elementului, se amortizează separat.

Valoarea reziduală și durata de viață utilă a unui activ sunt revizuite la data reevaluării activelor și dacă este cazul, la data majorării valorii ca urmare a modernizării activelor.

Dacă așteptările se deosebesc de alte estimări anterioare, modificarea (modificările) trebuie contabilizată ca modificare de estimare contabilă, în conformitate cu IAS 8 – politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori.

Terenurile nu se depreciază.

Deprecierea altor bunuri tangibile este calculată folosind metoda amortizării lineare, alocând costuri aferente valorii reziduale în concordanță cu durata de viață aferentă.

f) Deprecierea imobilizărilor corporale

Un activ este depreciat atunci când valoarea sa contabilă depășește valoarea sa recuperabilă.

Cu ocazia fiecărei date de raportare, societatea trebuie să verifice dacă există indicii ale deprecierei activelor. În cazul în care sunt identificate astfel de indicii, societatea trebuie să estimeze valoarea recuperabilă a activului.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare trebuie recunoscută în alte elemente ale rezultatului global. Reducerea trebuie recunoscută în profit sau pierdere numai în măsura în care surplusul din reevaluare nu prezintă un sold creditor pentru acel activ.

Reducerea recunoscută în alte elemente ale capitalurilor proprii micșorează suma cumulată în capitalurile proprii cu titlu de surplus din reevaluare.

g) Derecunoașterea

Valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale trebuie derecunoscută:

- la cedare;
- când nu se mai așteaptă nici un beneficiu economic viitor din utilizarea sau cedarea sa.

Câștigul sau pierderea care rezultă din derecunoașterea unui element de imobilizări corporale trebuie inclus în profit sau pierdere când elementul este derecunoscut.

h) Patrimoniu public

Societatea nu are în administrare patrimoniu public dar are încheiat cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG) un Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, aprobat prin HG nr.886/16.08.2002 pe o durata de 30 de ani.

Investițiile prevăzute prin programele de reabilitare, modernizare și dezvoltare realizate la activele ce fac obiectul contractului de concesiune sunt capitalizate și se amortizează pe durata minimă dintre durata rămasă de viață a activului respectiv sau durata rămasă din Acordul petrolier, urmând să reîntregească valoarea bunurilor care alcătuiesc domeniul public al statului după amortizarea integrală a acestora, respectiv la expirarea duratei normale de funcționare sau încetarea acordului petrolier, după caz, conform prevederilor legale.

2.10. Imobilizări necorporale

a) Recunoaștere și evaluare

Pentru recunoașterea unui activ drept imobilizare necorporală, societatea trebuie să demonstreze că elementul respectiv întrunește următoarele:

- definiția unei imobilizări necorporale, respectiv:
 - este separabilă, adică poate fi separată sau divizată de entitate și vândută, transferată, autorizată, închiriată sau schimbată, fie individual, fie împreună cu un contract, un activ sau o datorie corespondentă;
 - decurge din drepturi contractuale sau de alta natură legală, indiferent dacă acele drepturi sunt transferabile sau separabile de entitate sau de alte drepturi sau obligații;
- criteriile de recunoaștere, respectiv:
 - este probabil ca beneficiile economice viitoare preconizate a fi atribuite imobilizării să revină societății;
 - costul imobilizării poate fi evaluat credibil.

O imobilizare necorporală trebuie evaluată inițial la cost.

Costul unei imobilizări necorporale, dobândite separat, este alcătuit din:

- Prețul său de cumpărare, inclusive taxele vamale de import și taxele de cumpărare nerambursabile, după scăderea reducerilor și rabaturilor comerciale;
- Orice cost de atribuit direct pregătirii activului pentru utilizarea prevăzută.

Pentru o imobilizare necorporală dobândită gratuit, sau pentru o contraprestație simbolică, prin intermediul unei subvenții guvernamentale, societatea recunoaște inițial activul la valoarea nominală plus orice cheltuieli, direct atribuibile pregătirii activului pentru utilizarea intenționată.

Imobilizările necorporale, conform reglementărilor general acceptate, nu pot fi dobândite prin schimburi de active, acestea fiind tratate ca livrări speciale.

b) Recunoașterea unor cheltuieli

Cheltuielile cu un element necorporal trebuie recunoscute drept costuri atunci când sunt suportate, cu excepția cazurilor în care fac parte din costul unei imobilizări necorporale care îndeplinește criteriile de recunoaștere.

Cheltuielile referitoare la imobilizări necorporale care au fost inițial recunoscute drept costuri nu sunt incluse în costul imobilizărilor necorporale la o dată ulterioară.

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci când acestea cresc valoarea beneficiilor economice viitoare încorporate în activul căruia îi sunt destinate. Toate celelalte cheltuieli, inclusiv cheltuielile pentru fondul comercial și mărcile generate intern, sunt recunoscute în profit sau pierdere în momentul în care sunt efectuate.

c) Evaluarea după recunoaștere

După recunoaștere, o imobilizare necorporală este contabilizată pe baza modelului bazat pe reevaluare, sau pe modelul bazat pe cost în situația în care nu există o piață activă pentru imobilizarea necorporală respectivă, adică la costul său mai puțin orice amortizare cumulată și orice pierderi din depreciere cumulate.

d) Amortizarea

Programele informatice și licențele utilizate sunt amortizate pe o perioadă de trei ani utilizând metoda de amortizare lineară.

2.11. Active aferente drepturilor de utilizare ale activelor luate în leasing

Societatea a adoptat IFRS 16 "Contracte de leasing" pentru prima dată începând cu 01 ianuarie 2019. IFRS 16 „Contracte de leasing” înlocuiește IAS 17 și stabilește cerințe noi pentru contabilizarea contractelor de leasing. În contabilitatea locatarului, conform IFRS 16, sunt eliminate clasificările "în leasing operațional" sau "leasing financiar" din IAS 17, existând un singur model pentru înregistrarea contractelor de leasing. Potrivit IFRS 16, locatarul este obligat să înregistreze dreptul de utilizare a activelor-suport și datoriile aferente contractelor de leasing, iar în situația veniturilor și cheltuielilor va recunoaște amortizarea drepturilor de utilizare a activelor-suport, distinct de dobânzile aferente datoriilor de leasing.

Societatea a aplicat IFRS 16 începând cu 01 ianuarie 2019, utilizând pentru tranziție metoda retrospectivă modificată, fără retratarea valorilor comparative pentru perioada anterioară prezentată.

La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut active sub forma drepturilor de utilizare a activelor-suport în contul "Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing" și datorii de leasing în contul "Alte împrumuturi și datorii asimilate", rezultate din contractele anterioare de leasing operațional.

Drepturile de utilizare a activelor-suport care stau la baza contractelor de leasing sunt amortizate linear pe durata contractelor de leasing.

Cheltuielile cu dobânzile sunt înregistrate în contul de profit și pierdere pe durata contractului de leasing, fiind calculate la soldul rămas al datoriei privind leasingul pentru fiecare perioadă.

Rata dobânzii a fost stabilită de către Societate în funcție de cât ar costa entitatea dacă s-ar împrumuta pe o piață pentru a folosi activul suport.

În situația poziției financiare, dreptul de utilizare a activelor-suport este prezentat într-un rând distinct în "active immobilizate" iar datoriile de leasing sunt prezentate în linia "alte împrumuturi și datorii asimilate" defalcate în datorii pe termen lung și datorii curente.

La inițierea unui contract, societatea evaluează dacă acel contract este, sau include, un leasing. Un contract este, sau conține un leasing dacă acel contract acordă dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o anumită perioadă de timp în schimbul unei contravalori.

Conform IFRS 16 Contracte de leasing, la data începerii derulării contractului, societatea, în calitate de locatar, recunoaște un activ aferent dreptului de utilizare a activului-suport.

Costul activului aferent dreptului de utilizare include valoarea evaluării inițiale a datoriei care decurge din contractul de leasing, orice plăți de leasing efectuate la data începerii derulării sau înainte de această dată, minus orice stimulente de leasing primite și orice costuri directe inițiale suportate de către societate în calitate de locatar.

Societatea determină durata contractului de leasing ca fiind perioada irevocabilă a unui contract de leasing, împreună cu:

- (a) perioadele acoperite de o opțiune de prelungire a contractului de leasing dacă locatarul are certitudinea rezonabilă că va exercita acea opțiune; și
- (b) perioadele acoperite de o opțiune de reziliere a contractului de leasing dacă locatarul are certitudinea rezonabilă că nu va exercita acea opțiune.

2.12. Deprecierea activelor

a) Active nefinanciare

Valoarea contabilă a activelor Societății, care nu sunt de natura financiară, altele decât activele de natura impozitelor amânate, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a identifica existența indicilor de depreciere. Dacă există asemenea indicii se estimează valoarea recuperabilă a activelor respective.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximul dintre valoarea de utilizare și valoarea sa justă, mai puțin costurile pentru vânzarea aceluia activ sau unități. O unitate generatoare de numerar este cel mai mic grup identificabil care generează numerar și care în mod independent față de alte active și alte grupuri de active are capacitatea de a genera fluxuri de numerar. Pentru determinarea valorii de utilizare, fluxurile viitoare preconizate de numerar sunt actualizate folosind o rată de actualizare înainte de impozitare, ce reflectă condițiile curente de piață și riscurile specifice activului respectiv.

O pierdere din depreciere este recunoscută atunci când valoarea contabilă a activului sau a unității sale generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă estimată a activului sau a unității generatoare de numerar.

Pierderile din depreciere recunoscute în perioadele precedente sunt evaluate la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă s-au diminuat sau nu mai există. Pierderea din depreciere se reia dacă s-a produs o schimbare în estimările folosite pentru a determina valoarea de recuperare.

Valoarea contabilă majorată a unui activ, altul decât fondul comercial, rezultată din reluarea unei pierderi din depreciere nu trebuie să depășească valoarea contabilă (netă) care ar fi fost determinată în cazul în care în exercițiile anterioare nu ar fi fost recunoscută o pierdere din depreciere pentru activul în cauză.

Având în vedere unii factori interni și externi, Societatea a analizat valoarea contabilă netă înregistrată la data bilanțului pentru immobilizările depreciabile, pentru a evalua posibilitatea existenței unei depreciere a acestora, ce ar putea atrage înregistrarea unei ajustări pentru depreciere.

b) Active financiare

Creanțele pe termen scurt nu sunt actualizate. Valoarea recuperabilă a altor active este considerată valoarea cea mai mare dintre valoarea justă (mai puțin costurile de vânzare) și valoarea de utilizare.

Estimarea valorii de utilizare a unui activ implică actualizarea fluxurilor de numerar viitoare estimate utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluările curente de piață cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice activului. Pierderile din deprecierea imobilizărilor financiare sau unei creanțe înregistrate la costul amortizat este reluată în cazul în care s-a produs o schimbare a estimărilor utilizate pentru a determina valoarea recuperabilă.

2.13. Clienți și conturi asimilate

Conturile de clienți și conturile asimilate includ facturile emise și neîncasate la 31 decembrie 2025 la valoarea nominală aferentă serviciilor prestate.

Conturile de clienți și conturile asimilate sunt înregistrate la valoarea realizabilă.

Valoarea creanțelor este prezentată la valoarea facturilor inițiale diminuată cu provizioanele (ajustarea pentru depreciere) pentru creanțe incerte.

Valoarea provizioanelor (ajustări pentru depreciere) se calculează ca fiind diferența dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă.

2.14. Stocuri

Principalele categorii de stocuri sunt: materialele consumabile și materialele de natura obiectelor de inventar. Stocurile sunt evaluate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul stocurilor este determinat pe baza metodei de evaluare primul intrat - primul ieșit (FIFO) și include cheltuielile efectuate pentru achiziția stocurilor, costurile de producție sau de prelucrare și alte costuri suportate pentru a aduce stocurile în forma și în locația prezentă.

Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat în cursul normal al activității, mai puțin costurile estimate pentru finalizarea bunului atunci când este cazul și cheltuielile ocazionate de vânzare.

Sunt înregistrate ajustări de valoare pentru stocurile degradate, cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral, dacă este cazul.

2.15. Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar sunt prezentate în bilanț la cost.

În scopul întocmirii situației fluxurilor de numerar, numerarul și echivalentele de numerar cuprind casa, conturile la bănci, numerar în tranzit, alte investiții financiare pe termen scurt cu nivel ridicat de lichiditate cu scadența la 3 luni sau mai puțin și facilitățile de descoperire de cont.

Disponibilitățile bănești în valută sunt reevaluate la cursul de schimb de la sfârșitul perioadei.

2.16. Beneficiile angajaților

Pe parcursul desfășurării activității sale, societatea face plăți în numele angajaților săi către bugetul statului și cel al asigurărilor sociale, privind: impozitul pe veniturile din salarii, contribuția individuală de asigurări sociale reținută de la asigurați, contribuția de asigurări sociale de sănătate reținută de la asigurați.

Toți angajații companiei sunt membri în planul de pensii de stat, care este un plan fix de contribuții. Aceste costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere odată cu recunoașterea cheltuielilor salariale.

La 31.12.2025 Societatea nu are în desfășurare nici o alta schemă de pensii și prin urmare nu are obligații referitoare la pensii.

Obligațiile salariale pe termen scurt convenite salariaților sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în perioada când s-a beneficiat de serviciile oferite de aceștia.

Beneficii acordate la pensionare: un provizion este constituit pentru bonusurile care sunt legal prevăzute a fi plătite ca rezultat al serviciilor oferite de angajați pe termen scurt, dacă pot fi măsurate în mod rezonabil. Societatea a înregistrat un provizion pentru beneficii acordate la pensionare (Nota 34). Valoarea actualizată a obligațiilor privind beneficiile acordate la pensionare este determinată de către un expert actuarial independent. Câștigurile sau pierderile actuariale datorate modificărilor în ipotezele actuariale sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada pentru care este efectuat calculul actuarial.

Societatea constituie fond pentru participarea salariaților la profit în conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr.64/30.08.2001.

2.17. Impozitul pe profit

Cheltuielile cu impozitul pe profit cuprind impozitul curent și impozitul amânat.

Impozitul pe profit este recunoscut fie în profitul și pierderea perioadei, fie în afara profitului și pierderii, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

a) Recunoașterea datoriilor și creanțelor privind impozitul curent

Obligația cu impozitul pe profit aferent perioadei de raportare și aferent perioadelor anterioare este recunoscută în măsura în care nu este plătită.

Dacă sumele plătite aferente perioadei curente și perioadelor anterioare depășesc sumele datorate aferente acestor perioade, surplusul este recunoscut ca și sumă de recuperat.

Beneficiile aferente unei pierderi fiscale care pot fi transferate cu scopul de a recupera impozitul pe profit dintr-o perioadă anterioară sunt recunoscute ca și sumă de recuperat.

Datoriile (activele) referitoare la impozitul pe profit aferent perioadei curente și perioadelor anterioare sunt evaluate la suma care urmează să fie plătită/recuperată către autoritatea fiscală, folosind rata de impozitare și reglementările legale aplicabile la data bilanțului.

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 cota impozitului pe profit, conform Codului fiscal, a fost de 16%.

b) Recunoașterea activelor și datoriilor referitoare la impozitul amânat

Impozitul pe profit amânat este determinat folosind metoda bilanțului, pentru acele diferențe temporare apărute între bazele fiscale ale activelor și datoriilor și valoarea contabilă a lor din situațiile financiare.

Impozitul pe profit amânat este determinat folosind ratele de impozitare care se așteaptă să fie aplicabile diferențelor temporare la reluarea acestora, în baza legislației în vigoare la data raportării.

Principalele diferențe temporare provin din mișcările în valoarea justă a activelor.

Impozitul amânat referitor la valoarea justă a investițiilor disponibile pentru vânzare, care sunt recunoscute direct în capitalurile proprii este, de asemenea, creditat sau debitat în capitalurile proprii și ulterior recunoscut în contul de profit și pierdere, împreună cu pierderea sau câștigul amânat.

Activele cu impozitul amânat sunt recunoscute în măsura în care există probabilitatea realizării în viitor a unui profit taxabil din care să poată fi recuperată diferența temporară.

Pentru determinarea valorii impozitului curent și a celui amânat, Societatea ia în considerare impactul pozițiilor fiscale incerte și posibilitatea apariției taxelor și dobânzilor suplimentare. Această evaluare se bazează pe estimări și ipoteze și poate implica o serie de raționamente cu privire la evenimentele viitoare. Informații noi pot deveni disponibile, determinând astfel Societatea să își modifice raționamentul în ceea ce privește acuratețea estimării obligațiilor fiscale existente; astfel de modificări ale obligațiilor fiscale au efect asupra cheltuielilor cu impozitele în perioada în care se efectuează o astfel de determinare.

2.18. Provizioane

Provizioanele sunt datorii incerte din punct de vedere al plasării în timp sau al valorii.

Provizioanele sunt recunoscute atunci când societatea are o obligație prezentă legală sau implicită, ca urmare a unor evenimente trecute și când este probabil ca un consum de resurse să fie necesar pentru stingerea obligației. Provizionul este recunoscut chiar dacă probabilitatea unei ieșiri de resurse legate de orice element de obligații este redusă. De asemenea, o estimare fiabilă a cuantumului acestei obligații trebuie să fie posibilă.

Dacă societatea așteaptă o rambursare parțială sau integrală a cheltuielilor care se impun pentru decontarea unui provizion (exemplu prin contractele de asigurare) ea va trebui:

- să recunoască o rambursare doar în cazul în care este sigură că aceasta se va efectua dacă societatea își onorează obligațiile, iar suma recunoscută ca rambursare nu va depăși provizionul;
- să recunoască suma rambursată ca un activ separat.

În situația rezultatului global, cheltuiala aferentă unui provizion poate fi prezentată după ce a fost scăzută valoarea recunoscută a rambursării. Provizioanele se reanalizează la finalul perioadei de raportare și se ajustează astfel încât să reflecte cea mai bună estimare curentă. Valoarea recunoscută ca provizion constituie cea mai bună estimare la data bilanțului a costurilor necesare stingerii obligației curente. Cea mai bună estimare a costurilor necesare stingerii datoriei curente este suma pe care Societatea ar plăti-o, în mod rațional, pentru stingerea obligației la data bilanțului sau pentru transferarea acesteia unei terțe părți la acel moment. În cazul în care nu mai este probabilă ieșirea de resurse care încorporează beneficii economice, provizionul trebuie anulat. Nu se recunosc provizioane pentru costurile care sunt suportate pentru desfășurarea activității în viitor.

Societatea înregistrează provizioane pentru contracte oneroase în situațiile în care beneficiile estimate a fi obținute dintr-un contract sunt mai mici decât cheltuielile inevitabile asociate îndeplinirii obligațiilor contractuale. Provizioanele pentru riscuri și cheltuieli sunt recunoscute în momentul în care societatea are o obligație legală sau implicită rezultată din evenimente trecute, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și când poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației.

Societatea va înregistra ca "alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli" sumele necesare constituirii fondului de participare la profitul realizat în anul curent pentru acordarea de stimulente salariaților, directorilor, administratorilor ce-și desfășoară activitatea în baza contractului de mandat. După aprobarea de către Adunarea Generală a Acționarilor a situațiilor financiare anuale, întocmite pentru anul în care s-a realizat profitul din care se accordează stimulente, se anulează provizionul și se înregistrează cheltuiala cu participarea salariaților la profit.

2.19. Contingente

Datoriile contingente și activele contingente nu sunt recunoscute în situația poziției financiare și în situația rezultatului global. Acestea sunt prezentate în notele la aceste situații financiare, cu excepția cazului în care posibilitatea unei ieșiri de resurse ce reprezintă beneficii economice este îndepărtată.

Datoriile contingente sunt prezentate în cazul în care ieșirea de resurse încorporând beneficii economice este posibilă și nu probabilă.

Un activ contingent nu este recunoscut în situațiile financiare anexate, ci este prezentat atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

2.20. Recunoașterea veniturilor

Veniturile înregistrate de societate sunt contabilizate după natura lor (exploatare și financiare). Veniturile sunt înregistrate net de taxa pe valoarea adăugată, returnuri, rabaturi și reduceri de preț.

Veniturile din prestarea de servicii

Veniturile din prestarea de servicii sunt recunoscute în perioada în care au fost prestate și în corespondență cu stadiul de execuție. În conformitate cu IFRS 15 - Venituri din contractele cu clienții, valoarea prețului tranzacției care este alocat unei obligații de executare este recunoscută la venituri atunci când (sau pe măsură ce) o obligație de executare este îndeplinită.

Pentru a determina prețul tranzacției sunt luați în considerare termenii contractului și practicile obișnuite de afaceri. Prețul tranzacției reprezintă valoarea contraprestației la care societatea se așteaptă să aibă dreptul în schimbul transferului bunurilor sau serviciilor promise către un client, neincluzând sumele colectate în numele unor terțe părți

Veniturile trebuie evaluate la valoarea justă a contraprestației primite sau de primit.

Dacă tranzacția este de natură financiară, valoarea justă se determină prin actualizarea tuturor sumelor de primit în viitor, utilizând o rată a dobânzii implicită, diferența față de valoarea contabilă fiind venit din dobânzi. Când rezultatul unei tranzacții care implică prestarea de servicii nu poate fi estimat în mod fiabil, venitul trebuie recunoscut doar în limita cheltuielilor recunoscute care pot fi recuperate.

Sumele colectate în numele unor terțe părți, cum ar fi taxele de vânzare, taxele pentru bunuri și servicii, taxele pe valoarea adăugată nu sunt beneficii economice generate pentru societate și nu au drept rezultat creșteri ale capitalurilor proprii. Prin urmare, sunt excluse din venituri.

Similar, în cazul unui contract de mandat, intrările brute de beneficii economice includ sumele colectate în numele mandatului și care nu au drept rezultat creșteri ale capitalurilor proprii ale societății. Sumele colectate în numele mandatului nu reprezintă venituri. În schimb, veniturile sunt reprezentate de valoarea comisioanelor.

Veniturile din furnizarea de servicii se înregistrează în contabilitate pe măsura efectuării acestora. Prestarea de servicii cuprinde inclusiv executarea de lucrări și orice alte operațiuni care nu pot fi considerate livrări de bunuri.

Stadiul de execuție al lucrării se determină pe bază de situații de lucrări care însoțesc facturile, procesele verbale de recepție sau alte documente care atestă stadiul realizării și recepția serviciilor prestate.

Pentru recunoaștere se mai cere să existe probabilitatea ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate pentru societate, stadiul final al tranzacției la finalul perioadei și costurile suportate pentru tranzacție precum și cele pentru finalizarea tranzacției să poată fi evaluate în mod fiabil.

Venituri din cedarea folosinței bunurilor

Veniturile din cedarea folosinței bunurilor se recunosc în contabilitate în baza contractelor încheiate. Pentru recunoașterea acestor venituri se are în vedere perioada la care acestea se referă, cât și penalitățile contractuale pentru neplata în termen a obligațiilor contractuale.

Venituri și cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind venituri din dobânzi aferente fondurilor investite, câștiguri din cursul valutar și alte venituri financiare.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute în profit sau pierdere în baza contabilității de angajamente, utilizând metoda dobânzii efective, proporțional cu perioada de timp relevantă, pe baza principalului și a ratei efective pe perioada până la scadență sau pe perioade mai scurte, dacă de această perioadă se leagă costurile tranzacției, când se stabilește că societatea va obține astfel de venituri.

Cheltuielile financiare reprezintă suma dobânzii aferente împrumuturilor contractate, pierderi datorate cursului de schimb valutar, schimbări în valoarea justă a activelor financiare și pierderile de valoare ale activelor financiare. Toate cheltuielile aferente împrumuturilor contractate sunt prezentate pe baza dobânzii efective

Cheltuiala generată de datoriile care decurg din contractul de leasing sunt recunoscute în cadrul cheltuielilor financiare. Cheltuielile cu dobânzile sunt înregistrate în contul de profit și pierdere pe durata contractului de leasing, fiind calculate la soldul rămas al datoriei privind leasingul pentru fiecare perioadă. Acest lucru va determina cheltuieli mai mari la începutul contractului de leasing

Subvenții

Subvențiile pentru active, inclusiv subvențiile nemonetare la valoarea justă, se înregistrează în contabilitate ca subvenții pentru investiții și se recunosc în bilanț ca venit amânat.

Venitul amânat se înregistrează în contul de profit și pierdere pe măsura înregistrării cheltuielilor cu amortizarea sau la casarea ori cedarea activelor. Subvențiile care compensează societatea pentru cheltuielile efectuate sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în mod sistematic în aceleași perioade în care sunt recunoscute și cheltuielile.

Determinarea valorii juste

Politicile contabile ale societății impun determinarea valorii juste atât pentru activele financiare și nefinanciare, cât și pentru pasive. Valoarea justă a fost determinată după metodele arătate în continuare. Informațiile adiționale, unde este cazul, despre presupunerile făcute pentru determinarea valorii juste, sunt prezentate în notele specifice activului și pasivului respectiv.

Societatea a reevaluat imobilizările corporale la 31 decembrie 2023. Reevaluarea la valoare justă a fost înregistrată pe baza unor Rapoarte de evaluare întocmite de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecvența reevaluărilor depinde de modificările valorilor juste ale imobilizărilor corporale reevaluate. În cazul imobilizărilor corporale ale căror valori juste nu suferă modificări semnificative, nu este necesar să se facă reevaluări.

Dacă un element de imobilizare corporală este reevaluat, toate celelalte active din grupa din care face parte trebuie reevaluate, cu excepția situației când nu există nici o piață activă pentru acel activ. O grupă de imobilizări corporale cuprinde active de aceeași natură și utilizări similare, aflate în exploatarea unei entități. Dacă valoarea justă a unei imobilizări corporale nu mai poate fi determinată prin referința la o piață activă, valoarea activului prezentată în bilanț trebuie să fie valoarea sa reevaluată la data ultimei reevaluări, din care se scad și ajustările cumulate de valoare.

2.21. Rezultatul pe acțiune

În conformitate cu IAS 33 "Rezultatul pe acțiune", rezultatul pe acțiune este calculat prin împărțirea profitului sau pierderii atribuibile acționarilor la media ponderată a acțiunilor ordinare ale perioadei de raportare.

Media ponderată a acțiunilor în circulație în timpul exercițiului reprezintă numărul de acțiuni de la începutul perioadei, ajustat cu numărul acțiunilor emise, înmulțit cu numărul de luni în care acțiunile s-au aflat în circulație în timpul exercițiului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe acțiune sau o creștere a pierderilor pe acțiune, rezultate în ipoteza că instrumentele convertibile sunt convertite, sau că acțiuni ordinare sunt emise după îndeplinirea anumitor condiții specificate. Obiectul rezultatului pe acțiune este similar cu acela al rezultatului pe acțiune de bază și anume, de a evalua interesul fiecărei acțiuni ordinare în cadrul performanței entității.

2.22. Rezerve din reevaluare

Reevaluările sunt efectuate cu suficientă regularitate, astfel încât valoarea contabilă să nu difere substanțial de cea care ar fi determinată folosind valoarea justă de la data bilanțului.

Societatea a efectuat reevaluarea imobilizărilor corporale astfel: 31 decembrie 2003, 31 decembrie 2007, 31 decembrie 2010, 31 decembrie 2012, 31 decembrie 2013, 31 decembrie 2014, 31 decembrie 2015, 31 decembrie 2017, 31 decembrie 2019, 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2023.

Diferența dintre valoarea rezultată în urma reevaluării și valoarea contabilă netă a imobilizărilor corporale este prezentată, funcție de natura acesteia (apreciere/depreciere), fie la rezerva din reevaluare, ca un element distinct în capitaluri proprii, fie în cont de profit și pierdere.

Dacă rezultatul reevaluării este o creștere față de valoarea contabilă netă, atunci aceasta se tratează astfel: ca o creștere a rezervei din reevaluare prezentată în cadrul capitalurilor proprii, dacă nu a existat o descreștere anterioară recunoscută ca o cheltuială aferentă aceluși activ, sau ca un venit care compensează cheltuielile cu descreșterea recunoscută anterior la acel activ.

Dacă rezultatul reevaluării este o descreștere a valorii contabile nete, aceasta se tratează ca o cheltuială cu întreaga valoare a deprecierei atunci când în rezerva din reevaluare nu este înregistrată o sumă referitoare la acel activ (surplus din reevaluare) sau ca o scădere a rezervei din reevaluare cu minimum dintre valoarea acelei rezerve și valoarea descreșterii, iar eventuala diferență rămasă neacoperită se înregistrează ca o cheltuială.

Surplusul din reevaluare inclus în rezerva din reevaluare este transferat la rezultat reportat atunci când acest surplus reprezintă un câștig realizat. Câștigul se consideră realizat la scoaterea din evidență a activului pentru care s-a constituit rezerva din reevaluare.

Surplusul realizat din rezerve din reevaluare capitalizat prin transferul în rezultatul reportat se constituie ca sursă proprie de finanțare, potrivit Manualului de politici contabile aprobat, fie în cursul exercițiului financiar, fie la sfârșitul acestuia, după caz.

Nici o parte din rezerva din reevaluare nu poate fi distribuită, direct sau indirect, cu excepția cazului în care reprezintă un câștig efectiv realizat.

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe efectuate după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe.

2.23. Rezerve legale

Rezervele legale se constituie în proporție de 5% din profitul brut înregistrat la sfârșitul anului până când rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social nominal vărsat în conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit și nu sunt distribuibile decât la lichidarea societății.

2.24. Raportarea pe segmente de activitate

Un segment este o componentă distinctă a Societății, care furnizează anumite produse sau servicii (segment de activitate) sau furnizează produse și servicii într-un anumit mediu geografic (segment geografic) și care este supus la riscuri și beneficii diferite de cele ale celorlalte segmente.

Societatea Oil Terminal are un singur segment raportabil, respectiv prestări servicii privind primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit.

2.25. Evenimente ulterioare

Situațiile financiare reflectă evenimentele ulterioare sfârșitului de an, evenimente care furnizează informații suplimentare despre poziția Societății la data raportării, sau cele care indică o posibilă încălcare a principiului continuității activității (evenimente ce determină ajustări).

Evenimentele ulterioare sfârșitului de an ce nu constituie evenimente ce determină ajustări sunt prezentate în note atunci când sunt considerate semnificative.

2.26. Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorie în perioada în care este aprobată repartizarea lor. Repartizarea dividendelor se face ulterior aprobării situațiilor financiare anuale.

2.27. Informații comparative

Situația poziției financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 prezintă comparabilitate cu situația poziției financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

3. Venituri din prestarea de servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din prestarea serviciilor	395.008.307	467.701.014
Venituri din cedarea folosinței bunurilor	986.013	1.069.994
Venituri din activități diverse	1.287.870	1.456.642
Total venituri din prestări de servicii	397.282.190	470.227.650

4. Venituri din vânzarea produselor reziduale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din vânzarea produselor reziduale (produs recuperat tip A)	1.410.983	1.881.034
Venituri din valorificarea altor deșeuri	2.383.254	1.881.244
Venituri aferente costurilor stocurilor de produse	(69)	(3.010)
Total venituri din vânzări produse reziduale	3.794.168	3.759.268

5. Alte venituri din exploatare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din ajustări pentru creanțe clienți și alte creanțe	3.642.824	1.810.655
Cheltuieli pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe	(279.360)	(2.029.324)
Ajustări nete pentru creanțe	3.363.464	(218.669)
Venituri din producția de imobilizări	26.634	152.264
Venituri din penalități	366.214	351.247
Venituri din reluarea provizioanelor	10.905.937	6.814.232
Cheltuieli privind provizioane	(9.388.626)	(11.289.423)
Ajustări nete pentru provizioane	1.517.311	(4.475.191)
Venituri din ajustări pentru stocuri	287.071	16.507
Cheltuieli pentru deprecierea stocurilor	(303.415)	(134.152)
Ajustări nete pentru deprecierea stocurilor	(16.344)	(117.645)
Alte venituri din exploatare	3.179.817	1.385.733
Total alte venituri din exploatare	8.437.096	(2.922.261)

6. Venituri și cheltuieli financiare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din dobânzi	1.250.531	1.476.065
Venituri din diferențe de curs valutar	(212.198)	226.829
Alte venituri financiare	327.454	2.860
Total venituri financiare	1.365.787	1.705.754
Cheltuieli privind dobânzile plătite	(15.261.673)	(11.423.974)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(103.370)	(206.633)
Cheltuieli privind dobânzile aferente contractelor de leasing	(911.356)	(664.613)
Alte cheltuieli financiare	(244.826)	(3.365)
Total cheltuieli financiare	(16.521.225)	(12.298.585)
Rezultate financiare nete	(15.155.438)	(10.592.831)

Veniturile totale realizate, în sumă de 406.015 mii lei, sunt mai mari cu 0,8% comparativ cu nivelul aprobat pentru anul 2025 și mai mici cu 15% față de anul 2024.

Veniturile din exploatare realizate înregistrează o creștere cu 0,8% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,5% în cifra de afaceri, și o scădere cu 15% comparativ cu nivelul realizat în anul 2024.

Veniturile financiare în sumă de 1.366 mii lei sunt mai mari cu 30,1% față de BVC aprobat și mai mici cu 19,9% comparativ cu anul 2024.

7. Cheltuieli materiale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu materiale auxiliare	6.100.591	7.677.693
Cheltuieli privind combustibilii	2.176.616	2.300.213
Cheltuieli cu materiale de ambalat	178.505	209.672
Cheltuieli cu piese de schimb	5.132.284	4.139.511
Cheltuieli cu alte materiale consumabile	1.490.438	1.420.503
Cheltuieli privind obiectele de inventar	3.112.942	3.169.979
Cheltuieli cu materialele nestocate	41.381	57.378
Total cheltuieli cu materiale	18.232.757	18.974.949

8. Cheltuieli privind utilitățile

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli privind consumul de energie electrică	7.156.102	7.117.659
Cheltuieli privind consumul de gaze naturale	1.344.663	3.692.642
Cheltuieli privind consumul de apă	2.232.521	2.250.439
Total cheltuieli privind utilități	10.733.286	13.060.740

9. Cheltuieli cu personalul

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu indemnizații Consiliu de Administrație	3.124.737	2.777.544
Cheltuieli cu indemnizații directori contract de mandat*	2.415.783	2.424.000
Cheltuieli privind drepturile salariale ale personalului din care: directori executivi**	146.745.516	141.580.555
	834.152	1.262.288
Cheltuieli privind tichete de masă	8.496.640	7.281.120
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.490.991	1.066.861
Cheltuieli privind contribuția la fond asigurări sociale***	165.634	171.335
Cheltuieli unitate la fondul de pensii facultative	1.726.400	1.675.040
Cheltuieli unitate cu primele de asigurare voluntară de sănătate	2.064.480	2.076.364
Alte cheltuieli privind asigurările și protecția socială	5.029.220	5.257.428
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	3.262.577	3.139.659
Contribuție asiguratorie pentru muncă - pentru alte persoane, alții decât salariați	124.683	117.056
Total cheltuieli cu personalul	174.646.661	167.566.962

* sume brute acordate pentru Director General și Director Financiar, reprezentând indemnizația fixă brută lunară aferentă perioadei de referință și componenta variabilă aferentă anului anterior, conform contractelor de mandat.

** valorile reprezintă sume brute acordate pentru 3 directori executivi în perioada 01.01.2024-31.07.2024, și pentru 2 directori executivi începând cu 01.08.2024, după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sume brute, din care :	834.152	1.262.288
Contribuții la asigurări sociale	206.595	313.344
Contribuții la asigurări sociale de sănătate	84.200	127.367
Impozit pe venit	55.118	83.123

*** Societatea are ca obligație de plată contribuția la fondul asigurărilor sociale în cotă de 8% pentru condiții speciale de muncă, atât în anul 2025, cât și în anul 2024.

Cheltuielile cu salariile și contribuțiile aferente, înregistrate la 31 decembrie 2025 comparativ cu 31 decembrie 2024, sunt următoarele:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu salariile*	91.801.348	86.733.670
Cheltuieli privind contribuția la fondul asigurărilor sociale și contribuție asiguratorie pentru muncă	3.552.894	3.428.050
Total cheltuieli cu salariile și contribuțiile aferente	95.354.242	90.161.720

*Linia "Cheltuieli cu salarii" nu cuprinde bonificațiile și bonusurile salariaților și nici indemnizațiile membrilor Consiliului de Administrație și ale directorilor cu contract de mandat (directorul general, director financiar).

În conformitate cu prevederile Contractului Colectiv de Muncă în vigoare, societatea a acordat salariaților următoarele bonificații și bonusuri: prime de pensionare, sporuri, prime de fidelitate, ajutoare pentru

căsătorie, bilete de odihnă și tratament, inclusiv transportul aferent, ajutoare pentru naștere, înmormântare, boli grave, tichete de masă și alte bonusuri (ajutoare de spitalizare, cămin etc.).

Obligațiile privind bonusurile și bonificațiile angajaților se prezintă după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Tichete de masă	8.496.640	7.281.120
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.490.991	1.066.861
Prime de pensionare	780.353	2.798.995
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent neimpozabile	2.545.297	2.539.201
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent impozabile	524.530	577.693
Prime conform Contractului colectiv de muncă - neimpozabile	1.024.500	1.035.300
Prime conform Contractului colectiv de muncă - impozabile	8.890.295	8.930.445
Ajutoare pentru naștere	115.040	100.660
Ajutoare pentru înmormântare	329.574	333.600
Ajutoare pentru boli grave și alte servicii de sănătate	490.279	670.974
Bonusuri de fidelitate	6.989.463	6.389.788
Ajutoare pentru căsătorie	121.100	95.150
Ajutoare de cămin	184.595	171.614
Ajutoare pentru afterschool	118.276	69.972
Sporuri	37.261.507	35.754.244
Contribuție la fondul de pensii facultative	1.726.400	1.675.040
Contribuție primă de asigurare de sănătate voluntară	2.064.480	2.076.364
Alte bonificații	598.579	636.677
Total obligații privind bonusurile și bonificațiile angajaților	73.751.899	72.203.698

o Salariați

Numărul efectiv al salariaților a evoluat după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Personal cu studii superioare, din care:	189	191
Personal cu funcții de conducere	36	36
Personal cu studii medii /gimnaziale, din care:	853	869
Personal calificat	781	800
Total număr efectiv salariați	1.042	1.060

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.011 persoane la 31 decembrie 2025, iar la 31 decembrie 2024 numărul mediu a fost de 1.016 persoane.

o Directorul General, Directorul Financiar și membrii Consiliului de Administrație

Cheltuielile aferente contractelor de mandat plătite de Societate Directorului General, Directorului Financiar și membrilor Consiliului de Administrație sunt detaliate mai jos:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli aferente contractelor de mandat directori	2.415.783	2.424.000
Cheltuieli aferente contractelor mandat administratori	3.124.737	2.777.544
Total cheltuieli aferente contractelor de mandat	5.540.520	5.201.544

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2023 au fost aleși 7 membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A (administratori neexecutivi), cu durata mandatelor membrilor de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011.

Componența Consiliului de Administrație este prezentată la Nota nr.1.

În data de 19.06.2023 a fost încheiată procedura de selecție a Directorului General și a Directorului Financiar ai Societății, în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

În baza recomandării Comitetului de Nominalizare și Remunerare, Consiliul de Administrație al societății a numit în data de 19.06.2023 directorul general și directorul financiar pentru o durată a mandatelor de 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

Remunerația membrilor Consiliului de Administrație, respectiv, a administratorilor neexecutivi, este stabilită de Adunarea Generală a Acționarilor în structura și limitele prevăzute de prevederile legale.

Remunerația directorilor cu contract de mandat este stabilită conform art.38 din OUG nr.109/2011 de către Consiliul de Administrație și nu poate depăși nivelul remunerației stabilit pentru membrii executivi ai Consiliului de Administrație, fiind formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară și o componenta variabilă.

În perioada 01.01.2025-31.12.2025 s-au acordat indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru membrii Consiliului de Administrație, în valoare de 3.124.737 lei și indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru directori în valoare de 2.415.783 lei.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr. 14/16.06.2025, s-a constatat îndeplinirea de către administratori a obligațiilor aferente contractului de mandat pentru anul 2024 cu aplicarea tuturor reglementărilor legale în vigoare.

Consiliul de Administrație a aprobat Raportul de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat (Director General și Director Financiar) pentru anul 2024, în conformitate cu prevederile art.36, alin.5, din O.U.G. nr.109/2011.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr. 20/21.08.2025:

- au fost aprobați indicatorii-cheie de performanță financiari și nefinanciari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Societății OIL TERMINAL S.A., în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru societate conform Anexei la Ordinul președintelui AMEPIP nr. 651/2024, și care vor constitui anexa la contractele de mandat ale directorilor și membrilor Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL S.A.

- a fost aprobat Actul Adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr. 34/15.12.2025:

- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG 109/2011 prin Legea 158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hot. AGOA nr. 12/27.04.2023.

- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG 109/2011 prin Legea 158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hot. AGOA nr. 33/28.11.2025.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr. 35/15.12.2025:

- s-a aprobat stabilirea limitelor indemnizației fixe brute lunare pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între 4 și 5 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;

- s-a aprobat stabilirea limitelor componente variabile (bruta) pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între 1 și 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;

- s-a aprobat stabilirea limitelor beneficiilor acordate directorilor cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între una și două indemnizații fixe brute lunare într-un an de mandat.

10. Cheltuieli cu servicii executate de terți

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terți, din care:		
Cheltuieli totale onorariu auditor statutar*	23.677.356	25.576.295
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	93.200	90.555
Cheltuieli cu servicii bancare	363.310	402.737
Cheltuieli cu comisioane și onorarii	99.187	86.883
	128.149	407.679
Total cheltuieli cu servicii executate de terți	24.268.002	26.473.594

* Prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.6/16.02.2023 a fost aprobată numirea societății Transilvania Audit & Fiscality S.R.L. în calitate de auditor financiar statutar al Societății Oil Terminal cu o durată a contractului de 3 ani respectiv, pentru exercițiile financiare ale anilor 2023, 2024 și 2025.

Onorariile sunt stabilite pe baza contractului încheiat între cele 2 părți și se referă la:

- servicii de audit statutar al situațiilor financiare anuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2023, 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2025.

- servicii de revizuire a Situațiilor financiare interimare simplificate întocmite la data de 31 martie (aferețe trim.I), la data de 30 iunie (aferețe trim.II) și la data de 30 septembrie (aferețe trim.III) pentru următoarele exerciții financiare: anul 2023, anul 2024 și anul 2025.

- servicii de auditare cu privire la întocmirea Raportului de asigurare referitor la raportarea privind durabilitatea pentru anii 2024 și 2025.

- alte rapoarte suplimentare la solicitare, după caz, conform prevederilor Legii nr.24/2017, ale art.144 din Regulamentul nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare și ale art.11 din Regulamentul (UE) nr.537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului Uniunii Europene din 16 aprilie 2014 privind cerințe specifice referitoare la auditul statutar al entităților de interes public.

Onorariile au fost stabilite pe baza contractului încheiat între cele 2 părți.

11. Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor necorporale	396.240	411.169
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	3.679.577	2.930.949
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale, din care:	31.004.893	23.315.847
Construcții și amenajări de construcții	24.005.043	17.826.005
Instalații tehnice, echipamente tehnologice	6.592.851	5.369.247
Mobilier și alte imobilizări	406.999	120.595
Total cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor	35.080.710	26.657.965

12. Alte cheltuieli de exploatare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli de reparații	41.162.320	121.810.307
Cheltuieli de întreținere	23.468.624	22.476.282
Cheltuieli cu redevențe	21.248.825	23.541.509
Cheltuieli cu chirii și locații de gestiune	3.886.563	3.863.194
Cheltuieli cu prime de asigurare*	577.226	480.719
Cheltuieli cu studiile și cercetările	320.230	1.277.100
Cheltuieli cu pregătirea personalului	431.951	493.357
Cheltuieli aferente drepturilor de proprietate	25.000	-
Cheltuieli de consultanță	249.209	-
Cheltuieli de protocol	208.698	271.482
Cheltuieli de reclamă și publicitate	206.147	426.053
Cheltuieli cu transportul de bunuri și personal	78.460	435.540
Cheltuieli de deplasare	367.212	550.247
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	1.599.286	2.093.435
Cheltuieli privind alte impozite și taxe	5.960.875	4.124.677
Pierderi din creanțe și debitori diverși	2.932.166	600
Cheltuieli cu sumele acordate ca sponsorizări	323.000	645.000
Cheltuieli cu despăgubiri, amenzi și penalități	245.842	10.235
Alte cheltuieli din exploatare	358.525	1.600.062
Reduceri comerciale permise	-	(6.761)
Total cheltuieli din exploatare	103.650.159	184.093.038

13. Impozitul pe profit curent și amânat

Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anul 2025 și pentru anul 2024 este determinat la o rată statutară de 16%.

- **Impozit pe profit curent**

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu impozitul pe profit curent	3.109.332	4.440.599
Total cheltuială cu impozitul pe profit curent	3.109.332	4.440.599

Societatea a înregistrat cheltuieli cu impozitul pe profit atât asupra activității curente, cât și asupra diferențelor din reevaluare transferate asupra cheltuielilor cu amortizarea în cursul anului și care sunt impozabile la calculul impozitului pe profit. În anul 2025 și în anul 2024 societatea nu a înregistrat venit sau cheltuială cu impozitul amânat.

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2025 un profit brut de 30.023.988 lei, respectiv, un profit net în sumă de 26.914.656 lei.

Urmare înregistrării la 31 decembrie 2025 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit, în valoare de 2.277.547 lei, profitul brut devine 27.746.441 lei, iar profitul net 24.637.109 lei.

La 31 decembrie 2025, profitul fiscal calculat în conformitate cu prevederile Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, este în valoare de 23.611.329 lei.

Impozitul pe profit calculat asupra profitului fiscal este în sumă de 3.777.813 lei, diminuat la 3.109.332 lei urmare scăderii din impozitul pe profit a sumelor reprezentând sponsorizări la nivelul plafonului stabilit conform Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare și OUG nr.115/2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare în domeniul cheltuielilor publice, pentru consolidare fiscală, combaterea evaziunii fiscale, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene, în sumă de 323.000 lei și a reducerii de 10% a impozitului pe profit datorat conform OUG nr.153/2020 pentru instituirea unor măsuri fiscale de stimulare a menținerii/creșterii capitalurilor proprii, precum și pentru completarea unor acte normative, în valoare de 345.481 lei.

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2025 și 2024 se prezintă astfel:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profit înainte de impozitul pe profit	27.746.441	23.644.578
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	4.439.431	3.783.132
Efectul cheltuielilor cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	255.886	334.950
Taxarea rezervelor din reevaluare	293.698	620.063
Efectul altor cheltuieli nedeductibile	1.693.938	2.267.314
Efectul elementelor de natura veniturilor	191.731	975.343
Efectul veniturilor neimpozabile	(2.412.387)	(1.382.623)
Deduceri din rezerva legală	(240.192)	(201.084)
Profit reinvestit	(444.292)	(762.658)
Scutiri pentru sponsorizare	(323.000)	(645.000)
Reducere impozit pe profit conform OUG nr.153/2020	(345.481)	(548.838)
Total cheltuială cu impozitul pe profit	3.109.332	4.440.599

- **Impozit pe profit amânat**

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.229.185	32.500.270
TOTAL impozit pe profit amânat	32.229.185	32.500.270

Impozitele amânate de plată și de recuperat se calculează pe baza diferențelor temporare impozabile și/sau deductibile, determinate pentru active și datorii ca diferențe dintre valoarea contabilă a activului și/sau datoriei și suma atribuită în scopuri fiscale.

Societatea recunoaște impozitele amânate pe seama unei cheltuieli sau a unui venit, cu excepția impozitului

recunoscut în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii pentru că se referă la tranzacții care sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii. Impozitul pe profit amânat este determinat pe baza ratelor de impozitare (și reglementărilor legale) intrate în vigoare până la sfârșitul perioadei de raportare și care urmează să fie aplicate în perioada în care impozitul amânat de recuperat va fi valorificat sau impozitul amânat de plată va fi achitat. Impozitul amânat de recuperat este recunoscut numai în măsura în care este probabil să se obțină în viitor un profit impozabil din care să fie deduse diferențele temporare.

La 31 decembrie 2025 valoarea totală a impozitului pe profit amânat pe seama capitalurilor proprii este de 32.229.185 lei și reprezintă impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare impozabile.

La 31 decembrie 2024 impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii înregistrează o scădere față de anul precedent de 271.085 lei, reprezentând impozit pe profit amânat anulat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat reprezentând surplus din reevaluare realizat, aferent imobilizărilor casate și drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing anulate la încetarea contractelor de leasing în anul 2025.

14. Informații pe segmente

Societatea Oil Terminal are un singur segment raportabil, respectiv prestări servicii privind primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit.

Total venituri din servicii prestate

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Δ%
Prestări servicii privind primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide	395.008.307	467.701.014	(15,5)

- Principali clienți externi:

Denumire client	Țara	Anul încheiat la		Δ%
		31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	
		Valoare facturată*	Valoare facturată*	
Euronova Energies SA	Elveția	19.152.555	38.218.968	(49,89)
Alkagesta LTD	Malta	8.425.393	8.187.142	2,91
Vitol SA	Elveția	7.776.380	40.447.186	(80,77)
Ivict Europe GMBH	Germania	4.265.724	4.604.572	(7,36)
Island Petroleum LTD	Cipru	4.035.323	4.289.177	(5,92)
Mol PLC	Ungaria	2.344.949	13.812.538	(83,02)
AGTG SA	Elveția	1.802.120	1.222.991	47,35
Litasco SA	Elveția	1.432.244	7.184.918	(80,07)
Rinaco Trade AG	Elveția	807.605	1.501.471	(46,21)
Rubikon Shipping and Trading SA	Elveția	371.551	501.722	(25,94)

* fără TVA

- Principali clienți ai Oil Terminal:

Denumire client	Țara	Anul încheiat la		Anul încheiat la	
		31 decembrie 2025	%	31 decembrie 2024	%
		Valoare facturată*		Valoare facturată*	
OMV Petrom SA	România	79.921.829	19,93	81.277.462	17,22
Oscar Downstream SRL	România	78.472.507	19,57	81.013.693	17,17
Lukoil România SRL	România	68.006.465	16,96	64.050.797	13,57
Socar Petroleum SA	România	35.103.300	8,75	30.530.364	6,47
Mol România Petroleum Products SRL	România	33.549.506	8,36	24.438.735	5,18
Vitaro Energy SRL	România	25.782.420	6,43	322.287	0,07
Euronova Energies SA	Elveția	19.152.555	4,78	38.218.968	8,10
Alkagesta LTD	Malta	8.425.393	2,10	8.187.142	1,73
Vitol SA	Elveția	7.776.380	1,94	40.447.186	8,57
Rompetrol Rafinare SA	România	5.329.660	1,33	2.054.095	0,44

* fără TVA

15. Imobilizări corporale

Valori brute	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2024	409.280.241	293.356.483	38.111.619	1.124.213	741.872.556
Transferuri din active în curs		104.780.116	7.517.027	2.964.867	115.262.010
Creșteri din achiziții		(606.571)			(606.571)
Amortizare preluată de la finanțator	-	-	242.883		242.883
Amortizare cumulată anulată a ieșirilor		(20.212)	(3.991)	(597)	(24.800)
Reduceri din ieșiri	-	(203.096)	(23.290)	(11.933)	(238.319)
Sold la 31 decembrie 2025	409.280.241	397.306.720	45.844.248	4.076.550	856.507.759

Amortizări	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2024	-	17.631.597	5.864.771	120.414	23.616.782
Amortizare în 2025	-	24.005.043	6.592.851	406.999	31.004.893
Amortizare cumulată a ieșirilor	-	(20.212)	(3.991)	(597)	(24.800)
Amortizare preluată de la finanțator	-	-	242.883	-	242.883
Sold la 31 decembrie 2025	-	41.616.428	12.696.514	526.816	54.839.758

Valoare netă	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2024	409.280.241	275.724.886	32.246.848	1.003.799	718.255.774
Sold la 31 decembrie 2025	409.280.241	355.690.292	33.147.734	3.549.734	801.668.001

Imobilizările corporale sunt prezentate în situațiile financiare anuale la valoarea reevaluată, mai puțin amortizările și ajustările pentru depreciere sau pierdere de valoare, în conformitate cu IAS 16 – imobilizările corporale și IAS 36 – deprecierea imobilizărilor.

Societatea a înregistrat reevaluarea imobilizărilor corporale la 31 decembrie 2023, pe baza unui Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecvența reevaluărilor depinde de modificările valorilor juste ale imobilizărilor corporale reevaluate.

În cazul imobilizărilor corporale ale căror valori juste nu suferă modificări semnificative, nu este necesar să se facă reevaluări.

La 31 decembrie 2025 valoarea netă a imobilizărilor corporale a crescut cu 83.412.227 lei față de sfârșitul anului 2024, astfel:

- puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs, creștere de 115.262.010 lei
- reduceri din achiziții în sumă de de 606.571 lei (reducerea valorii de inventar ca urmare a restituirii unor taxe aferente bugetului local incluse inițial în valoarea de inventar);
- ieșiri de imobilizări corporale la valoarea rămasă, reducere de 238.319 lei
- amortizarea imobilizărilor corporale în anul 2024, reducere de 31.004.893 lei

Valoarea justă la 31 decembrie 2025, evidențiată prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

➤ terenuri	409.280.241 lei
➤ construcții	355.690.292 lei
➤ instalații tehnice și mașini	33.147.734 lei
➤ alte instalații utilaje și mobilier	3.549.734 lei

Societatea are în patrimoniu următoarele terenuri:

- teren în suprafață de 951.386,79 mp, înregistrat în conformitate cu titlul de proprietate seria MO3 nr.3285/19.11.1996, situat în Secția Platformă Sud, în valoare de 82.618.157 lei, înregistrat în capitalul social în luna iulie 1997;

- teren în suprafață de 413.413,16 mp, dobândit în cursul anului 2003 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr.8448/16.04.2003, situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 58.824.645 lei, înregistrat în capitalul social în luna iulie 2003;
- terenul achiziționat în anul 2004 conform contract de vânzare – cumpărare nr.181/20.01.2004 încheiat cu Primăria Constanța, în suprafață de 243.912,70 mp situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 37.712.443 lei;
- teren în suprafață de 254.261,325 mp, dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr.11703/02.02.2011, situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 152.535.174 lei, înregistrat în capitalul social în luna martie 2023;
- teren în suprafață de 129.334,70 mp, dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr.11704/02.02.2011, situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 77.589.822 lei, înregistrat în capitalul social în luna martie 2023.

16. Imobilizări corporale în curs de execuție

Imobilizările în curs de execuție, în valoare de 22.867.299 lei, reprezintă investiții neterminate la 31 decembrie 2025, din care:

Imobilizările în curs de execuție	Investiții conform program OIL TERMINAL	Investiții realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului*	Total
Sold la 31 decembrie 2024	23.301.789	25.311.683	48.613.472
Creșteri în cursul anului	58.980.838	30.534.999	89.515.837
Transferuri la active imobilizate	(59.415.328)	(55.846.682)	(115.262.010)
Sold la 31 decembrie 2025	22.867.299	-	22.867.299

* Imobilizări în curs din cheltuieli de investiții realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 este de 95.514.410 lei, reprezentând:

- 89.515.837 cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale
- 824.878 cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale
- 5.173.695 imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing.

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2025 sunt:

- Analizor pentru determinarea conținutului de sulf (1 buc)
- Autospeciala PSI (1buc)
- Autoutilitară Ford Transit (1 buc)
- Centrală termică electrică (6 buc)
- Centrală termică pe gaz (2 buc)
- Colorimetru (1 bc)
- Conectare rezervor 23P la instalatia JET-A1 SP Port
- Construire rezervor 30P 10.000 mc – SP Port
- Container post pază (1 buc)
- Densimetru digital (1 bc)
- Echipament Firewall (1 bc)
- Electropompă centrifugă orizontală (1 buc)
- Estacada metalica între liniile 3 și 4 la rampa C.F – SP Port
- Foarfecă demolări (1 buc)
- Grup pompare (2 buc)
- Generator de curent (2 buc)
- Instalație încărcare păcură în cisterne CF Linia 1 – SP Sud
- Laptop (7 buc)
- Modernizare casă pompe de apă PSI Depozit Nord
- Modernizare conductă aburi SP Sud
- Modernizare conductă tehnologică SP Port
- Modernizare conductă reziduuri DN 200
- Modernizare estacade SP Port (4 buc)
- Modernizare sistem de acces estacada metalica linia 1 SP Sud
- Modernizare infrastructura C.F. - racordare linii 10F si 11F
- Modernizare instalație PSI tunuri parc rezervoare SP Sud

- Modernizare locomotivă 736-4
- Modernizare magazia de materiale
- Modernizare magazia de materiale recuparabile și investiții
- Modernizare platformă betonată acces autocisterne SP Sud
- Modernizare rezervor R10 SP Port
- Modernizare rezervor R12 SP Port
- Modernizare rezervor R27 SP Port
- Modernizare rezervor T26 SP Sud
- Modernizare rezervor T29 SP Sud
- Modernizare separator Crystal – SP Nord
- Modernizare sistem TVCI (toate platformele)
- Modernizare rețea iluminat fascicul de conducte SP Port
- Motodebitator (2 buc)
- Motostivuitoare diesel Caterpillar (1 buc)
- Numărător de particule
- PC (20 buc)
- Server Poweredge R550 Rack (1 buc)
- Sistem contorizare tip SKID în dana 73-75 SP Port
- Sistem detecție perimetrală pentru identificare și control acces SP Sud
- Spectrometru în infraroșu

17. Imobilizări necorporale și imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing

a. Imobilizări necorporale

Valori brute	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
Sold la 31 decembrie 2024	3.494.630	1.068.469	4.563.099
Creșteri din achiziții	-	824.878	824.878
Sold la 31 decembrie 2025	3.494.630	1.893.347	5.387.977

Amortizări și deprecieri	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
Sold la 31 decembrie 2024	1.921	409.248	411.169
Amortizare în anul 2025	1.921	394.319	396.240
Sold la 31 decembrie 2025	3.842	803.567	807.409
Valoare netă			
Sold la 31 decembrie 2024	3.492.709	659.221	4.151.930
Sold la 31 decembrie 2025	3.490.788	1.089.780	4.580.568

Imobilizările necorporale înscrise în evidența contabilă a Societății constau în programe informatice/ licențe aferente acestora, achiziționate de la terți, concesiunea activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale, alte concesiuni reprezentând înregistrare domeniu internet Oil Terminal („oilterminal.ro” și „oilterminal.com”) și alte imobilizări necorporale reprezentând mărci OIL TERMINAL.

Ca urmare a analizei la 31 decembrie 2012 a contractului de concesiune aprobat prin H.G.nr.886/16.08.2002, s-a constatat ca sunt îndeplinite condițiile de recunoaștere a concesiunii ca și imobilizare necorporală potrivit IAS 38 - imobilizări necorporale și clarificărilor date prin IFRIC 12. La 31 decembrie 2012, pe baza Raportului de evaluare întocmit de un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR, a fost recunoscută imobilizarea necorporală "concesiune", la valoarea justă de 3.034.941 lei, înregistrată în contabilitate cu durată de viață utilă nedeterminată, conform punctului 88 din IAS 38 - Imobilizări necorporale, și prin urmare aceasta nu se supune amortizării.

La 31 decembrie 2023 societatea a reevaluat imobilizările necorporale pe baza unui Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecvența reevaluărilor depinde de modificările valorilor juste ale imobilizărilor necorporale reevaluate.

Valoarea justă la 31 decembrie 2025 pentru imobilizări necorporale se prezintă astfel:

➤ concesiune Acord Petrolier	3.479.000	lei
➤ alte concesiuni - mărci	11.788	lei
➤ programe informatice/ licențe aferente acestora	1.089.780	lei

b. Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing

Valori brute	Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing
Sold la 31 decembrie 2024	12.638.364
Creșteri din achiziții	5.173.695
Creșteri din evaluare curs închidere	329.605
Reduceri din ieșiri	(759.535)
Pierderi de valoare reluate în cont profit și pierdere, din evaluare curs închidere	2.588
Sold la 31 decembrie 2025	17.384.717

Amortizări și deprecieri	Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing
Sold la 31 decembrie 2024	2.887.203
Amortizare în anul 2025	3.679.577
Amortizare aferentă ieșirilor	(759.535)
Sold la 31 decembrie 2025	5.807.245
Valoare netă	
Sold la 31 decembrie 2024	9.751.161
Sold la 31 decembrie 2025	11.577.472

Începând cu 1 ianuarie 2019, Societatea a aplicat IFRS 16 "Contracte de leasing", standard care a înlocuit standardul contabil IAS 17 "Contracte de leasing", precum și toate interpretările (SIC/IFRIC) emise în aplicarea IAS 17, având drept consecință recunoașterea dreptului de utilizare a activelor suport sub forma unei imobilizări necorporale în contul "active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing" și o datorie în contul "alte împrumuturi și datorii asimilate", rezultată din contractele de leasing.

Schimbările majore aduse de IFRS 16 "Contracte de leasing" se referă la contabilizarea la nivelul locatarilor (utilizatorilor) a dreptului de utilizare a activului - suport care stă la baza contractului de leasing, respectiv, recunoașterea în bilanț a activelor și datoriilor aferente drepturilor și obligațiilor care decurg din contractele de leasing. Dreptul de utilizare a activului – suport, care stă la baza contractului de leasing, este amortizat liniar pe durata contractului de leasing. Societatea a recunoscut, începând cu 1 ianuarie 2019, o cheltuială cu amortizarea dreptului de utilizare a activelor și o cheltuială cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractul de leasing. Rata dobânzii a fost stabilită de către societate în funcție de cât ar costa entitatea dacă s-ar împrumuta pe o piață pentru a folosi activul suport.

La 31 decembrie 2023 societatea a reevaluat activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing.

Reevaluarea la valoare justă a fost înregistrată la 31 decembrie 2023 pe baza unui Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecvența reevaluărilor depinde de modificările valorilor juste ale activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing reevaluate. În cazul în care activele aferente drepturilor de utilizare a activelor în leasing nu suferă modificări semnificative, nu este necesar să se facă reevaluări.

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) în 13 contracte de leasing operațional, descrise la nota 29.

18. Imobilizări financiare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Alte creanțe imobilizate	914.458	908.030
Total imobilizări financiare	914.458	908.030

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2025 creanțe immobilizate în valoare de 914.458 lei, reprezentând:

- Garanție de bună execuție, în valoare de 914.458 lei, în favoarea Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime.

În cursul anului 2025 valoarea garanției de bună execuție existentă în sold la începutul anului, în sumă de 908.030 lei, a fost actualizată la suma de 914.058 lei ca urmare a indexării tarifelor contractuale cu indicii de inflație.

19. Stocuri

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Materiale auxiliare	2.203.293	1.509.546
Combustibili	117.967	204.701
Materiale pentru ambalat	99.294	59.960
Piese de schimb	35.225	938.314
Alte materiale consumabile	167.163	192.493
Materiale de natura obiectelor de inventar	230.963	158.364
Produse reziduale	187	257
Ajustări pentru materiale consumabile	(187.894)	(122.331)
Ajustări pentru materiale de natura obiectelor de inventar	-	(49.218)
Total stocuri	2.666.198	2.892.086

Stocurile fără mișcare rămase în sold la 31 decembrie 2025 sunt în valoare de 187.894 lei, în creștere față de anul precedent cu 16.345 lei.

Pentru aceste stocuri au fost constituite ajustări pentru deprecierea materialelor, după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la începutul perioadei	171.549	53.904
Constituiți în an	303.415	134.152
Reversări în an	(287.070)	(16.507)
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la sfârșitul perioadei	187.894	171.549

20. Clienți și conturi asimilate

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Clienți facturi emise, de încasat	32.125.836	28.747.922
Clienți incerți și în litigiu	1.398.489	4.761.953
Clienți facturi de întocmit	4.350.079	4.091.903
Ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți	(1.398.489)	(4.761.953)
Total clienți	36.475.915	32.839.825

Situația clienților, facturi emise de încasat în valoare de 32.125.836 lei, în sold la 31 decembrie 2025, se clasifică pe vechimi, astfel:

- Creanțe clienți care nu au depășit scadența 30.439.088 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 1 - 30 zile 1.482.361 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 31 - 60 zile 204.000 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 61 - 90 zile 387 lei

Clienții incerți înregistrați la 31 decembrie 2025 sunt în valoare totală de 1.398.489 lei, în scădere față de 31 decembrie 2024 cu valoarea de 3.363.464 lei, în principal ca urmare a punerii în aplicare a Hotărârii civile nr.812/15.05.2025 din dosar nr.1974/118/2019. Astfel, valoarea facturilor neîncasate de la clientul Master Chem OIL DMCC în sumă totală de 2.923.827,76 lei, respectiv, echivalentul a 684.948,30 USD, a fost trecută pe cheltuieli.

Pentru clienții incerți, societatea a constituit ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți, pentru valoarea totală a creanței inclusiv TVA.

În anul 2025, societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe, după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold ajustare pentru depreciere la începutul perioadei	4.761.953	4.542.682
Constituiți în an	279.360	2.029.323
Reversări în an	(3.642.824)	(1.810.052)
Sold ajustare pentru depreciere la sfârșitul perioadei	1.398.489	4.761.953

21. Alte creanțe și cheltuieli în avans

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Debitori diverși	695.674	834.644
Cheltuieli înregistrate în avans	207.356	204.988
Alte creanțe	2.155.253	4.430.233
Total alte creanțe	3.058.283	5.469.865

Taxe și impozite de recuperat

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Impozit pe profit curent	1.937.947	3.212.374
TVA de recuperat	-	5.868.490
Total taxe și impozite de recuperat	1.937.947	9.080.864

22. Numerar și echivalente de numerar

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Disponibil în lei, în conturile curente la bănci	27.020.305	50.791.841
Disponibil în valută, în conturile curente la bănci	80.967	919.803
Alte valori	11.752	14.319
Disponibil în numerar	6.688	16.068
Total numerar și echivalente de numerar	27.119.712	51.742.031

La 31.12.2025 nu există restricții asupra conturilor de disponibilități bănești.

23. Capital social

	Nr. acțiuni	Capital social
Capital social statutar	2.997.177.132	299.717.713
Total capital social	2.997.177.132	299.717.713

Capitalul social subscris și vărsat înregistrat la 31 decembrie 2025 este de 299.717.713,20 lei, divizat în 2.997.177.132 acțiuni, la valoarea nominală a acțiunii de 0,1 lei/acțiune. Fiecare acțiune dă dreptul deținătorului ei la un singur vot.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2025 comparativ cu 31 decembrie 2024, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central, este următoarea:

A acționari la 31 decembrie 2025	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.826	87,76
Persoane juridice	77.532.907	7.753.290,70	2,59
Persoane fizice	289.385.970	28.938.597,00	9,65
Total capital	2.997.177.132	299.717.713	100,00

A acționari la 31 decembrie 2024	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.826	87,76
Persoane juridice	81.192.303	8.119.230	2,71
Persoane fizice	285.726.574	28.572.657	9,53
Total capital	2.997.177.132	299.717.713	100,00

Societatea OIL TERMINAL SA este o companie listată la Bursa de Valori București.

Acțiunile au fost tranzacționate la 0,1115 lei/acțiune (preț de închidere) la 31 decembrie 2025 și la 0,1180 lei/acțiune (pret de închidere) la 31 decembrie 2024.

Valoarea dividendelor neplătite la 31 decembrie 2025 este de 521.761 lei, din care persoane fizice 493.082 lei și persoane juridice 28.679 lei.

24. Alte elemente de capital propriu

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Impozit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, din care:		
Impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare	(32.158.911)	(32.429.996)
Impozit pe profit amânat pentru facilități fiscale	(32.229.185)	(32.500.270)
Alte elemente de capital propriu*	70.274	70.274
	3.034.941	3.034.941
Total alte elemente de capitaluri proprii	(29.123.970)	(29.395.055)

* "Alte elemente de capital propriu" cuprind contrapartida recunoașterii activului necorporal "concesiune acord petrolier", aprobat prin H.G. nr.886/2002.

La 31.12.2025 impozitul pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii a scăzut față de anul precedent cu suma de 271.085 lei, reprezentând impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat, pentru imobilizări casate/cedate în anul 2025.

25. Rezerve din reevaluare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Rezerve din reevaluarea imobilizărilor corporale, necorporale și a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	225.766.279	226.313.255
Total rezerve din reevaluare	225.766.279	226.313.255

La 31 decembrie 2025 rezerva din reevaluare a scăzut cu 546.976 lei reprezentând surplus din reevaluare realizat pentru imobilizări casate/ cedate în anul 2025.

La 31 decembrie 2025 rezervele din reevaluarea imobilizărilor cuprind :

- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor corporale de 224.852.114 lei;
- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor necorporale, reprezentând drepturi instituite prin Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat cu Agenția Națională de Resurse Minerale București, aprobat prin HG nr.886/2002, în valoare de 444.059 lei;
- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor necorporale reprezentând licențe, în valoare de 170.434 lei;
- rezerva din reevaluare privind activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, în valoare 299.672 lei.

26. Rezultat reportat

a. Rezultat reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Rezultat reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare	546.975	8.082.921
Total surplus realizat din rezerve din reevaluare	546.975	8.082.921

Surplusul realizat din rezerve din reevaluare s-a constituit prin trecerea în rezultat reportat a diferenței din reevaluare aferentă imobilizărilor, la derecunoașterea acestora.

În cursul anului 2025, rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare a înregistrat o scădere cu 7.535.947 lei, determinată de:

- creșterea rezultatului reportat cu suma de 546.975 lei, reprezentând surplus realizat din rezerva din reevaluare, transferat din rezerve, pentru imobilizări casate/cedate în anul 2025;
- reducerea rezultatului reportat cu suma de 8.082.922 lei, reprezentând transferul surplusului realizat din rezerve din reevaluare, înregistrat în evidența contabilă a societății în rezervă reprezentând sursă proprie de finanțare a investițiilor, conform Hotărârii AGOA nr.10/28.04.2025, la data de 30.04.2025.

b. Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	396.930	396.930
Total rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	396.930	396.930

Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29, la 31 decembrie 2025 este în valoare de 396.930 lei și nu înregistrează modificări față de 31 decembrie 2024.

Suma de 396.930 lei reprezintă retratări din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29, pentru anul 2000, în conformitate cu Ordinul nr.94/2001 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Contabilitate. Pentru anul 2000 posturile bilanțiere întocmite în conformitate cu Ordinul ministrului finanțelor nr.403/1999 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele de Contabilitate Internaționale au fost retratate, în conformitate cu Ordinul nr.94/2001 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Contabilitate.

c. Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat

La 31 decembrie 2025 contul "Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat" nu prezintă sold deoarece valoarea de 13.418.922 lei, reprezentând profit nerepartizat aferent anului 2024, a fost distribuită sub formă de dividende acționarilor, conform Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal nr.12 din 28.04.2025.

27. Rezerve legale, alte rezerve și repartizarea profitului

a. Rezerve legale și alte rezerve

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Rezerve legale	10.412.112	8.910.913
Alte rezerve, din care:	59.363.312	48.642.404
Rezerve constituite din profitul distribuit pentru constituirea sursei proprii de finanțare conform	23.748.898	23.748.898

hotărârilor AGA		
Rezerve constituite din Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare*	20.149.884	12.066.962
Rezerve din facilități fiscale	15.174.666	12.536.680
Teren în suprafață de 5.494 mp**	289.864	289.864
Total rezerve	69.775.424	57.553.317

* Sursa proprie de finanțare a investițiilor, provenită din surplusul realizat din rezerve din reevaluare (capitalizat în contul "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175, înregistrat în evidența contabilă a societății în corespondență cu creditul contului "Alte rezerve – Fond rezerve pentru dezvoltare", simbol 1068) a fost constituită astfel:

- la data de 30.04.2025, conform Hotărârii AGOA nr.10/28.04.2025, în sumă de 8.082.922 lei;
- la data de 31.08.2024, conform Hotărârii AGOA nr.9/12.08.2024, în sumă de 12.066.962 lei.

** Teren în suprafață de 5.494 mp, recunoscut pe seama rezervelor, în valoare de 289.864 lei, reprezentând diferența de teren rezultată din actualizarea documentației cadastrale efectuată în anul 2015, pentru terenul în suprafață de 951.386,79 mp, înregistrat în conformitate cu titlul de proprietate seria MO3 nr.3285/19.11.1996, situat în Secția Platformă Sud.

b. Repartizarea profitului

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Repartizarea profitului, din care:	(4.139.185)	(5.785.057)
Rezerve legale	(1.501.199)	(1.256.778)
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale	(2.637.986)	(4.528.279)

La 31 decembrie 2025, din profitul net al anului 2025, a fost înregistrată repartizarea profitului, în valoare de 4.139.185 lei, reprezentând:

➤ **1.501.199 lei rezerva legală,**

Potrivit prevederilor art.1, alin.(1), lit.a) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, coroborat cu prevederile art.183 alin.(1) din Legea nr.31/1990 privind societățile, republicată, cu modificările și completările ulterioare, "Din profitul societății se va prelua, în fiecare an, cel puțin 5% pentru formarea fondului de rezervă, până ce acesta va atinge minimum a cincea parte din capitalul social". Rezerva legală constituită înainte de repartizarea profitului net aferent anului 2025 era de 8.910.913 lei (2,97% din capitalul social).

Profitul contabil înainte de determinarea impozitului pe profit = 30.023.988 lei.

Rezerva legală 5% din profitul brut = $30.023.988 \times 5\% = 1.501.199$ lei.

➤ **2.637.986 lei alte rezerve, reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege.**

Potrivit prevederilor art.1, alin.(1), lit.b) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, coroborat cu art.22 alin.(1) și alin.(5) din Codul Fiscal adoptat prin Legea nr.227/2015, cu modificările și completările ulterioare, profitul investit în echipamente tehnologice, calculatoare electronice și echipamente periferice, mașini și aparate de casă, de control și de facturare, în programe informatice, precum și pentru dreptul de utilizare a programelor informatice, produse și/sau achiziționate, inclusiv în baza contractelor de leasing financiar, și puse în funcțiune, folosite în scopul desfășurării activității economice, este scutit de impozit. Activele corporale pentru care se aplică scutirea de impozit sunt cele prevăzute în subgrupa 2.1, respectiv în clasa 2.2.9 din Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului. Activele utilizate în activitatea producție, procesare și activele reprezentând re tehnologizare sunt cele stabilite prin ordin al ministrului finanțelor.

Profitul investit în anul 2025 este în sumă de 2.776.827 lei.

Rezerva legală de 5% din profit scutit de impozit este de $2.776.827 \text{ lei} \times 5\% = 138.841$ lei.

Profitul investit repartizat la rezerve este de 2.637.986 lei ($2.776.827 \text{ lei} - 138.841 \text{ lei} = 2.637.986 \text{ lei}$).

28. Datorii pe termen lung

La data de 31 decembrie 2025 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 309.132.987 lei.

În funcție de termenul de exigibilitate, datoriile totale se prezintă astfel:

	Valoare netă	Valoarea contractuală	< 12 luni	1-5 ani	5-8 ani	>8 ani
Datorii comerciale și alte datorii curente	28.855.853	28.855.853	28.855.853	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	12.782.785	12.782.785	12.782.785	-	-	-
Împrumuturi	223.464.708	312.211.717	21.791.741	83.663.987	54.677.369	63.331.611
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	11.800.456	11.800.456	3.767.912	8.032.544	-	-
TOTAL	276.903.802	365.650.811	67.198.291	91.696.531	54.677.369	63.331.611

Alte datorii:	
Datorii privind impozit pe profit amânat	32.229.185
TOTAL	32.229.185

a. Împrumuturi pe termen lung

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Contract nr.1870/02.08.2017 Bancpost (preluat de Banca Transilvania prin Actul adițional nr. 1/09.01.2019)	5.577.094	8.923.350
Minus partea curentă	(3.346.256)	(3.346.256)
Contract nr. 201810290206/29.10.2018 BCR	9.983.915	13.507.650
Minus partea curentă	(3.523.735)	(3.523.735)
Contract nr. 20200914051/15.09.2020 BCR	23.710.281	26.816.163
Minus partea curentă	(3.105.882)	(3.105.882)
Contract nr. 2022022309/25.02.2022 BCR	91.612.261	100.003.744
Minus partea curentă	(6.487.044)	(8.391.483)
Contract nr. 2024021509/21.03.2024 BCR	18.547.420	5.925.880
Minus partea curentă	(856.035)	-
Contract nr. 2024021510/21.03.2024 BCR	74.033.737	28.718.479
Minus partea curentă	(4.472.789)	-
Total împrumuturi pe termen lung	201.672.967	165.527.910

- Împrumuturile pe termen lung raportate sunt generate de următoarele contracte menționate mai jos:

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
1. Contract nr.1870 din 02.08.2017 - Bancpost, preluat de Banca Transilvania	lei	02.08.2027	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	5.577.094	8.923.350

În data de 02.08.2017 societatea a semnat cu Bancpost un contract de credit de investiții, pentru finanțarea obiectivelor de investiții "Modernizare rezervor R34/S" situat în Secția Platformă Sud și "Pozare supraterană fascicul conducte țigăi (T1 și T2)", în valoare de 26.770.050 lei, cu termen de rambursare până la 02.08.2027 și perioadă de grație până la 02.08.2019.

Oil Terminal a constituit în favoarea Bancpost următoarele garanții:

a) Ipotecă asupra imobilului "teren intravilan, în suprafață de 66.632 mp" (face parte din lot cu S=951.387 mp), situat în municipiul Constanța, județul Constanța, Secția Platformă Sud, Movila Sara, identificat cu număr cadastral 246756, înscris în Cartea Funciară cu nr.246756 a localității Constanța, împreună cu construcțiile existente pe acesta, după cum urmează:

- rezervor R22 – 11222512 - C1 - 2362 mp
- rezervor R24 – 11222860 - C2 - 2362 mp
- rezervor R26 – 11222873 - C3 - 2362 mp
- casă spumă rezervor – 11210589 - C4 - 42 mp
- casă spumă rezervor – 11210590 - C5 - 36 mp
- casă spumă rezervor – 11210591 - C6 - 30 mp

b) Ipoteca mobilă asupra conturilor curente deschise la Bancpost.

În anul 2017 s-a utilizat din facilitatea de credit suma de 21.294.730 lei, iar în anul 2018 diferența de 5.475.320 lei rămasă până la valoarea totală a creditului aprobat de 26.770.050 lei.

Prin Actul adițional nr.1/09.01.2019 semnat cu Banca Transilvania, societatea a luat act de faptul că la data de 28.12.2018, în urma unui proces de fuziune, toate drepturile și obligațiile asumate de către Bancpost SA (societate absorbită) prin contractul de credit nr.1870/02.08.2017 s-au transferat în patrimoniul și în sarcina Băncii Transilvania (societate absorbantă).

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
2. Contract nr.201810290206 din 29.10.2018 - BCR	lei	27.10.2028	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	9.983.915	13.507.650

În data de 29.10.2018 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investiții, pentru finanțarea obiectivelor de investiții "Modernizare rezervor T30/S" situat în Secția Platforma Sud și "Achiziționare de skiduri pentru măsurători fiscale produse petroliere", în valoare de 23.716.665 lei, cu termen de rambursare până la 27.10.2028 și perioada de grație până la 29.10.2020.

Prin actul adițional nr.1/07.01.2020 s-a diminuat suma creditului acordat inițial cu valoarea de 225.099 lei, rezultând o valoare a împrumutului de 23.491.566 lei și s-a modificat graficul de rambursare a creditului, ultima rată de rambursare a împrumutului fiind în 27.10.2028.

Oil Terminal a constituit în favoarea BCR următoarele garanții:

a) Ipotecă asupra imobilului "teren intravilan, în suprafață de 60.394 mp" (face parte din lot cu S=951.387 mp), situat în municipiul Constanța, județul Constanța, Secția Platformă Sud, Depozit IV Sud Movila Sara, identificat și înscris în Cartea Funciară a localității Constanța cu număr cadastral 246755, împreună cu construcțiile existente pe acesta, după cum urmează:

- rezervor R35 – 11223089 - C1 - 2937 mp
- rezervor R25 – 11222861 - C2 - 2362 mp
- rezervor R23 – 11222859 - C3 - 2362 mp
- casă spumă – 11210627 - C4 - 36 mp
- clădire casă spumă - 11210625 C5 - 35 mp

b) Ipotecă mobilă asupra conturilor curente deschise la BCR.

Prin actul adițional nr.2/24.03.2021 se modifică rata dobânzii, respectiv, rata dobânzii devine variabilă în funcție de evoluția indicelui ROBOR la trei luni plus marja aplicabilă.

Prin actul adițional nr.3/26.06.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a stabilit data de 30 a fiecărei luni pentru rambursarea ratei lunare.

Prin Actul adițional nr.4/11.07.2024 s-a modificat graficul de rambursare privind data de plată a dobânzii.

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
3. Contract nr.20200914051 din 15.09.2020 - BCR	lei	13.09.2030	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	23.710.281	26.816.163

În data de 15.09.2020 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investiții, pentru finanțarea obiectivului de investiții "Modernizare rezervor T31/S" situat în Secția Platformă Sud, în valoare de 31.058.821 lei, cu termen de rambursare până la 13.09.2030 și perioadă de grație de 36 de luni.

În data de 15.01.2021 s-a semnat cu BCR actul adițional nr.1 la contractul de credit nr.20200914051/15.09.2020 prin care s-au modificat garanțiile prevăzute în forma inițială a contractului.

Oil Terminal a constituit în favoarea BCR următoarele garanții:

a) Ipotecă asupra imobilului "teren în suprafață de 170.818 mp", lot 1/2/2 (face parte din lot cu S=243.912,70 mp), situat în municipiul Constanța, județul Constanța, Str.Caraiman nr.2, Secția Platformă Nord, identificat cu număr cadastral 238837, împreună cu construcțiile existente pe acesta, după cum urmează:

- rezervor – 11223524 - C10 - 831 mp
- rezervor T6N - 11221615 – C19 - 835 mp
- rezervor T9N - 11222069 – C20 - 803 mp
- rezervor T7N - 11221614 – C21 - 832 mp
- rezervor T10N - 11222070 – C22 - 802 mp

- rezervor T18N - 11222356 – C23 - 821 mp
- rezervor T19N - 11222357- C24 - 866 mp
- rezervor T20N - 11222358 – C25 - 828 mp
- vestiar -11110025 - C27+ C28 - 255 mp

b) Ipotecă asupra imobilului "teren în suprafață de 8.837 mp", (face parte din lot cu S=804.360 mp), situat în municipiul Constanța, județul Constanța, Str.Caraiman nr.2, Secția Platformă Sud, identificat cu număr cadastral 252530, împreună cu construcțiile existente pe acesta, după cum urmează:

- rezervor R20 -11222603 - C2 - 823 mp
- rezervor R21 -11222604 - C1 - 823 mp

c) Ipotecă mobilă asupra conturilor curente deschise la BCR.

În data de 29.06.2022 s-a semnat cu BCR actul adițional nr.2 la contractul de credit nr.20200914051/15.09.2020 prin care s-a modificat valoarea împrumutului la 30.698.516 lei, urmare diminuării cu suma de 360.305 lei a valorii inițiale de 31.058.821 lei.

În luna decembrie 2023 se înregistrează radierea dreptului de ipotecă asupra imobilului cu nr. cadastral 238837-C15 - centru spumă Remiză PCI, cu nr.inventar 11210245, în suprafață de 29 mp, care și-a consumat durata de viață utilă și a fost aprobat pentru scoaterea din funcțiune, urmare acordului cu BCR nr.351/10.03.2022.

Prin actul adițional nr.3/26.06.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a stabilit data de 30 a fiecărei luni pentru rambursarea ratei lunare.

Prin Actul adițional nr.4/11.07.2024 s-a modificat graficul de rambursare privind data de plată a dobânzii.

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
4. Contract nr. 2022022309 din 25.02.2022 - BCR	lei	24.02.2037	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	91.612.261	100.003.745

În data de 25.02.2022 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investiții, pentru finanțarea obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc" în Secție Platformă Sud, în valoare totală de 98.429.274 lei, din care :

- credit A, în valoare de 82.713.676 lei pentru finanțarea obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc", cu scadența în data de 24.02.2037.

- credit B, în valoare de 15.715.598 lei pentru plata TVA aferentă finanțării obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc", cu scadență în data de 24.02.2026.

În data de 25 februarie 2022 se semnează contractul de ipotecă mobilă nr.2022022309/1 prin care Oil Terminal a constituit în favoarea BCR următoarele garanții:

a) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare prezente și viitoare deschise la Creditor de către Împrumutat;

b) Ipotecă mobilă asupra tuturor drepturilor ce decurg din contractele de asigurare încheiate pentru asigurarea bunurilor aduse în garanție, care se va încheia în cazul polițelor de asigurare a căror valoare asigurată este mai mare de 5.000.000 EUR (sau echivalentul acestei sume în valută), calculată per poliță de asigurare în parte. Această ipotecă mobilă se va încheia doar în cazul în care există sau vor exista polițe de asigurare a căror valoare asigurată este mai mare de 5.000.000 EUR. Ipoteca mobilă va fi constituită după finalizarea construcției edificate din credit.

În data de 10.03.2023 se semnează Actul adițional nr.1 prin care se modifică prevederile Clauzei 12 (cifra de afaceri) la contractul de credit nr.2022022309 din 25.02.2022.

În data de 27.05.2022 se semnează Actul adițional nr.2 prin care se modifică prevederile Clauzei 11 (garanțiile tranzacției) la contractul de credit nr.2022022309 din 25.02.2022.

În data de 24 august 2022 se semnează contractul de ipotecă imobiliară nr.1890/24.08.2022 prin care Oil Terminal a constituit în favoarea BCR următoarele garanții:

a) Ipotecă imobiliară asupra terenului în suprafață de 11.688 mp, (face parte din lot cu S=951.386 mp), situat în Municipiul Constanța, strada Caraiman nr.2, Lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, județul Constanța, înscris în Cartea Funciară cu număr cadastral 256090.

b) Ipotecă imobiliară asupra construcțiilor aflate pe pe terenul în suprafață de 11.688 mp, situat în Municipiul Constanța, strada Caraiman nr.2, Lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, județul Constanța, înscris în Cartea Funciară cu număr cadastral 256090, după cum urmează:

- rezervor R125 - 11111279 C1 - DS MOTORINA, 2916,5 mp, capacitate 55.000 mc,
- dig împrejmuire din beton armat R125 - 11111280
- platformă betonată R125 - 11111281
- instalație PSI R125 - 11111282

- instalație electrică R125 - 11111283
- conducte tehnologice R125 - 11111284
- distribuitor și generator spumă - ansamblu - 11111285

În data de 28.12.2022 se semnează Actul adițional nr.3 la contractul de credit nr.2022022309 din 25.02.2022 prin care creditul A pentru finanțarea obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc" se modifică de la 82.713.676 lei până la valoarea de 97.305.659 lei, iar creditul B pentru plata TVA aferentă finanțării obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc" se modifică de la 15.715.598 lei până la valoarea de 18.488.075 lei.

În data de 14.03.2023 se semnează Actul adițional nr.4 la contractul de credit nr.2022022309 /25.02.2022 privind modificarea graficului de rambursare pentru valoarea de 97.305.659,21 lei aferentă creditului A. Prin actul adițional nr.5/26.06.2024 la contractul de credit nr.2022022309/25.02.2022 s-au adus următoarele amendamente:

- s-a actualizat graficul de rambursare privind ratele lunare
- s-a diminuat valoarea creditului A de la 97.305.659,21 lei la 97.018.131,45.

Prin Actul adițional nr.6/11.07.2024 s-a modificat graficul de rambursare privind data de plată a dobânzii.

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
5. Contract nr. 2024021509 din 21.03.2024 - BCR	lei	21.03.2039	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	18.547.420	5.925.880

În data de 21.03.2024 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investiții pentru construcția unui rezervor cu capacitate de 10.000 mc în secție Platformă Port, în valoare totală de 18.547.420,17 lei, cu scadența la data de 21.03.2039.

Prin contractul de credit nr.2024021509/21.03.2024 s-au stipulat următoarele garanții:

- a) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale Împrumutatului.
- b) Ipotecă imobiliară asupra bunului imobil Construcție Viitoare ce va fi edificat din credit.

Prin Actul adițional nr.1/26.06.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a stabilit data de 30 a fiecărei luni pentru rambursarea ratei lunare.

Prin Actul adițional nr.2/11.07.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a modificat data de plată a dobânzii.

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
6. Contract nr. 2024021510 din 21.03.2024 - BCR	lei	21.03.2039	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	74.033.737	28.718.479

În data de 21.03.2024 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investiții pentru finanțarea obiectivelor de investiții "Modernizarea a două rezervoare existente amplasate în cadrul Secției Platformă Sud":

- rezervor T29S cu capacitatea actuală de 50.000 mc (care va fi mărită la 57.000 mc) și
- rezervor T26S cu capacitatea 31.500 mc,

în valoare totală de 96.910.431 lei, cu scadența la data de 21.03.2039.

În baza contractului de credit nr.2024021510/21.03.2024 se constituie în favoarea BCR următoarele garanții:

- a) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale împrumutatului
- b) Ipotecă imobiliară constituită de împrumutat asupra bunului imobil înregistrat în Cartea Funciară a localității Constanța nr.256090, cu nr.cadastral/topografic 256090, situat în lot/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, imobil compus din:

- teren în suprafață de 11.688 mp
- rezervor R125- 11111279 C1 - DS MOTORINA, 2916,5 mp, capacitate 55.000 mc,
- dig împrejmuire din beton armat R125 - 11111280
- platformă betonată R125 - 11111281
- instalație PSI R125 - 11111282
- instalație electrică R125 - 11111283
- conducte tehnologice R125 - 11111284

- distribuitor și generator spumă - ansamblu - 11111285
 Prin Actul adițional nr.1/26.06.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a stabilit data de 30 a fiecărei luni pentru rambursarea ratei lunare.
 Prin Actul adițional nr.2/11.07.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a modificat data de plată a dobânzii.

b. Datorii privind impozitul pe profit amânat

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.229.185	32.500.270
Total impozit pe profit amânat	32.229.185	32.500.270

Reconcilierea impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Impozit pe profit amânat la începutul perioadei	32.500.270	34.381.247
Impozit pe profit amânat la sfârșitul perioadei	32.229.185	32.500.270
Variația impozitului pe profit amânat	(271.085)	(1.880.977)
Din care, datorie cu impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii	(271.085)	(1.880.977)

În anul 2025, impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii, înregistrează o scădere față de anul precedent în valoare de 271.085 lei, astfel:

- suma de 79.354 lei reprezentând impozit pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat reprezentând surplus din reevaluare aferent imobilizărilor cedate/casate și drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, anulate la încetarea contractelor de leasing;

- suma de 191.731 lei reprezentând impozit pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent surplusului realizat din rezerve din reevaluare impozabil la momentul schimbării destinației rezervei și transferat la "Alte rezerve – Fond rezerve pentru dezvoltare" conform Hotărârii AGOA nr.10/28.04.2025.

c. Alte împrumuturi și datorii asimilate rezultate din contractele de leasing

La 31.12.2025 Societatea are calitatea de locatar (utilizator) în baza unui număr de 13 contracte de leasing operațional, descrise la nota 29.

Începând cu 1 ianuarie 2019, Societatea a aplicat IFRS 16 "Contracte de leasing", standard care a înlocuit standardul contabil IAS 17 "Contracte de leasing" precum și toate interpretările (SIC/IFRIC) emise în aplicarea IAS 17.

La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport din contractele de leasing în contul "Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing" și o datorie în contul "Alte împrumuturi și datorii asimilate", rezultată din contractele de leasing.

Datoria înregistrată în contul "alte împrumuturi și datorii asimilate", rezultată din contractele de leasing se prezintă astfel:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Alte împrumuturi și datorii asimilate	15.568.368	9.853.593
Minus partea curentă	(3.767.912)	(3.005.165)
Total alte împrumuturi și datorii asimilate, pe termen lung	11.800.456	6.848.428

29. Datorii privind obligatiile de leasing

La 31.12.2025 Societatea are calitatea de locatar (utilizator) în baza următoarelor contracte de leasing operațional:

1. Contractul 40/82/09.02.2021 încheiat cu Center Tea & CO SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Excavator pe roți cu accesorii CAT M314 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
2. Contractul 138/346/06.10.2021 încheiat cu Energopetroleum Top Service SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Volkswagen T-Cross Life – 5 buc.
Leasing operațional pentru Volkswagen Multivan T7 – 1 buc.
Leasing operațional pentru Volkswagen Touareg V6 Hybrid – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
3. Contractul 117/420/27.06.2022 încheiat cu Center Tea & CO SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Dacia Duster Comfort Blue DCII15 4WD – 1 buc.
Leasing operațional pentru Skoda Superb Ambition – 1 buc.
Leasing operațional pentru Dacia Jogger – 2 buc.
Leasing operațional pentru Mercedes Benz Intouro – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
4. Contractul 184/719/07.10.2022 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Kia Ceed – 1 buc.
Leasing operațional pentru Piaggio Porter Np 6 -Pick UP – 1 buc.
Leasing operațional pentru Piaggio Porter Np 6 -Van – 1 buc.
Leasing operațional pentru Mercedes Benz Sprinter Tourer – 1 buc.
Leasing operațional pentru Mercedes Benz Sprinter Doka – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
5. Contractul 209/767/14.11.2022 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Renault Arkana Rs Line – 7 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
6. Contractul 252/874/16.12.2022 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autospeciala PSI cu apă și spumă – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
7. Contractul 75/287/10.05.2023 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru SUV Hybrid – 3 buc.
Leasing operațional pentru SUV M1 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
8. Contractul 162/404/23.08.2023 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autospecială Vidanja Combinată – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
9. Contractul 132/265/18.07.2024 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autoutilitară Ineos Grenadier – 1 buc.
Leasing operațional pentru Autoutilitară Ford Transit Double Chassis – 1 buc.
Leasing operațional pentru Autoutilitară Ford Transit Costom DCIV – 1 buc.
Leasing operațional pentru Automacara Sany SPC400 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
10. Contractul 223/387/15.11.2024 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autoutilitară Toyota Hilux D CAB – 2 buc.
Leasing operațional pentru Autovidanja Renault K480 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
11. Contractul 191/346/14.10.2024 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autospeciala PSI MAN TGS – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
12. Contractul 37/58/13.03.2025 încheiat cu Energopetroleum Top Service SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autoutilitară Ford Transit Courier DCIV – 5 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
13. Contractul 125/243/01.09.2025 încheiat cu Energopetroleum Top Service SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autoutilitara cabina dubla FORD MAVERICK CREW 4X4 – 3 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.

Schimbările majore aduse de IFRS 16 "Contracte de leasing" se referă la contabilizarea la nivelul locatarilor (utilizatorilor) a dreptului de utilizare a activului-suport care stă la baza contractului de leasing, respectiv recunoașterea în bilanț a activelor și datoriilor aferente drepturilor și obligațiilor care decurg din contractele de leasing.

Dreptul de utilizare a activului-suport care stă la baza contractului de leasing este amortizat liniar pe durata contractului de leasing.

La 1 ianuarie 2019, Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport sub forma unei imobilizări necorporale în contul "active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing" și o datorie în contul "alte împrumuturi și datorii asimilate", rezultată din contractele de leasing.

Începând cu 1 ianuarie 2019, societatea a recunoscut o cheltuială cu amortizarea dreptului de utilizare a activelor și o cheltuială cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractul de leasing.

Rata dobânzii a fost stabilită de către societate în funcție de cât ar costa entitatea dacă s-ar împrumuta pe o piață pentru a folosi activul suport.

Cheltuiala cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, înregistrată în anul 2025 este în valoare de 3.679.577 lei, iar cheltuiala cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractele de leasing, înregistrată în anul 2025, este de 911.356 lei.

În perioada cumulată până la 31 decembrie 2025 au avut loc următoarele mișcări de active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing:

1. La data de 01 aprilie 2025 a fost scos din evidență activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.25/42/10.02.2020, reprezentând 1 bucată Motostivuator Diesel Caterpillar DP50CN.

2. La data de 21 iunie 2025 au fost scoase din evidență activele aferente dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.116/278/14.09.2020, reprezentând 8 bucăți Dacia Stepway și la 23.06.2025 a fost scos din evidență 1 bucată Autoutilitară Ford.

3. La data de 20 iunie 2025 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentând 5 bucăți Autoutilitare Ford Transit Courier în valoare de 551.942 lei și o datorie în valoare de 551.942 lei, în baza contractului de leasing nr.37/58/13.03.2025 încheiat cu Energopetroleumul Top Service SRL

4. La data de 26 iunie 2025 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Autospecială de stingere a incendiilor MAN TGS în valoare de 2.428.919 lei și o datorie în valoare de 2.428.919 lei, în baza contractului de leasing nr.191/346/14.10.2024 încheiat cu CENTER TEA&CO SRL.

5. La data de 30 iunie 2025 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Autovidanța în valoare de 1.436.845,07 lei și o datorie în valoare de 1.436.845,07 lei, în baza contractului de leasing nr.223/387/15.11.2024 încheiat cu CENTER TEA&CO SRL.

6. La data de 27 august 2025 a fost scos din evidență activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.153/392/18.11.2019, reprezentând 1 bucată Autospeciala PSI MAN TGS 33430.

7. La data de 14 noiembrie 2025 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentând 3 bucăți Autoutilitare cabina dubla FORD MAVERICK CREW 4X4 în valoare de 755.988 lei și o datorie în valoare de 755.988 lei, în baza contractului de leasing nr.125/243/01.09.2025 încheiat cu Energopetroleumul Top Service SRL

La 31 decembrie 2023 societatea a înregistrat reevaluarea la valoare justă a activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, pe baza unui Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR.

Valoarea justă a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31.12.2025 comparativ cu 31.12.2024 se prezintă astfel:

Nr. contract	Obiect leasing operațional	Cod clasificare conform H.G. nr. 2139/2004	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2025	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2024
153/392/18.11.2019				
Center Tea	Autospecială PSI MAN TGS	2.1.24.3	0	462.667
25/42/10.02.2020				
Center Tea	Motostivuator Diesel Caterpillar	2.3.6.8.1	0	105.311
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
116/278/14.09.2020	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
Center Tea	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Autoutilitară specializată basculabilă Ford Tranzit	2.3.2.2.3	0	45.689

40/82/09.02.2021 Center Tea	Excavator pe roți cu accesorii CAT M314	2.1.20.1	445.572	434.700
138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	53.823	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	53.823	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	53.823	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	53.823	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	53.823	52.510
	Volkswagen Multivan T7	2.3.2.1.2	219.557	214.200
117/420/27.06.2022 Center Tea	Volkswagen Touareg V6 Hybrid	2.3.2.1.1	246.544	240.528
	Dacia Duster Comfort Blue DCII15	2.3.2.1.1	94.217	91.919
	Skoda Superb Ambition	2.3.2.1.1	135.128	131.831
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	79.637	77.694
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	79.637	77.694
	Mercedes Benz Intouro	2.3.2.1.2	740.048	721.991
184/719/07.10.2022 Center Tea	Kia Ceed	2.3.2.1.1	100.838	98.378
	Piaggio Porter NP 6-Pick UP	2.3.2.2.1	114.659	111.861
	Piaggio Porter NP 6-Van	2.3.2.2.1	112.603	109.855
	Mercedes Benz 317 CDI Sprinter Tourer	2.3.2.1.2	318.650	310.875
	Mercedes Benz 515 CDI Sprinter			
	Doka	2.3.2.2.1	296.859	289.615
209/767/14.11.2022 Center Tea	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.009	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.010	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.009	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.010	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.009	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.009	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.009	120.984
252/874/16.12.2022 Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	1.883.528	1.837.571
75/287/10.05.2023 Center Tea	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	207.707	202.639
	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	207.707	202.639
	Hyundai Tucsin	2.3.2.1.1	209.104	204.002
	Hyundai Genesis	2.3.2.1.1	454.439	443.351
162/404/23.08.2023 Center Tea	Autospecială Vidanja Combinata	2.3.2.2.3	1.238.869	1.208.641
	Autoutilitara Mercedes Benz Citan	2.3.2.2.1	141.381	137.931
	Autoutilitara Fond Transit Double Chassis	2.3.2.2.1	221.070	215.676
	Autoutilitara Fond Transit Costom DCIV	2.3.2.2.1	183.667	179.186
132/265/18.07.2024 Center Tea	Automacara Sany SPC400	2.3.2.2.1	2.888.902	2.818.414
	Autoutilitara Toyota Hilux	2.3.2.2.1	209.244	204.138
	Autoutilitara Toyota Hilux	2.3.2.2.1	209.244	204.138
	Autovidanja Renaul K480	2.3.2.2.3	1.442.730	0
223/387/15.11.2024 Center Tea				
191/346/14.10.2024 Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	2.450.403	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.510	0
37/58/13.03.2025 Energopetroleum Top Service	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.511	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.510	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.511	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.510	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.510	0
125/243/01.09.2025 Center Tea	Autoutilitara cabina dubla Ford Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	252.680	0
	Autoutilitara cabina dubla Ford Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	252.680	0
	Autoutilitara cabina dubla Ford Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	252.680	0
	Autoutilitara cabina dubla Ford Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	252.680	0
	Autoutilitara cabina dubla Ford Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	252.680	0
TOTAL			17.384.717	12.638.364

Valoarea contabilă a activelor aferente dreptului de utilizare la 31 decembrie 2025, în funcție de clasa activului suport se prezintă astfel:

Cod clasificare conform H.G. nr.2139/2004		Valoarea justă a activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor în leasing (lei)
2.1.20.1	Mașini și utilaje pentru săpărea și pregătirea terenului. Screpere, gredere, buldozere, buldoexcavatoare, săpătoare de șanțuri, săpătoare de gropi și scarificatoare.	445.572
2.1.24.3	Mașini, echipamente și instalații pentru stins incendii	4.333.931
2.3.2.1.1	Mijloace de transport pentru persoane – autoturisme	2.952.139
2.3.2.1.2	Mijloace de transport pentru persoane - microbuze	1.278.255
2.3.2.2.1	Mijloace de transport auto, pentru mărfuri - autocamioane și autocamionete cu platformă fixă, autofurgonete, autofurgoane și autodube de capacitate până la 4,5 t exclusiv.	5.693.221
2.3.2.2.3	Mijloace de transport auto, pentru mărfuri – autocamioane cu platforma basculanta și dumpere; autocisterne; autoizoterme și autofrigorifice.	2.681.599

Leșirile totale de numerar aferente contractelor de leasing, în cursul anului 2025 sunt în valoare totală de 5.997.993 lei, din care, TVA în valoare de 991.344 lei.

Situația plăților viitoare minime de leasing, la 31 decembrie 2025 se prezintă astfel:

	Plăți viitoare până la 1 an (lei)	Plăți viitoare între 1 - 2 ani (lei)	Plăți viitoare între 2 - 3 ani (lei)	Plăți viitoare între 3 - 5 ani (lei)
Contract 40/82/09.02.2021 Center Tea&Co SRL	50.876	-	-	-
Contract 138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	230.148	-	-	-
Contract 117/420/27.06.2022 Center Tea&Co SRL	301.047	251.806	-	-
Contract 184/719/07.10.2022 Center Tea&Co SRL	248.575	216.095	12.277	-
Contract 209/767/14.11.2022 Center Tea&Co SRL	234.141	154.300	-	-
Contract 252/874/16.12.2023 Center Tea&Co SRL	449.316	465.881	150.271	-
Contract 75/287/10.05.2023 Center Tea&Co SRL	223.187	240.678	158.677	-
Contract 162/404/23.08.2023 Center Tea&Co SRL	272.416	293.747	171.038	-
Contract 132/265/18.07.2024 Center Tea&Co SRL	694.828	754.653	804.681	303.084
Contract 223/387/15.11.2024 Center Tea&Co SRL	355.542	385.398	418.361	490.073
Contract 37/58/13.03.2025 Energopetroleum Top Service	105.456	114.346	124.191	160.150
Contract 191/346/14.10.2024 Center Tea&Co SRL	463.891	502.728	546.013	710.027
Contract 125/243/01.09.2025 Energopetroleum Top Service	138.489	149.890	162.796	291.383
Total	3.767.912	3.529.522	2.548.305	1.954.717

30. Împrumuturi pe termen scurt – descriere împrumuturi pe termen scurt

Contractele privind împrumuturile pe termen scurt sunt:

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	31.12.2025	31.12.2024
1. Contract de credit nr. 20201029058/29.10.2020 (Facilitate în vederea emiterii unei scrisori de garanție) încheiat cu BCR SA	lei	28.02.2027	rambursare integrală la scadență	ROBOR la 3 luni plus marja	35.464.066	35.464.066

Prin Contractul de credit nr.20201029058/29.10.2020 BCR a acordat Societății Oil Terminal o facilitate de credit de tip non-revolving în limita sumei de 35.464.066 lei în vederea emiterii unei scrisori de garanție în favoarea Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în scopul obținerii autorizației pentru antrepozit fiscal,

pentru care au fost constituite următoarele garanții:

a) Ipotecă asupra imobilului teren în suprafață de 20.000 mp, situat în Secția Platformă Sud, intabulat în cartea funciară nr.244347 Constanța, identificat cu număr cadastral 244347, și construcțiile edificate pe acesta:

- rezervor R36, capacitate 50.000 mc, identificat cu număr cadastral 244347-C9 (număr inventar 11223318), în suprafață de 2.859 mp;

- rezervor R37, capacitate 50.000 mc, identificat cu număr cadastral 244347-C10 (număr inventar 11223319), în suprafață de 2.859 mp.

b) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale împrumutatului deschise la creditor

c) Ipotecă mobilă asupra tuturor drepturilor ce decurg din contractele de asigurare încheiate pentru asigurarea bunurilor aduse în garanție

d) Ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele încheiate cu Mol Romania Petroleum Products și Maddox.

În data de 16.12.2020 se semnează Actul Adițional nr.1 la contractul de credit nr.20201029058/29.10.2020 BCR prin care se modifică ipoteca mobilă și se completează cu ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele încheiate cu Mol Romania Petroleum Products și Maddox. În data de 30 octombrie 2020 Banca Comercială Română a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 în valoare de 17.262.501 lei cu valabilitate până la data de 31.12.2020.

În data de 17.12.2020 se semnează Amendamentul nr.1 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care se prelungește termenul de valabilitate până la data de 31.03.2021, toate celelalte prevederi ale scrisorii de garanție rămân neschimbate.

În data de 25.02.2021 se semnează Amendamentul nr.2 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 1.039.772 lei iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 16.222.729 lei. Valabilitatea scrisorii de garanție a fost prelungită până la data de 30.06.2021. În data de 10.03.2021 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală amendamentul nr.2 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 22.06.2021 se semnează Amendamentul nr.3 la Scrisoarea de garanție bancară nr. G084724/832 prin care valabilitatea scrisorii de garanție a fost prelungită până la data de 31.12.2021. În data de 24.06.2021 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr. 3 la Scrisoarea de garanție bancară nr. G084724/832.

În data de 13.12.2021 se semnează Amendamentul nr.4 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valabilitatea scrisorii de garanție în valoare de 16.222.729 lei a fost prelungită până la data de 30.06.2022. În data de 20.12.2021 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr. 4 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 01.02.2022 Agenția Națională de Administrare Fiscală a emis Decizia nr.41/01.02.2022 prin care stabilește valoarea garanției pentru antrepozitul fiscal coroborat cu prevederile Deciziei nr.15/28.02.2019, la nivelul de 6.924.529 lei.

În data de 16.02.2022 se semnează Amendamentul nr.5 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 9.298.200 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 6.924.529 lei, cu valabilitate până la 30.06.2022. În data de 22.02.2022 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.5 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 20.06.2022 se semnează Amendamentul nr.6 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care se prelungește valabilitatea scrisorii de garanție până la data de 31.10.2025. În data de 29.06.2022 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.6 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 17.02.2023 Agenția Națională de Administrare Fiscală a emis Decizia nr.33/17.02.2023 prin care stabilește valoarea garanției pentru antrepozitul fiscal coroborat cu prevederile Deciziei nr.15/28.02.2019, la nivelul de 13.416.517 lei.

În data de 14.03.2023 s-a semnat Actul Adițional nr.2 prin care se modifică Perioada de Tragere care începe de la data de 29.10.2021 (exclusiv) și se încheie cu data de 31.12.2023 (inclusiv).

În data de 15.03.2023 se semnează Amendamentul nr.7 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 6.491.988 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 13.416.517 lei, cu valabilitate până la 31.10.2025. În data de 22.03.2023 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.7 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 21.09.2023 s-a semnat Actul Adițional nr.3 prin care se modifică Perioada de Tragere care începe de la data de 31.12.2023 (exclusiv) și se încheie cu data de 31.12.2024 (inclusiv) și Data Scadenței 26.02.2027.

În data de 08.02.2024 s-a semnat Actul Adițional nr.4 prin care se modifică Data Scadenței în 28.02.2027.

În data de 20.02.2024 se semnează Amendamentul nr.8 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 4.863.422 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 8.553.094,76 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 26.02.2024 Societatea a

transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.8 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 29.07.2024 se semnează Amendamentul nr.9 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 1.538.361,24 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 10.091.456 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 07.08.2024 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.9 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 14.01.2025 se semnează Amendamentul nr. 10 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 3.342.190 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 13.433.646 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 15.01.2025 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.10 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 14.01.2025 s-a semnat Actul Adițional nr.5 prin care se modifică Perioada de Tragere care începe de la data de 31.12.2024 (exclusiv) și se încheie cu data de 31.12.2025 (inclusiv).

În data de 25.02.2025 se semnează Amendamentul nr.11 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 3.588.804 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 17.022.450 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 10.03.2025 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.11 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 16.09.2025 se semnează Amendamentul nr. 12 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 745.101 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 17.767.551 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 17.09.2025 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.12 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 06.10.2025 s-a semnat Actul Adițional nr.6 prin care se modifică Perioada de Tragere care începe de la data de 31.12.2025 (exclusiv) și se încheie cu data de 31.12.2026 (inclusiv).

Creditor	Moneda	Scadența	Dobânda	Garanția	31.12.2025	31.12.2024
2. Contract nr. 20190419032 din 19.04.2019 BCR	lei	nelimitat, până la data descărcării de obligații	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca, ipoteca mobiliara si ipoteca mobiliara asupra contului	9.887.533	9.887.533

Societatea OIL TERMINAL S.A. a obținut, începând cu data de 17.05.2019, Autorizația de utilizare a garanției globale număr ROCGURODRVGL0-2019 - EQN53778, în conformitate cu dispozițiile Deciziei nr.145/25.06.2018 emisă de Direcția Generală a Vămirilor Galați și ale Ordinului nr.2671/2017 emis de Președintele ANAF și Autorizația de depozitare mărfuri în regim de antrepozit vamal numărul ROCW1RODRVGL0-201-VC53780. Prin adresa nr.5582/SRV/21.05.2020 MFP- ANAF-DGRV Galați - Serviciul Reglementari Vamale a comunicat către Banca Comercială Română aprobarea revocării angajamentelor garantului având în vedere că societatea OIL TERMINAL a obținut în data de 24.02.2020 exonerare de garanție pentru derularea operațiunilor de antrepozitare vamală, urmare obținerii statutului de operator economic autorizat (autorizație ROAEOF00000000224/24.12.2019).

Potrivit adresei menționate, garantul rămâne răspunzător de plata oricărei datorii care a luat naștere în timpul operațiunii vamale la care se refera angajamentul și care a început înainte de data intrării în vigoare a revocării actului de garanție chiar dacă cererea de plata se face ulterior revocării.

Prin Contractul de credit nr.20190419032/19.04.2019, Banca Comercială Română (BCR) a acordat Societății Oil Terminal o facilitate de credit de tip non - revolving cu caracter revocabil în limita sumei de 8.000.000 lei în scopul emiterii unui Instrument de Garanție, respectiv, garanție globală în favoarea Direcției Regionale Vamale Galați.

Prin contractul de ipotecă mobilă nr.20190419032/1 din data de 19.04.2019 au fost constituite următoarele garanții:

- ipotecă mobilă pentru nava pentru depoluare bazin portuar (nr. de inventar 24000083);
- ipotecă mobilă pentru generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224140);
- ipotecă mobilă asupra oricărui cont deschis la bancă de societate;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele încheiate cu principalii săi parteneri comerciali

Prin actul adițional nr.1 la contractul de ipoteca mobilă nr.20190419032/1 semnat în data de 20.06.2019 au fost constituite următoarele garanții suplimentare:

- generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224141);
- generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224142);
- sistem de supraveghere TVCI (nr. de inventar 36000378);

Prin actul adițional nr. 1/20.06.2019 la contractul nr. 20190419032/19.04.2019, Banca Comercială Română (BCR) a acordat Societății Oil Terminal o facilitate de credit de tip non - revolving cu caracter revocabil în limita sumei de 9.887.533 lei, în scopul emiterii unui Instrument de Garanție respectiv, garanție globală în favoarea Direcției Regionale Vamale Galați.

În data de 15.01.2021, prin Contractul de ipotecă imobiliară nr.672 autentificat sub numărul 37/15.01.2021, au fost constituite următoarele garanții suplimentare:

- ipotecă asupra imobilului teren în suprafață de 19.900 mp intabulat în cartea funciara nr.214853 Constanța, identificat cu număr cadastral 214853 și construcțiile situate pe teren:
 - clădire anexă la clădire complex sportiv cu număr cadastral 214853-C1 (număr inventar 11111220), în suprafața de 14 mp;
 - complex sportiv și popicărie cu număr cadastral 214853-C4 (număr inventar 11210720), în suprafața de 651 mp;
 - clădire anexa la complex sportiv cu număr cadastral 214853-C5 (număr inventar 11111219), în suprafața de 19 mp;
 - parcare auto sediu administrativ cu număr cadastral 214853-C7, (număr inventar 11111062) în suprafața de 1165 mp;
 - birou Caraiman nr. 2 conducere cu număr cadastral 214853-C11, (număr inventar 11110042) în suprafața de 198 mp;
 - monument centenar cu număr cadastral 214853-C12 (număr inventar 11223657) în suprafața de 33 mp;

În data de 19.01.2021 se semnează Act adițional nr.2 la Contractul de credit nr. 20190419032/ 19.04.2019 prin care se modifica garanțiile.

În data de 19.01.2021 se semnează contractul de ipoteca imobiliară nr.48 prin care se completează garanțiile constituite la creditul nr.20190419032/19.04.2019 cu ipoteca asupra rezervorului RW1 R29, capacitate 10.000 mc, (număr de inventar 11111160) în suprafața de 655 mp. Situat în Secția Platformă Port, Incinta Port Constanța Dana 67, cu număr cadastral 260219-C200.

Societatea a constituit în anul 2019 două scrisori de garanție bancară în favoarea Direcției Regionale Vamale Galați în valoare de 9.887.533 lei, după cum urmează:

- Scrisoarea de garanție nr.G076482/803/22.04.2019, emisă de Banca Comercială Română, în sumă de 8.000.000 lei;
- Scrisoarea de garanție nr.G076661/820/10.05.2019, emisă de Banca Comercială Română, în sumă de 1.887.533 lei.

Scrisorile de garanție bancară constituite în favoarea Direcției Regionale Vamale Galați, în valoare de 9.887.533 lei, au fost constituite în vederea respectării prevederilor Ordinului președintelui ANAF nr.2671/2017 și al Deciziei nr.145/25.06.2018 emisă de Direcția Generală a Vămirilor Galați.

În data de 24.09.2020 Societatea Oil Terminal a restituit către Banca Comercială Română scrisorile de garanție bancară nr.G076482/803/22.04.2019 și nr.G076661/820/10.05.2019 primite de la MF - ANAF-DGRV Galați.

În data de 29.03.2021 Banca Comercială Română comunică Acordul nr.535 privind rectificarea Cărții Funciare nr.214853 constând în teren intravilan în suprafață de 19.900 mp și construcțiile situate pe teren, în vederea îndreptării erorilor materiale în sensul radierii și actualizarea documentației cadastrale a imobilului ipotecat a următoarelor construcții: teren fotbal CF 214853-C2 (7359mp), schelet tribună CF 214853-C3 (100 mp) și teren tenis CF 214853-C6 (536 mp).

În data de 30.05.2025 Banca Comercială Română comunică Acordul nr.509 privind obținerea autorizației de construire pentru reparații și modificări la acoperișul clădirii complex sportiv și popicărie, cu numărul de inventar 11210720.

31. Datorii comerciale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Obligații furnizori pentru bunuri și servicii	20.946.404	39.807.298
Furnizori facturi nesosite	2.558.710	4.862.900
Total datorii comerciale	23.505.114	44.670.198

Furnizorii aflați în sold la 31 decembrie 2025 sunt în termenul scadent; societatea nu înregistrează furnizori restanți la 31 decembrie 2025.

În anul 2025 și în anul 2024 Oil Terminal nu a folosit mecanisme de finanțare a furnizorilor, toate plățile fiind efectuate de către societate direct către furnizori.

32. Datorii privind impozite și taxe curente

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Obligații curente privind redevența petrolieră	4.798.568	6.157.473
Obligații curente la bugetul asigurărilor sociale	5.646.918	5.509.817
Obligații curente la bugetul de stat	2.337.299	2.006.736
Total impozite și taxe	12.782.785	13.674.026

33. Alte datorii curente

a) Alte datorii curente

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Obligații legate de personal	4.519.210	4.335.549
Dividende de plată	521.761	642.771
Clienți creditori	95.457	174.656
Creditori diverși	214.311	169.514
Total alte datorii curente	5.350.739	5.322.490

b) Alte datorii curente - leasing operațional

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.767.912	3.005.165
Total alte împrumuturi	3.767.912	3.005.165

34. Provizioane

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	17.560.110	13.084.919
Constituiți în cursul anului	9.388.626	11.289.423
Reversări în cursul anului	(10.905.937)	(6.814.232)
Sold la sfârșitul perioadei	16.042.799	17.560.110

Provizioanele în sold la 31.12.2025 înregistrează o scădere cu 1.517.311 lei față de 31.12.2024.

Provizioanele în sold la 31 decembrie 2025 sunt, după cum urmează:

a) Provizioane pentru litigii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	4.011.248	477.914
Constituiți în cursul anului	-	3.759.443
Reversări în cursul anului	(3.811.651)	(226.109)
Sold la sfârșitul perioadei	199.597	4.011.248

Provizioanele pentru litigii sunt constituite pentru următoarele dosare:

Denumire terț	Explicație	Valoare (lei)
lașar Ana, lașar Tair, lașar Doina, lașar Sevinci, lașar Islam, lașar Esan, lașar Giulgean, lașar Sabria	Dosar 11403/212/2011	90.000
Staar Rating SRL	Dosar 18250/212/2016	109.597

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali, decide necesitatea înregistrării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare. Având în vedere informațiile existente, conducerea societății consideră că litigiile în curs semnificative sunt următoarele:

1. Dosar nr.11403/212/2011, aflat pe rolul Judecătoriei Constanța, prin care reclamantii Iașar Ana, Iașar Tair, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Esan, Iașar Ghiulgean și Iașar Sabria solicită obligarea părților Oil Terminal S.A., Oil Prod SRL, Eco Petroleum S.A. la plata de daune materiale în cuantum de 30.000 lei și daune morale în valoare de 60.000 lei. Prin Încheierea din 26.06.2013 instanța de judecată a suspendat de drept cauza în temeiul art.36 din Legea nr.85/2006, datorită intrării în insolvență a Oil Prod SRL. Dosar insolvență Oil Prod S.R.L. nr.3437/118/2013 cu termen în data de 26.01.2026 la Tribunalul Constanța. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 90.000 lei.

2. Dosar nr.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A. și debitoare Master Chem Oil DMCC. La termenul din data de 02.12.2020 instanța de judecată conexează dosarul nr.7729/118/2019 la dosarul nr.1974/118/2019 și rămâne în pronunțare pe suspendare până la soluționarea dosarului nr.3068/118/2018. La data de 16.12.2020 instanța de judecată suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3068/118/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Constanța, cu drept de recurs pe durata suspendării. Oil Terminal S.A. a depus cerere de repunere pe rol și de mărire pretenții. La termenul din data de: 09.06.2023 - Pronunțare: Amână pronunțarea la data de 22.06.2023. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității invocată de pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 28.09.2018-13.05.2021. Respinge ca inadmisibilă cererea de chemare în judecată având ca obiect pretenții, formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 28.09.2018-13.05.2021. Respinge ca neîntemeiată excepția inadmisibilității cererii de chemare în judecată având ca obiect pretenții, formulată de reclamanta OIL TERMINAL S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 13.05.2021-28.04.2023. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București. Obligă pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București să plătească reclamantei suma de 2.253.845,33 lei echivalentul a 536.965,09 USD, reprezentând despăgubiri constând în cheltuieli aferente depozitării produsului petrolier cutter stock pentru perioada 28.09.2018 – 13.05.2021. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC. Obligă pârâta Master Chem Oil DMCC să plătească reclamantei suma de 449.099,17 lei, echivalentul a 99.858,46 USD, reprezentând despăgubiri constând în cheltuieli aferente depozitării produsului petrolier cutter stock pentru perioada 13.05.2021-28.04.2023. Obligă pârâtele la plata către reclamanta Oil Terminal S.A. a cheltuielilor de judecată corespunzător pretențiilor la care au fost obligate, astfel: - pârâta Master Chem Oil DMCC să plătească suma de 4.992,46 lei contravaloare taxă timbru și suma de 2.989,80 euro în echivalent lei la cursul BNR de la data plății efective reprezentând onorariu avocat. - pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București să plătească reclamantei suma de 25.064,53 lei contravaloare taxă timbru și suma de 15.010,20 euro în echivalent lei la cursul BNR de la data plății efective reprezentând onorariu avocat. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre nr.724/2023 din 22.06.2023. S-a formulat apel de către Master Chem Oil DMCC și Autoritatea Vamală Română. Termen: 25.04.2024. DECIS: Respinge apelul formulat împotriva încheierii din 16.03.2023, ca nefondat. Admite ambele apeluri formulate împotriva sentinței apelate. Schimbă în parte sentința apelată, în sensul că: Respinge cererea de chemare în judecată față de ambii pârâți, ca neîntemeiată. Menține dispozițiile privind excepția inadmisibilității. Obligă intimata-reclamantă Oil Terminal S.A. la plata sumei de 9.000 Euro cheltuieli de judecată reduse aferente fondului-onorariu avocat, precum și la plata sumei de 9.000 Euro cheltuieli de judecată în apel-onorariu avocat și la plata sumei de 4.147,22 lei taxă judiciară de timbru în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Constanța. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței în 08.05.2024. Document: Hotărâre 114/2024 08.05.2024. S-a formulat recurs de către Oil Terminal SA. Termen de judecată: 15.05.2025. DECIS: Respinge recursul declarat de reclamanta Oil Terminal S.A. împotriva deciziei civile nr.114 LP din 8 mai 2024, pronunțate de Curtea de Apel Constanța – Secția a II-a civilă, de insolvență și litigii cu profesioniști și societăți, ca nefondat. Obligă recurenta-reclamantă Oil Terminal S.A. să plătească intimetei-pârâte Master Chem Oil DMCC suma de 6.000 Euro, în echivalentul în lei de la data plății, cu titlu de cheltuieli de judecată. S-au achitat, către Cabinet de avocat, cheltuielile de judecată în cuantum de 30.434,40 lei (echivalentul sumei de 6.000 Euro). În baza Hotărârii civile nr.812/15.05.2025, provizionul constituit pentru acest dosar, în sumă de 24.277 lei a fost anulat, iar valoarea facturilor neincasate, în sumă totală de 2.923.827,76 lei, echivalentul a 684.948,30 USD a fost trecută pe cheltuieli. Pentru această sumă au fost constituite anterior ajustări pentru deprecierea creanțelor în sumă de 2.923.827,76 lei.

3. Dosar nr.7729/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A, debitoare Master Chem Oil DMCC. Dosar conexat la dosar 1974/118/2019. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 7.841 lei care a fost anulat în baza Hotărârii civile nr.812/15.05.2025.

4. Dosar nr.3656/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anulare Hotărâre A.G.E.A. nr.4/12.06.2020 prin care acționarii au constatat încetarea aplicabilității Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.6/10.10.2016, au constatat majorarea de drept a capitalului social al societății Oil Terminal S.A. cu valoarea celor două terenuri

în suprafață de 254.261,325 mp și respectiv în suprafață de 129.334,70 mp., obiect al certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria MO3, nr.11703/02.02.2011 și seria MO3, nr.11704/02.02.2011 și au aprobat formularea unei cereri către judecătorul - delegat de pe lângă O.N.R.C. pentru numirea unuia sau mai multor experți în vederea evaluării celor două terenuri ce urmează a fi incluse în procesul majorării de capital al societății. Prin Încheierea din 16.06.2021, în temeiul art. 412 al.1 pct.1 NCPC instanța de judecată constată intervenită suspendarea de drept a cauzei ca urmare a decesului reclamantului până la introducerea în cauză a moștenitorilor. Cu recurs pe durata suspendării. Termen pentru perimare: 01.02.2023. La termenul din 01.02.2023 instanța a admis excepția perimării cererii principale și a cererilor conexe de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin, în contradictoriu cu pârâții OIL TERMINAL S.A. precum și a cererilor de intervenție. Constată perimată cauza. Obligă intervenientul Dumitrescu Andrei Sebastian la plata sumei de 10.266,62 de lei – cheltuieli de judecată – în favoarea societății pârâte Oil Terminal S.A. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare. Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat recurs. Termen: 06.12.2023. La 14.12.2023 se dispune strămutarea dosarului de Înalta Curte de Casație și Justiție, de la Curtea de Apel Constanta la Curtea de Apel București. La 29.02.2024 Curtea de Apel București prin Hotărârea 86/2024 Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza la Tribunalul Giurgiu pentru continuarea judecării. La 03.10.2024 prin Încheiere de ședință admite cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian și, în temeiul art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992 republicată, privind organizarea și funcționarea Curții Constituționale, sesizează Curtea Constituțională a României cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art.32² alin.1 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.88/1997 privind privatizarea societăților comerciale și a prevederilor art.12 din Legea nr.137/2002 privind unele măsuri pentru accelerarea privatizării. Dispune comunicarea către Curtea Constituțională a României a prezentei încheieri, însoțită de cererea formulată de către Dumitrescu Andrei Sebastian, precum și a numelui/denumirii părților din proces, cuprinzând datele necesare pentru îndeplinirea procedurii de citare a acestora, potrivit art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992. Fără cale de atac. Instanța va comunica, din oficiu, o copie a prezentei încheieri către părțile din proces. Pentru pronunțarea asupra cererii de sesizare a Curții de Justiție a Uniunii Europene în vederea pronunțării unei hotărâri preliminare, amână pronunțarea la data de 14.11.2024. Respinge, ca inadmisibilă, cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, de sesizarea a Curții de Justiție a Uniunii Europene, în temeiul art.267 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene (TFUE) și de suspendare a judecării în prezenta cauză, potrivit art.413 alin.1 pct.1¹ Cod procedură civilă. Fără cale de atac la 14.11.2024.

În data de 22.01.2026, Tribunalul Giurgiu admite excepția netimbrării cererii de intervenție formulată de către societatea Rometta Impex S.A., invocată de instanță din oficiu la termenul din 04.12.2020 și, în consecință, anulează cererea de intervenție voluntară principală ca netimbrată. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes a cererii de chemare în judecată, invocată de pârâta OIL TERMINAL S.A. prin întâmpinarea formulată în cauza înregistrată sub nr.2900/118/2023, în care a fost admisă excepția litispendenței. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei calității procesuale pasive invocată de către Ministerul Economiei, Digitalizării, Antreprenoriatului și Turismului. Respinge, ca neîntemeiată, excepția inadmisibilității invocată de către Ministerul Economiei, Digitalizării, Antreprenoriatului și Turismului. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes invocată de către pârâta OIL TERMINAL S.A. în legătură cu excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr.11703/02.02.2011 și seria M03 nr.11704/02.02.2011, ridicată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. Admite excepția autorității de lucru judecat invocată de către pârâta OIL TERMINAL S.A. în legătură cu excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr.11703/02.02.2011 și seria M03 nr.11704/02.02.2011 și, în consecință, respinge, ca inadmisibilă, excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate, în ceea ce privește motivele ce au făcut deja obiectul analizei instanțelor de judecată prin Sentința civilă nr.463, pronunțată de Tribunalul Constanța, la data de 18.10.2022, în dosarul nr.7054/118/2021, rămasă definitivă prin Decizia civilă nr.131/LP, pronunțată la data de 22.05.2024 de către Curtea de Apel Constanța. Respinge în rest, ca neîntemeiată, excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr.11703/02.02.2011 și seria M03 nr.11704/02.02.2011, invocată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. Respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de către reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin, continuată de către moștenitorul său legal, Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta OIL TERMINAL S.A. Respinge, ca neîntemeiată, cerere de intervenție voluntară principală formulată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. la act că pârâta OIL TERMINAL S.A. și-a rezervat dreptul de a solicita cheltuieli de judecată pe cale separată.

5. Dosar nr.3783D/2024 aflat pe rolul Curtii Constituționale excepție de neconstituționalitate invocată de Dumitrescu Andrei Sebastian în dosar nr.3656/118/2020 al Tribunalului Giurgiu privind articolul 32 indice 2 alin.1 și art.12 din Legea 137/2002. Dosar aflat în faza de raport.

6. Dosar nr.6919/118/2020**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în constatarea nulității absolute integrale a actului constitutiv actualizat al Oil Terminal S.A. Prin Hotărârea nr.87/27.01.2021 instanța de fond a respins cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Reclamantul a formulat apel, iar la termenul de judecată din data de 27.09.2021, Curtea de Apel Constanța a suspendat judecata până la introducerea în cauză a moștenitorilor

reclamantului apelant Dumitrescu Sebastian Valentin. Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe timpul suspendării. Termen perimare: 08.06.2022 Decizia civilă nr.219/08.06.2022 Admite sesizarea de perimare. Constată perimată cererea de apel. Respinge ca inadmisibilă cererea de introducere în cauză a moștenitorului Dumitrescu Andrei Sebastian. Cu recurs în 5 zile de la pronunțare. În data de 15.06.2022 moștenirea defunctului Dumitrescu Sebastian Valentin a fost formulat recurs. La data de 04.10.2022 Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul. Dispune rejudecarea cauzei. Termen: 07.06.2023. Soluție: Declină soluționarea cauzei. Dispune scoaterea cauzei de pe rol și înaintarea acesteia către Curtea de Apel București, instanță la care a fost strămutată cauza. Termen: 22.09.2023; pronunțare: Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Până la 31.12.2025 nu a fost formulat recurs.

7. Dosar nr.7838/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A., Statul Român prin Ministerul Economiei, Antreprenoriatului și Turismului.

Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța constatarea nulității absolute parțiale a Raportului administratorilor pentru Semestrul I 2021, încheiat la 30.06.2021. În data de 05.01.2022 reclamantul face cerere completatoare prin care solicită:

1. anularea absolută integrală a Deciziei CA nr.70/10.08.2021.
2. anularea absolută integrală a Hotărârii AGOA nr.14/29.12.2021.

Dosarul are termen de judecată în data de 26.10.2022. Amână pronunțarea în data de 09.11.2022. Soluția pe scurt: Respinge ca neîntemeiată excepția de nelegalitate a certificatului seria M03 nr.11703/02.02.2011 emis pentru terenul în suprafață de 254.261,33 m.p. situat în Secția Platformă Nord, precum și excepția de nelegalitate a certificatului seria M03 nr.11704/02.02.2011 emis pentru terenul în suprafață de 129.334,70 m.p. situat în Secția Platforma Nord. Respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. A fost declarat apel la data de 13.03.2023. Termen: 20.03.2023. La data de 06.12.2023, preschimbă termenul de judecată din data de 16.02.2024. la act că, prin încheierea nr.2560/05.12.2023 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul civil nr.1214/1/2023 s-a dispus strămutarea judecării cauzei. Scoate cauza de pe rol și dispune înaintarea acesteia către Curtea de Apel București. La termenul din 03.04.2024, Curtea de Apel București admite apelul. Anulează sentința apelată și, drept consecință: Trimite cauza spre rejudecare Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă. Termen 16.04.2025 Tip soluție: Respinge cererea.

Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității, invocată de pârâta Oil Terminal SA. Respinge cererea de chemare în judecată, formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâții, ca inadmisibilă. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. S-a formulat apel la data de 29.09.2025, fiind înregistrat sub nr. dosar 7645/2/2025 cu termen: 05.03.2026.

8. Dosar nr.8452/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. și Statul Român prin Ministerul Energiei.

Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună "constatarea nulității absolute parțiale a următoarelor acte societare:

1. statutul (actul constitutiv) actualizat autentificat sub nr.631/12.05.1997 de către B.N.P. Victoria Badea, capăt principal de cerere, neevaluabil în bani;
2. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. din data de 28.07.2000, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
3. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 29.03.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
4. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 31.07.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
5. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 11.06.2003, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
6. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 22.12.2004, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
7. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 05.03.2007, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
8. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, din data de 06.03.2009, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
9. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.03.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
10. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 02.08.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
11. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 24.11.2011, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
12. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 17.08.2012, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
13. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.07.2013, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;

14. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.10 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 24.10.2014, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
15. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.11 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 19.06.2017, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
16. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.28 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 29.10.2018, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani” și
17. repunerea părților în situația anterioară,
18. constatarea că societatea Oil Terminal S.A. are un capital social total de 43.615.149,50 lei împărțit în 436.151.495 acțiuni, fiecare cu o valoare nominală de 0,1 lei, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
19. constatarea că Statul Român, prin Ministerul Energiei, are calitatea de acționar în cadrul societății Oil Terminal S.A. cu un nr. de 200.979.215 acțiuni, fiecare în valoare nominală de 0,1 lei și valoare totală de 20.097.921,5 lei, reprezentând 46,08 % din întreg capitalul social, capăt accesoriu de cerere neevaluabil în bani.

20. obligarea părților la plata cheltuielilor de judecată.

Dosarul a avut termen de judecată 19.05.2022. Prin Hotărârea din 30.06.2022 instanța de judecată respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu părții Oil Terminal S.A. și Statul Român prin Ministerul Energiei. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Societatea Oil Terminal S.A. a depus Cerere de completare dispozitiv referitor la cheltuielile de judecată. Cererea a format dosarul nr.8452/118/2021/a1. La termenul de judecată din data de 17.08.2022, Tribunalul admite cererea formulată de Oil Terminal S.A. împotriva pârâtului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obligă pârâtul la plata către petentă a sumei de 17.850 lei reprezentând cheltuieli de judecată în dosarul nr.8452/118/2021, constând în onorariu avocat. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Prin Decizia civilă nr.8, pronunțată în data de 01.03.2023, Curtea de Apel Constanța a respins ca nefondat apelul declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian obligându-l la plata către intimata Oil Terminal S.A. a sumei de 5.950 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Sentința este definitivă. Dumitrescu a formulat recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție. Termen: 05.12.2023: pronunțare: Suspendă judecata recursului declarat de pârâtul Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr.7/2023 din 01 martie 2023, pronunțate de Curtea de Apel Constanța - Secția a II-a Civilă, de Insolvență și Litigii cu Profesioniști și Societăți, în temeiul dispozițiilor art.413 alin. (1) pct.1 Cod procedură civilă până la soluționarea recursului formulat împotriva deciziei civile nr.8/2023 din 01 martie 2023, pronunțate în dosarul nr.8452/118/2021. Definitivă. În dosarul 8452/118/2021 Dumitrescu a formulat recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție la data de 12.10.2023. Termen: 10.10.2024-pronunțare: Respinge recursul declarat de recurentul-reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr. 8 din 1 martie 2023, pronunțată de Curtea de Apel Constanța, ca nefondat. Obligă recurentul-reclamant la plata către intimata-pârâtă OIL TERMINAL S.A a sumei de 8.925 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă.

9. Dosar nr.8452/118/2021/a1, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, parat Dumitrescu Andrei Sebastian, reclamant Oil Terminal S.A., Completare dispozitiv. Cheltuieli de judecată. Termen: 17.08.2022 admite cererea formulată de Oil Terminal S.A. împotriva pârâtului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obligă pârâtul la plata către petentă a sumei de 17.850 lei reprezentând cheltuieli de judecată în dosarul 8452/118/2021, constând în onorariu avocat. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Dumitrescu a formulat apel Curtea de Apel Constanța la termenul din data de 01.03.2023 – Dec. Respinge ca nefondat apelul formulat de apelantul Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva sentinței civile nr.910 din data de 17.08.2022, pronunțate de Tribunalul Constanța. Definitivă conform: Hotărâre 7/2023 01.03.2023. Recurs declarat la data de 6.04.2023 de Dumitrescu Andrei Sebastian. Înalta Curte de Casație și Justiție la Termenul din data de 03.10.2023: Respinge excepția nulității recursului și acordă termen de judecată la data de 5 decembrie 2023. Termen: 05.12.2023: Suspendă judecarea recursului, până la soluționarea recursului în dosar 8452/118/2021. Dosar 8452/118/2021 solutionat la data de 17.10.2024 cauza repusa pe rol Termen la: 13.05.2025. În data de 13.05.2025 s-a respins excepția perimării recursului. A fost respins ca nefondat recursul declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva Deciziei Civile nr. 7/2023 din 1 martie 2023 pronunțată de Curtea de Apel Constanța – Secția a II-a Civilă, de Insolvență și Litigii cu Profesioniști și Societăți. Obligă recurentul Dumitrescu Andrei Sebastian să achite intimei Oil Terminal S.A. cu suma de 5.950 lei reprezentând cheltuieli de judecată. Definitivă.

10. Dosar nr.2007/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. La acest dosar au fost conxate următoarele dosare: 2010/118/2022, 2011/118/2022, 2014/118/2022, 2018/118/2022, 2022/118/2022, 2029/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 03.10.2023: dispune suspendarea judecării cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului 7054/118/2021. Cu recurs pe durata suspendării. Recurs formulat de Oil Terminal S.A. la data de 20.11.2023. Termen la Curtea de Apel Constanța la data de 03.04.2024. Pronunțare: Admite recursul. Casează încheierea atacată și trimite cauza instanței de fond pentru continuarea judecării. Termen: 05.03.2026.

11. Dosar nr.2010/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

12. Dosar nr.2011/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A.. Acțiune în anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

13. Dosar nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

14. Dosar nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

15. Dosar nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

16. Dosar nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

17. Dosar nr.2016/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. În pronunțare. Hotărâre: Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II-a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în data de 06.12.2022. La termenul din 05.04.2023 Curtea de Apel Constanța scoate cauza de pe rol și o înaintează către Curtea de Apel București. La termenul din data de 24.11.2023: Pronunțare: Dispune sesizarea Curții Constituționale cu soluționarea excepției de neconstituționalitate a prevederilor art.12 din legea nr.137/2002, prin raportare la art.1 alin.(3) și art.1 alin.(5) din Constituția României, excepție invocată de apelantul-reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian prin notele de ședință formulate la data de 9.11.2023. Respinge, ca nefondat, apelul. Fără cale de atac în ce privește soluția pe excepția de neconstituționalitate și definitivă în ce privește dezlegarea dată apelului.

18. Dosar nr.3520D/2023 aflat pe rolul Curții Constituționale excepție de neconstituționalitate invocată de Dumitrescu Andrei Sebastian în dosar nr.2016/118/2022 al Curții de Apel București privind articolul 12 din Legea nr.137/2002. Dosar aflat în faza de raport.

19. Dosar nr.1483/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în constatarea încetării aplicabilității Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. La termenul din data de 20.09.2022, prin Hotărârea nr.979/202, Tribunalul Constanța admite excepția inadmisibilității cererii de chemare în judecată. Respinge acțiunea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr. 4/12.06.2020, ca inadmisibilă. Cu apel în 30 zile de la comunicare. A fost formulat apel. Termen: 26.05.2023. Termen: 10.04.2023 - Soluția pe scurt: Încheiere: la act că, prin încheierea nr.801/04.04.2023 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție s-a dispus strămătarea judecătii cauzei. Scoate cauza de pe rol și dispune înaintarea acesteia către Curtea de Apel București. Fără cale de atac. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței în 10.04.2023. Document: Încheiere finală camera consiliu 5/2023 din 10.04.2023. Soluția pe scurt: Admite apelul. Anulează sentința civilă și trimite cauza pentru continuarea judecătii către Tribunalul Călărași. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București. Document: Hotărâre nr.914/2023 din 09.06.2023. La data de 10.07.2024 Tribunalul Calarasi a rămas în pronunțare. Amână pronunțarea la data de 07.08.2024 Solutie:Respinge acțiunea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta OIL TERMINAL SA având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor OIL TERMINAL SA nr. 4/12.06.2020. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. A fost formulat apel la data de 02.10.2024. Dosar înregistrat la Curtea de Apel Bucuresti sub nr. 6762/2/2024 (1483/118/2022) Apelant Dumitrescu Andrei Sebastian. Termen: la data de 06.02.2025 amânat

pronunțarea la 13.02.2025. Soluționat: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

20. Dosar nr.18250/212/2016 aflat spre soluționare la Judecătoria Constanța, reclamant Staar Rating S.R.L., pârâta Oil Terminal S.A., Acțiune în răspundere contractuală 16.411,20 lei, reprezentând indemnizație fixă, 82.056 lei reprezentând indemnizație variabilă, dobânda legală penalizatoare și cheltuieli de judecată. Termen: 04.05.2023 - Pronunțare. S-au depus concluzii scrise în ședință. Amână pronunțarea la data de 19.05.2023. Soluție: Admite în parte cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Staar Rating S.R.L. în contradictoriu pârâta Oil Terminal S.A. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.411,20 lei reprezentând indemnizație fixă datorată pentru exercitarea de către reclamantă a funcției de administrator al pârâtei. Respinge capătul de cerere privind obligarea pârâtei la plata indemnizației variabile ca nefondat. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 6.845,71 lei cu titlu de dobândă legală penalizatoare pentru indemnizație fixă aferentă lunilor martie, aprilie, mai și iunie 2016 calculată până la data efectuării expertizei contabile - 07.12.2022. Încuviințează solicitarea expertului de majorare a onorariului cu suma de 1.000 lei și pune în vedere reclamantei să achite diferența onorariu. Obligă pârâta către reclamantă cu titlu de cheltuieli de judecată la plata sumei de 1.283,91 lei reprezentând taxa de timbru aferentă capetelor de cerere ce au fost admise și 2.000 lei – onorariu final raport de expertiză. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, ce se va depune la Judecătoria Constanța. Document: Hotărâre nr.4921/2023 din 19.05.2023. Apel formulat de Oil Terminal SA Curtea de Apel Constanța. Termen la: 31.07.2025-repune cauza pe rol. Termen: 05.09.2025: Suspendă judecarea cauzei conform Hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Tribunalului Constanța nr. 2 din data de 26 august 2025. În pronunțare cu termen: 05.02.2026.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 109.597 lei.

21. Dosar nr. 2009/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anularea integrala absoluta a Hotărârii A.G.E.A. nr.10.03.2023. La termenul din data de 11.10.2023 Pronunțare. Respinge cererea: Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității cererii. Respinge cererea de chemare în judecată, ca inadmisibilă. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apel formulat de Dumitrescu in data de 08.02.2024. Soluția pe scurt: ÎNCHEIERE Dispune scoaterea cauzei de pe rol și înaintarea dosarului Curții de Apel Galați conform încheierii nr.935/23.04.2024 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr.501/1/2024. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 121/2024 din 08.05.2024. Termen: 02.10.2024. Pronunțare: Admite cererea de sesizare a Curții Constituționale formulată de apelanți în temeiul art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992: Sesizează Curtea Constituțională a României cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art.111 alin.2, art.114 din Legea nr.31/1990 și a art.86 alin.4 din Legea nr.24/2017, prin raportare la dispozițiile art.21 alin.1, 2 și 3 din Constituția României. Respinge apelul formulat de apelantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimata Oil Terminal SA, ca neîntemeiat. Definitivă.

22. Dosar nr.3349D/2024 aflat pe rolul Curții Constituționale excepție de neconstituționalitate invocată de Dumitrescu Andrei Sebastian în dosar nr.2009/118/2023 al Curții de Apel Galați privind articolul 111 alin.2 din Legea nr.31/1990, art.114 din Legea nr.31/1990 și art.86 alin.4 din Legea nr.24/2017. Dosar aflat în faza de raport.

23. Dosar nr.1673/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - Plângere împotriva rezoluției directorului O.R.C. 494/10.02.2023. În data de 08.11.2023 - Pronunțare: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Admite excepția lipsei de interes, invocată prin întâmpinare. Respinge plângerea formulată de petentul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimății Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și Oil Terminal SA, ca lipsită de interes. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Până la 31.12.2025 nu a fost formulat apel.

24. Dosar nr.2872/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - Acțiune în anulare a Hotărârii A.G.A. nr.4/18.04.2023. Termen: 05.03.2024 - pronunțare. Amână pronunțarea la data de 29.03.2024. În temeiul art. 413 alin.1 pct.1 din Codul de procedură civilă, suspendă judecarea cauzei până la soluționarea definitivă a cauzelor cu nr.3656/118/2020, 2007/118/2022 și nr.2013/118/2022 ale Tribunalului Constanța. Cu recurs pe toata durata suspendării. Recurs pentru suspendare declarat în data de 22.04.2023. Termen 06.09.2024: pronunțare-Respinge recursul, ca nefondat.

25. Dosar nr.2730/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - Cerere de chemare în judecată prin care se solicită constatare nulitate act - a Hotărârii Consiliului de Administrație nr.9/20.01.2023 La termenul din data de 05.10.2023: pronunțare: În baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedură civilă; Suspendă judecarea cauzei până la soluționarea definitivă a cauzelor cu nr.3656/118/2020 și nr.2013/118/2022 ale Tribunalului Constanța. Cu recurs separat pe toată durata suspendării. Recurs formulat la 20.11.2023 de către Oil Terminal S.A. La termenul din 13.03.2024, Curtea de Apel Constanța a admis recursul. Casează încheierea civilă recurată și trimite cauza instanței de fond pentru continuarea judecății. Termen: 28.05.2024

Pronunțare: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității. Respinge cererea de chemare în judecată, ca inadmisibilă. Cu drept de recurs în termen de 15 de zile. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 28.05.2024. Document: Hotărâre 618/2024 din 28.05.2024. În data de 15.07.2024 Dumitrescu Andrei Sebastian a declarat apel. Curtea de Apel Constanța la data de 10.12.2024- în pronunțare: Respinge ca inadmisibilă cererea de sesizare a Curții Constituționale. Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în termen de 48 de ore de la pronunțare, în ceea ce privește soluția asupra cererii de sesizare a Curții Constituționale. Definitivă pentru soluția asupra apelului conform Hotărâre 238/10.12.2024.

26. Dosar nr.521/2/2023 aflat pe rolul Curții de Apel București, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect: anularea integrală a deciziei nr.46/17.01.2023 emisă de A.S.F., capăt principal de cerere neevaluabil în bani; anularea integrală a prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natură și în numerar al Oil Terminal S.A., capăt accesoriu de cerere neevaluabil în bani și obligarea pârâților la plata cheltuielilor de judecată. La termenul din data de 12.02.2024 - pronunțare: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Respinge excepțiile inadmisibilității și a lipsei calității procesuale active ca neîntemeiate. Admite excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâțului Viorel Sorin Ciutoreanu și respinge în consecință cererea de chemare în judecată împotriva acestuia ca fiind formulată în contradictoriu cu o persoană fără calitate procesuală pasivă. Respinge în rest cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Obligă reclamantul la plata către pârâta Prime Transaction S.A. a sumei de 3.300 lei cu titlu de cheltuieli de judecată (onorariu avocațial). Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Recurs declarat la data de 21.03.2024. La data de 20.02.2025, Înalta Curte de Casație și Justiție a pronunțat următoarea soluție: Constată că recurenta-pârâtă Prime Transaction S.A. renunță la cererea de recurs incident. Respinge cererea de sesizare a CJUE, ca inadmisibilă. Respinge recursul principal declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian, ca nefondat. Respinge recursul incident declarat de Autoritatea de Supraveghere Financiară, ca nefondat. Definitivă.

27. Dosar nr.575/2/2023 aflat pe rolul Curții de Apel București, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian. Dosarul are ca obiect Cerere de suspendare a executării Deciziei A.S.F. nr.46/17.01.2023 până la soluționarea definitivă a dosarului de fond nr.521/2/2023. Termen: 08.02.2023 - Pronunțare. Soluție: Respinge acțiunea introdusă împotriva pârâțului Ciutoreanu Viorel Sorin, ca fiind promovată împotriva unei persoane fără calitate procesuală pasivă. Respinge excepția inadmisibilității acțiunii, ca neîntemeiată. Respinge excepția lipsei calității procesuale active, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare a executării, ca neîntemeiată. Obligă reclamantul la plata către pârâta Prime Transaction S.A. a sumei de 2.500 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în onorariu avocat. Hotărârea nu este definitivă, ea poate fi atacată cu recurs, în 5 zile de la comunicare. Recurs declarat de Prime Transaction SA și Dumitrescu Andrei Sebastian. La termenul din data de 17.01.2024 pronunțare: Respinge recursul.

28. Dosar nr.4206/2/2015*, aflat pe rolul Curții de Apel București, prin care reclamantul DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., a depus în data de 29.01.2020 la Curtea de Apel București o contestație administrativă prin care a solicitat anularea Deciziei nr.1/05.01.2015, prin care A.N.A.F.- Direcția Regională pentru Accize și Operațiuni Vamale București a instituit obligația de plată a sumei de 3.759.256 lei pentru reclamanta DG Petrol S.R.L.

La termenul de judecată din data de 10.06.2020, reclamanta DG Petrol S.R.L. a depus o cerere de chemare în garanție a societății Oil Terminal S.A. prin care solicită instanței de judecată să emită o hotărâre prin care să dispună obligarea chematei în garanție Oil Terminal S.A la plata sumei de 3.759.256 lei.

Oil Terminal S.A. a formulat întâmpinare în termenul legal prin care a invocat excepția inadmisibilității cererii de chemare în garanție, excepția tardivității cererii de chemare în garanție, iar pe fondul cauzei a solicitat respingerea cererii de chemare în garanție ca nefondată. Prin Încheierea pronunțată în data de 23.09.2020, instanța de fond, respectiv Curtea de Apel București a respins cererea de chemare în garanție formulată de reclamanta DG Petrol S.R.L. în contradictoriu cu Oil Terminal S.A. ca inadmisibilă. Reclamantul DG Petrol S.R.L. a formulat recurs, iar Curtea de Apel București, în data de 02.12.2020, în temeiul art.64 alin.4 Cod procedură civilă, a suspendat judecata. Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe toată durata suspendării. Dosarul a fost repus pe rol și are termen de pronunțare la data de 19.10.2023. Soluția pe scurt: Curtea de Apel București, prin Hotărârea nr.1621/2023, Admite cererea reclamantei. Respinge cererea de chemare în garanție a Societății OIL TERMINAL S.A. Hotărârea nu este definitivă, ea poate fi atacată cu recurs. A fost declarat recurs la data de 26.02.2024 de Ministerul Finanțelor Publice, la data de 27.02.2024 de Autoritatea Vamală Română, pe 29.02.2024 de Agenția Națională de Administrare Fiscală.

Cauza. Înalta Curte de Casație și Justiție. Termen: 11.06.2024: pronunțare. Soluție: - Admite recursurile formulate de recurenții-pârâți Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București împotriva Sentinței civile nr. 1621 din data de 19 octombrie 2023 a Curții de Apel București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal. - Casează în parte sentința recurată și rejudecând: Respinge acțiunea ca nefondată. Respinge cererea de intervenție accesorie în favoarea reclamantei DG Petrol S.R.L. prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L.

formulată de intervenientul Igniska Dan, ca nefondată. - Menține sentința recurată în ceea ce privește soluția dată de respingere a cererii de chemare în garanție. Definitivă.

29. Dosar nr.2537/1/2024 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care reclamantul DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., și administrator special Dan Igniska a formulat Contestatie în anulare -Decizia nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în Dosar nr.4206/2/2015. Prin Decizia menționată mai sus s-a dispus menținerea din Sentința civilă nr.1621/19.10.2022, pronunțată de Curtea de Apel București, a soluției dată cererii de chemare în garanție a Oil Terminal SA, respectiv respingerea acesteia. Termen la 01.04.2025, amânată pronunțarea la 15.04.2025. Soluționat prin Decizia nr.2186/2025. Respinge contestația în anulare. Respinge excepția inadmisibilității contestației în anulare formulate de S.C. DG Petrol S.R.L. și Igniska Dan, invocată de intimați. Respinge contestația în anulare formulată de contestatorii S.C. DG Petrol S.R.L. prin Lichidator Judiciar Fineco Insolvency SPRL și administrator special Igniska Dan și intervenientul Igniska Dan împotriva deciziei nr.3690 din data de 9 iulie 2024 a Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal, în dosarul nr.4206/2/2015**, ca nefondată. Definitivă.

30. Dosar nr.2665/1/2024 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care reclamantul DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., și administrator special Dan Igniska a formulat cerere de Revizuire conform Art.509 și următ CPC Art.21 din Legea nr.554/2004 privind Decizia nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în Dosar nr.4206/2/2015**. Termen la 24.09.2025: Amânare pronunțare. Pronunțare la data de 08.10.2025: Respinge cererea de revizuire formulată împotriva deciziei civile nr.690/09.07.2024 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție, conform art. 21 din Legea nr. 554/2024, ca nefondată. Respinge cererea de sesizare a Curții Europene de Justiție formulată de revizuierea DG PETROL SRL, ca nefondată. Definitivă. Provizionul constituit pentru acest dosar, în valoare de 3.759.256 lei, a fost anulat.

b) Provizioane pentru beneficiile angajaților

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	9.398.582	8.880.855
Constituiți în cursul anului	3.004.864	3.379.700
Reversări în cursul anului	(2.944.006)	(2.861.973)
Sold la sfârșitul perioadei	9.459.440	9.398.582

Provizionul pentru beneficiile angajaților, în sold la 31 decembrie 2024, a fost reversat parțial în cursul anului 2025, o dată cu acordarea drepturilor către angajați cu ocazia pensionării, dată la care s-au înregistrat venituri din anularea provizioanelor, în sumă de 2.944.006 lei. Societatea înregistrează la 31 decembrie 2025 provizioane pentru beneficiile angajaților în creștere față de 31 decembrie 2024 cu 90.858 lei.

Acest provizion a fost înregistrat în baza Raportului actuarial privind valoarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare angajaților, întocmit de către S.C. RCOR.RO SRL în baza contractului de prestări servicii încheiat cu Oil Terminal. Conform Contractului Colectiv de Muncă în vigoare, societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării un beneficiu egal cu un anumit număr de salarii, în funcție de vechimea în muncă și în societate.

Principalele ipoteze actuariale utilizate pentru calculul valorii provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare angajaților, la data de 31 decembrie 2025 au fost următoarele:

- mortalitatea angajaților este modelată cu aceeași tabelă furnizată de tabelele de mortalitate a Institutului Național de Statistică;
- rata rotației angajaților este constantă în timp, calculată pe vârste și gen, stabilită prin modelarea datelor furnizate de societate pentru ultimii ani începând cu anul 2000;
- rata morbidității este constantă în timp, calculată pe vârste și gen, încorporată în tabla de mortalitate utilizată.
- rata de creștere a salariilor este constantă în perioade mari de timp și s-a asumat o creștere de 1% în fiecare an;
- ratele de actualizare sunt cele furnizate de Autoritatea Europeană de Asigurări și Pensii Ocupaționale (EIOPA) pentru România, fără a lua în calcul volatilitatea;
- planul este nefinanțat de entitate și de angajați sau terți, cu excepția pensionării anticipate, unde decizia este influențată de decizia autorităților.

c) Alte provizioane reprezentând tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	-	-
Constituiți în cursul anului	2.146.095	-
Reversări în cursul anului	-	-
Sold la sfârșitul perioadei	2.146.095	-

Provizionul pentru tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare, în valoare de 2.146.095 lei, este constituit în conformitate cu dispozițiile art.LXXI alin.4) și 5) din Legea nr.296/2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare pentru asigurarea sustenabilității financiare a României pe termen lung, care stipulează că, în cazul contractelor colective/individuale de muncă ale operatorilor economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari, aflate în vigoare la data de 01.01.2025, acordarea primelor pentru pensionare se face eșalonat, în termen de 5 ani, în tranșe anuale egale.

Astfel, prima tranșă a primei de pensionare este acordată la data pensionării, iar pentru tranșele II-V, care se vor plăti în următorii 4 ani în sume anuale egale, se constituie provizion.

d) Alte provizioane reprezentând participarea salariaților la profit:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	1.490.991	1.066.861
Constituiți în cursul anului	2.277.547	1.490.991
Reversări în cursul anului	(1.490.991)	(1.066.861)
Sold la sfârșitul perioadei	2.277.547	1.490.991

La data de 31 decembrie 2025 Societatea a înregistrat un provizion pentru participarea personalului la profit, din profitul net al anului 2025, în valoare de 2.277.547 lei, în creștere față de anul precedent cu 786.556 lei. Acest provizion a fost înregistrat în baza prevederilor OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, cu modificările și completările ulterioare, OMFP nr.144/2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului și OMFP nr.418/2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici.

Societatea a înregistrat la data de 31 decembrie 2024, în baza prevederilor OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, cu modificările și completările ulterioare, OMFP nr.144/2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului și OMFP nr.418/2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici, un provizion pentru participarea personalului la profitul anului 2024 în valoare de 1.490.991 lei.

În luna iunie 2025, Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând participarea salariaților la profit, conform Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal nr.12/28.04.2025 prin care s-a aprobat repartizarea din profitul net al anului 2024 a participării salariaților la profit a sumei de 1.490.991 lei. Ca urmare, provizionul constituit pentru participarea salariaților la profitul anului 2024 a fost anulat pentru valoarea de 1.490.991 lei și a fost achitată către angajați participarea salariaților la profit.

e) Alte provizioane în legătură cu contractul de mandat

Alte provizioane în legătură cu contractul de mandat reprezintă componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi, Directorul General și Directorul Financiar:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	2.659.289	2.659.289
Constituiți în cursul anului	1.960.120	2.659.289
Reversări în cursul anului	(2.659.289)	(2.659.289)
Sold la sfârșitul anului	1.960.120	2.659.289

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2023 au fost aleși 7 membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A (administratori neexecutivi), cu durata mandatelor membrilor de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011. Componenta Consiliului de Administrație este prezentată la Nota nr.1.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.72/19.06.2023, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, a fost numit Directorul General al societății, cu contract de mandat pe o perioadă de 4 ani, începând cu 20.06.2023.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.73/19.06.2023, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, a fost numit Directorul Financiar al societății, cu contract de mandat pe o perioadă de 4 ani, începând cu 20.06.2023.

Provizionul în valoare de 2.659.289 lei, constituit la 31 decembrie 2024, reprezintă componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație, Directorul General și Directorul Financiar, aferentă anului 2024, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă.

În cursul lunii mai 2025 Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând componenta variabilă pentru Directorul General și Directorul Financiar, aferentă anului 2024, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.6/28.04.2025.

În cursul lunii iunie 2025 Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație aferentă anului 2024, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.14/16.06.2025.

Concomitent cu acordarea componentei variabile aferente anului 2024, conform contractelor de mandat aprobate și Hotărârilor Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal nr.6/28.04.2025 și 14/16.06.2025, provizionul constituit a fost anulat și s-au înregistrat venituri din anularea provizionului.

Provizionul în valoare de 1.960.120 lei, constituit la 31 decembrie 2025, reprezintă componenta variabilă pentru 4 administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație și pentru Directorul General și Directorul Financiar, aferentă anului 2025, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă. Componenta variabilă nu se acordă pentru administratorii provizorii.

35. Subvenții

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	141.082	210.158
Constituiți în cursul anului	2.162	5.488
Consumate în cursul anului	(30.452)	(74.564)
Sold la sfârșitul perioadei	112.792	141.082

Suma de 112.792 lei rămasă în sold la 31 decembrie 2025 reprezintă plusuri de inventar de natura imobilizărilor, neamortizate, în valoare de 112.368 lei și venituri în avans, în sumă de 424 lei.

36. Informații privind fluxul de trezorerie

Fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare în anul 2025 este de 42.744.866 lei, în scădere față de anul 2024 cu suma de 19.514.751 lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în imobilizări, în valoare de (91.607.107) lei la 31 decembrie 2025 și de (71.938.028) lei la 31 decembrie 2024.

Fluxul de trezorerie din activități de finanțare este reprezentat în principal de intrări de numerar din împrumuturi pe termen lung și de ieșiri de numerar reprezentând plăți pentru împrumuturi pe termen lung. Fluxul de finanțare la 31 decembrie 2025 este în valoare de 24.252.754 lei, în creștere față de perioada similară a anului precedent cu suma de 8.088.528 lei. Pentru anul 2025 sunt înregistrate intrări de numerar din împrumuturi în valoare de 57.936.798, în creștere față de anul 2024 cu 13.240.705 lei, iar plățile reprezentând rambursări de împrumuturi pe termen lung sunt în valoare de (21.797.915) lei, în anul 2025 față de (18.946.015) lei înregistrate în anul 2024.

Plățile pentru dividende au fost în anul 2025 în valoare de (11.886.129) lei și de (9.585.852) lei în anul 2024.

În anul 2025 și în anul 2024 Oil Terminal nu a folosit mecanisme de finanțare a furnizorilor, toate plățile fiind efectuate de către societate direct către furnizori.

37. Gestionarea riscurilor

Mediul macroeconomic

Evoluția economiei românești în anul 2025 a continuat să fie marcată de persistența unor incertitudini privind continuarea războiului din Ucraina și a conflictului din Orientul Mijlociu, precum și de perspectivele incerte ale economiilor europene, mediul extern complex fiind marcat de provocări care vulnerabilizează securitatea energetică în Europa și care pot duce la reînnoirea creșterii prețurilor materiilor prime. Contextul economic internațional continuă să fie marcat de un nivel ridicat de incertitudine, iar redresarea globală se desfășoară într-un ritm lent și inegal.

La 31 decembrie 2025 nu există indicii ale deprecierei activelor și nu există obligații legale sau implicite privind constituirea unui provizion suplimentar legat de aspecte macroeconomice.

Societatea a implementat și dezvoltat un proces de management al riscurilor care să faciliteze realizarea eficientă și eficace a obiectivelor sale, care să conducă la reducerea riscurilor pe cât posibil fără a afecta în mod nejustificat competitivitatea și flexibilitatea activității Societății.

Societatea este expusă prin operațiunile sale următoarelor riscuri:

- Risc de capital
- Risc de credit
- Risc de schimb valutar
- Risc de lichiditate
- Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite
- Risc de preț
- Risc de rată a dobânzii

a. Riscul de capital

Oil Terminal SA gestionează în mod continuu capitalul pentru a asigura valorificarea optimă a resurselor în corelație cu expunerea la riscuri și a determina un câștig maxim pentru acționari.

Structura capitalului angajat este formată din capitalurile proprii care includ: capitalul social, alte elemente de capitaluri proprii, rezultatul reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare, rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat, rezultat reportat rezultat din aplicarea pentru prima dată a IAS, mai puțin a IAS 29, rezerve legale, rezerve din reevaluare, alte rezerve, rezultatul anului și repartizarea profitului, conform prezentării din Situația modificării capitalurilor proprii și datorii care includ împrumuturile pe termen lung prezentate în nota 28.

Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea afacerii în cadrul societății și se raportează la revizuirea continuă a gradului de îndatorare al societății.

Gradul de îndatorare calculat ca raport între datorii pe termen scurt/ capitaluri proprii a fost de 0,114 la 31 decembrie 2025 și de 0,148 la 31 decembrie 2024.

Managementul societății revizuieste structura capitalului, precum și rapoartele legate de riscurile aferente societății. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

b. Riscul de credit

Riscul de credit este riscul de pierdere financiară pentru Societate, care apare dacă un client sau o contrapartidă la un instrument financiar nu își îndeplinește obligațiile contractuale.

Societatea este expusă în principal la riscul de credit apărut din prestările de servicii către clienți.

Anual, conținutul contractelor cadru privind prestările de servicii pentru țitei și alte produse petroliere lichide (motorină, benzină, biodiesel care se amestecă cu motorina) sunt aprobate prin Ordin al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG). În aceste contracte sunt prezentate clar condițiile comerciale de realizare a serviciilor prestate de societate către clienți :

- plata serviciilor executate în termen maxim de 30 de zile;
- calcularea de accesorii (penalități și dobânzi de întârziere) pentru neefectuarea plății de către clienți în termenele contractuale;
- în anumite situații bine definite, contractual se procedează la încasarea veniturilor în avans;
- în cazul neachitării facturilor în termenul stipulat prin contract, societatea are drept de retenție asupra mărfii tranzitate, până la concurența sumelor datorate de client.

Deși colectarea creanțelor poate fi influențată de factori economici, societatea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere care să depășească ajustările deja create.

c. Riscul de schimb valutar

Riscul de schimb valutar apare atunci când Societatea încheie tranzacții exprimate într-o monedă alta decât moneda funcțională a acestora. Riscul de schimb valutar depinde de factori de decizie din afara societății, respectiv, de politica BNR privind evoluția cursului valutar într-o anumită perioadă de timp.

Expunerea societății la riscul valutar exprimată în lei se prezintă astfel:

31 decembrie 2025	Valoare lei	Valoare Euro	Valoare USD	Valoare GBP
Numerar și echivalente de numerar	80.967	11.150	5.079	354
Clienți externi	2.211.712	433.797	0	0
Furnizori externi	144			25
Expunere netă în situația poziției financiare	2.292.823	444.947	5.079	379

Oil Terminal operează cu monedă străină pentru clienții externi și este expusă la modificarea cursului de schimb al monedei euro față de leul românesc.

d. Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate apare din gestionarea de către societate a mijloacelor circulante și a cheltuielilor de finanțare și a rambursărilor sumei de principal pentru instrumentele sale de credit.

Politica Societății este de a se asigura ca va dispune întotdeauna de suficient numerar care să-i permită respectarea obligațiilor financiare către terți (furnizori de materiale și servicii, salariați, bănci, instituții financiare ale statului, etc.) atunci când aceste obligații devin scadente.

Pentru a atinge acest obiectiv, societatea a luat următoarele măsuri :

- monitorizarea încasărilor în termenul contractual;
- menținerea unui sold de numerar care să satisfacă nevoile de plăți;
- elaborarea unui cash-flow săptămânal.

Prin aplicarea măsurilor mai sus menționate, societatea are resurse lichide suficiente pentru a-și onora obligațiile în toate împrejurările rezonabile preconizate.

Indicatorii de lichiditate oferă garanția acoperirii datoriilor curente din active curente.

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre active curente și datoriile curente, înregistrând la 31 decembrie 2025 valoarea de 1,06 față de 1,20 la 31 decembrie 2024.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind de 1,02 la 31 decembrie 2025 față de 1,17 la 31 decembrie 2024.

e. Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite

1.1 La data de 31.12.2025, Societatea a continuat implementarea, menținerea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial, prin intermediul direcțiilor de acțiune ale "Programului de dezvoltare al sistemului de control intern managerial pentru anul 2025", având ca bază de reglementare prevederile Ordinului S.G.G. nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice, cât și prevederile Ordonanței Guvernului nr.119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

1.2 Potrivit analizei și evaluării de risc realizată la data de 31.12.2025, au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de 119 riscuri la nivelul societății, asociate atât obiectivelor specifice/activităților/proceselor compartimentelor societății, cât și obiectivelor strategiilor parțiale care derivă din strategia de dezvoltare a societății, după cum urmează:

- 104 riscuri de nivel „tolerabil” – pondere 87,4 %
- 12 riscuri de nivel „tolerare ridicată” – pondere 10,08 %
- 3 riscuri de nivel „tolerare scăzută” – pondere 2,52 %
- 0 riscuri de nivel „intolerabil” – pondere 0 %.

1.3 Din analiza critică a riscurilor revizuite la nivel de societate la data de referință 31 decembrie 2025, analiză de risc care se va menține valabilă și monitoriza până la următoarea evaluare de risc planificată a se realiza pentru data de referință 30.06.2026, se remarcă faptul că la această etapă de evaluare și raportare de risc, atât prin comparație cu perioada de evaluare anterioară, cât și față de nivelul de tolerare la risc aprobat la nivelul societății, evoluția riscurilor reținute spre gestionare manifestă următoarele tendințe:

- menținerea constantă a numărului total al riscurilor reținute spre gestionare prin registrul riscurilor centralizat la nivel de societate. Astfel, la evaluarea și raportarea de risc realizată la data de referință 31 decembrie 2025 sunt administrate la nivelul societății un număr total de 119 riscuri, care se rețin pentru gestionare de către structurile societății, în mod similar cu evaluarea riscurilor realizată la data de 30 iunie 2025;
- menținerea constantă a numărului riscurilor clasificate la nivelul de tolerare „tolerabil”, în mod similar cu evaluarea riscurilor realizată la data de 30 iunie 2025. Astfel, la evaluarea și raportarea de risc realizată la data de 31 decembrie 2025, sunt gestionate, prin registrul riscurilor centralizat la nivel de societate, un număr de 104 riscuri clasificate la nivelul de tolerare „tolerabil”;
- creșterea numărului de riscuri clasificate la nivelul de tolerare „tolerare ridicată”, respectiv la 31 decembrie 2025 sunt gestionate un număr de 12 riscuri de nivel „tolerare ridicată”, față de cele 11 riscuri din aceeași clasă aflate în evidență la evaluarea de risc anterioară înregistrată la data de 30 iunie 2025, ca urmare a revizuirii și diminuării expunerii la risc rezidual a unui risc ce se manifesta anterior la nivelul „tolerare scăzută”, de către una din structurile funcționale din cadrul societății;
- scăderea numărului de riscuri clasificate la nivelul de toleranță „tolerare scăzută”, respectiv la data de referință 31 decembrie 2025 sunt gestionate un număr de 3 riscuri clasificate la nivelul de tolerare „tolerare scăzută”, față de cele 4 riscuri din aceeași clasă aflate în evidență la evaluarea de risc anterioară înregistrată la data de 30 iunie 2025, ca urmare a revizuirii și diminuării expunerii la risc rezidual a acestui risc, care se administrează în prezent la nivelul de toleranță „tolerare ridicată”;
- nu au fost identificate riscuri ca fiind clasificate la nivelul de tolerare „intolerabil”.

1.4 Analiza evoluției și tendinței expunerii la riscul rezidual a celor 119 riscuri reținute spre gestionare și evidențiate la nivelul societății prin Registrul riscurilor centralizat încheiat la data de 31 decembrie 2025, prin

comparație cu evoluția expunerii la riscul rezidual înregistrată la precedenta evaluare de risc realizată la data de 30 iunie 2025, se prezintă astfel:

- 117 riscuri își mențin constantă expunerea la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- 1 risc a manifestat o scădere a expunerii la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- la data de 31 decembrie 2025, nu s-au înregistrat riscuri a căror expunere la risc să fi crescut față de evaluarea anterioară;
- la data de 31 decembrie 2025, urmare analizei de risc desfășurată la nivelul structurilor funcționale ale societății, s-a propus eliminarea unui risc, cât și introducerea unui risc nou în registrul riscurilor pe societate.

1.5 Pentru buna gestionare a riscurilor, conducătorii structurilor funcționale ale societății, sub directă coordonare a Conducerii executive ierarhic superioare și a Comisiei de monitorizare SCIM, au adoptat și implementat strategiile de risc și măsurile de control intern managerial considerate adecvate, oportune și eficiente, în baza analizelor, monitorizărilor, evaluărilor și a documentației de risc dezbătute în cadrul echipelor de gestionare a riscurilor proprii fiecărei structuri, cu rolul de a conduce la eliminarea cauzelor și asigurarea menținerii sub control a tuturor riscurilor reținute spre gestionare, care ar putea impacta la nerealizarea Țintelor obiectivelor definite, cât și pentru a putea identifica și gestiona premisele menținerii expunerii riscurilor strict în nivelul de tolerare de risc și în limitele de toleranță la risc aprobate de conducerea societății.

1.6 Cu ocazia efectuării analizei și a evaluării procesului de gestionare a riscurilor de corupție la nivelul societății, la data de referință 31 decembrie 2025, în temeiul regulilor "Procedurii de sistem Managementul riscului cod PS-02, Ed.II, R1", a rezultat profilul de risc și ierarhizarea nivelului de expunere la risc a riscurilor de corupție, gestionate în baza documentației de risc centralizată la nivelul societății, în raport cu nivelul de toleranță la risc și setul de valori și norme etice aprobate și validate la nivel de organizație, respectiv:

- 38 riscuri de corupție prezintă un nivel „scăzut de expunere” – pondere 100% ;
- 0 riscuri de corupție privind nivelul „mediu de expunere” – pondere 0% ;
- 0 riscuri de corupție privind nivelul „ridicat de expunere” – pondere 0% ;

1.7 Astfel, în baza analizei datelor regăsite documentate în „Registrul Riscurilor de Corupție la nivelul societății Oil Terminal S.A.”, cât și după aplicarea și monitorizarea consecventă a cerințelor „Politicii și angajamentului conducerii societății și principiilor în domeniul managementului riscului” și a „Metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție conform H.G. nr.599/2018”, respectiv după adoptarea oportună și adecvată a strategiilor la risc și direcțiilor de politică pentru gestionarea eficientă a funcțiilor sensibile, precum și ca urmare a implementării și monitorizării măsurilor de intervenție și control stabilite pentru a prevenii și minimiza materializarea riscurilor de corupție la nivel de activitate/proces/personal al societății, se constată și concluzionează faptul că profilul de risc al riscurilor de corupție este menținut și gestionat constant la nivelul „scăzut de expunere” în procent de 100%, astfel:

- 38 riscuri de corupție prezintă un nivel „scăzut de expunere” – pondere 100% ;
- 0 riscuri de corupție privind nivelul „mediu de expunere” – pondere 0% ;
- 0 riscuri de corupție privind nivelul „ridicat de expunere” – pondere 0% ;

f. Riscul de preț

Expunerea societății față de riscul de preț este monitorizată prin contabilitatea de gestiune și activitatea de calculație a costurilor, care cuprinde următoarele aspecte:

- modul de formare a cheltuielilor de producție ale societății;
- gruparea și comportamentul cheltuielilor în raport cu factorii care le generează și cu caracterul lor;
- prestabilirea nivelului și structurii costurilor pentru fiecare prestație în parte, precum și pentru întreaga prestație planificată;
- înregistrarea analitică curentă a cheltuielilor de producție pe perioade de gestiune și de calcul a indicatorilor ceruți de metodele de calculație folosite la un moment dat;
- analiza comparată a nivelului și a structurii cheltuielilor de producție și implicit, a costurilor calculate în baza lor, servind la optimizarea deciziilor în procesul conducerii laturii valorice a prestației.

Calculația costurilor stă la baza stabilirii tarifelor de prestații în cadrul societății și reprezintă principalul instrument în acțiunea de prospectare, identificare și mobilizare a rezervelor interne ale societății.

Prin urmărirea periodică a dinamicii costurilor pe tona convențională de produs se asigură un echilibru între costul mediu pe tona de produs și venitul mediu realizat pe aceeași unitate de măsură, astfel încât prestațiile efectuate să fie eficiente și să aducă un plus de valoare.

g. Riscul de rată a dobânzii

În vederea gestionării riscului de rată a dobânzii, datoriile societății sunt monitorizate permanent din punct de vedere al scadențelor, iar prin politica de încasare a clienților se asigură resursele necesare plății datoriilor.

Fluxurile de numerar operaționale sunt afectate de variațiile ratei dobânzilor, în principal datorită împrumuturilor pe termen lung contractate. Societatea are împrumuturi semnificative pe termen lung, cu dobândă variabilă, care o expun la un risc de fluxuri de numerar.

Pentru împrumuturile cu dobândă variabilă, Societatea a analizat impactul unei variații rezonabil posibile de +1 punct procentual a ratei dobânzii. Analiza aferentă modificării riscului de rată a dobânzii pentru împrumuturile cu dobândă variabilă descrise la nota 28 se prezintă astfel:

	Sold la 31 decembrie (lei)		Efectul modificării cu 1% în rata dobânzii (lei)	
	2025	2024	2025	2024
Împrumuturi cu rată variabilă	278.951.026	173.356.761	2.077.790	1.667.741

Analiza presupune că toate celelalte variabile rămân constante.

Pentru anul 2025 rezultă din analiza de risc internă (estimată pentru un efect al modificării cu 1% a ratei dobânzii variabile) că nu este necesară acoperirea riscului privind rata dobânzii și nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscului de rată a dobânzii.

38. Elemente extra bilanțiere

La 31 decembrie 2025 Societatea are înregistrate în conturi în afara bilanțului următoarele:

- a. Stocuri de țiței, produse petroliere, produse chimice, proprietatea clienților Oil Terminal, evidențiate ca valori materiale primite în păstrare sau custodie în valoare de 433.977.056 lei;
- b. Debitori scoși din activ, urmăriți în continuare: 5.612 lei
- c. Stocuri de natura altor materiale date în folosință, în valoare de 13.250.108 lei;
- d. Bunuri publice primite în administrare, concesiune și cu chirie - reprezintă bunuri publice conform Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat între Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon - ANRMPSG și Oil Terminal, în valoare de 59.775.951 lei;
- e. Alte valori în afara bilanțului reprezentând mijloace fixe aprobate la casare în curs de dezmembrare, în valoare de 3.277.774 lei;
- f. Alte valori în afara bilanțului reprezentând activ cu valoare istorică, în valoare de 26.000 lei;
- g. Giruri și garanții primite reprezentând garanții de bună execuție, în valoare de 20.750.795 lei
- h. Imobilizări luate cu chirie, în valoare de 326.545 lei;
- i. Alte valori în afara bilanțului: valoarea activelor primite în leasing, în valoare de 17.384.717 lei;
- j. Alte valori în afara bilanțului: surse de finanțare a investițiilor și cheltuieli de investiții în valoare de 53.257 lei;
- k. Active contingente, în valoare de 405.075 lei;
- l. Giruri și garanții acordate, în valoare de 248.663.107 lei;
- m. Alte valori în afara bilanțului: produse petroliere predate de autorități, în valoare de 85 lei;
- n. Alte valori în afara bilanțului: fond handicap 486.779 lei
- o. Dobânzi de plătit, aferente contractelor de leasing, 2.226.854 lei.

39. Propunere de repartizare a rezultatului anual

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2025 un profit brut de 30.023.988 lei, respectiv, un profit net în sumă de 26.914.656 lei.

Urmare înregistrării la 31 decembrie 2025 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit, în valoare de 2.277.547 lei, profitul brut devine 27.746.441 lei, iar profitul net 24.637.109 lei.

Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2025 are în vedere următoarele:

- Legea contabilității nr.82/1991(r4), art.19, alin.(3), cu modificările și completările ulterioare;
- Legea societăților nr.31/1990(r2), cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.227/2015 privind Codul Fiscal, cu modificările și completările ulterioare ;
- O.G. nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr.769/2001;
- Ordinul MFP nr.144/2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome;

- Ordinul MFP nr.418/2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici.
- Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2025 aprobat prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.2/09.04.2025, rectificat prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.28/30.10.2025;

Profitul net în valoare de 26.914.656 lei (reîntregit cu valoarea provizionului de participare a salariaților la profit) propunem să se repartizeze pe următoarele destinații:

a) Rezerve legale: 1.501.199 lei

(art.1 alin.(1) lit.a) din OG nr.64/2001 și art.183 alin.(1) din Legea nr.31/1990(r2))

Potrivit prevederilor art.1, alin.(1), lit.a) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, coroborat cu prevederile art.183 alin.(1) din Legea nr.31/1990 privind societățile, republicată, cu modificările și completările ulterioare, "Din profitul societății se va prelua, în fiecare an, cel puțin 5% pentru formarea fondului de rezervă, până ce acesta va atinge minimum a cincea parte din capitalul social".

Rezerva legală constituită înainte de repartizarea profitului net aferent anului 2025 era de 8.910.913 lei (2,97% din capitalul social).

Profitul contabil înainte de determinarea impozitului pe profit = 30.023.988 lei.

Rezerva legală 5% din profitul brut = $30.023.988 \times 5\% = 1.501.199$ lei.

b) Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 2.637.986 lei

(art.1 alin.(1) lit.b) din OG nr.64/2001 și art.22 alin.(1) din Codul Fiscal adoptat prin Legea nr.227/2015)

Potrivit prevederilor art.1, alin.(1), lit.b) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, coroborat cu art.22 alin.(1) și alin.(5) din Codul fiscal adoptat prin Legea nr.227/2015, cu modificările și completările ulterioare, profitul investit în echipamente tehnologice, calculatoare electronice și echipamente periferice, mașini și aparate de casă, de control și de facturare, în programe informatice, precum și pentru dreptul de utilizare a programelor informatice, produse și/sau achiziționate, inclusiv în baza contractelor de leasing financiar, și puse în funcțiune, folosite în scopul desfășurării activității economice, este scutit de impozit. Activele corporale pentru care se aplică scutirea de impozit sunt cele prevăzute în subgrupa 2.1, respectiv în clasa 2.2.9 din Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului. Activele utilizate în activitatea producție, procesare și activele reprezentând re tehnologizare sunt cele stabilite prin ordin al ministrului finanțelor".

Profitul investit în anul 2025 este în sumă de 2.776.827 lei.

Rezerva legală de 5% din profit scutit de impozit este de $2.776.827 \text{ lei} \times 5\% = 138.841$ lei.

Profitul investit repartizat la rezerve este de 2.637.986 lei ($2.776.827 \text{ lei} - 138.841 \text{ lei} = 2.637.986 \text{ lei}$).

c) Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți:

Nu este cazul

c¹) Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe:

Nu este cazul

d) Alte repartizări prevăzute de lege:

Nu este cazul

e) Participarea salariaților la profit: 2.277.547 lei

(art.1 alin.1 lit.e) din OG nr.64/2001)

În conformitate cu OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr.769/2001, cu modificările și completările ulterioare, societatea Oil Terminal SA poate acorda participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic în exercițiul financiar de referință, deoarece s-a angajat și a stabilit prin bugetul de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit.

Având în vedere că nivelul fondului maxim de participare a salariaților la profit, al cărui calcul a avut în vedere salariul de bază mediu lunar realizat, este mai mare decât nivelul cotei de 10% din profitul net rămas după deducerea sumelor repartizate, fondul de participare a salariaților la profit este de 2.277.547 lei.

$[26.914.656 \text{ lei profit net} - (1.501.199 \text{ lei rezervă legală} + 2.637.986 \text{ alte rezerve reprezentând facilități fiscale})] \times 10\% = 2.277.547 \text{ lei.}$

Conform Ordinului MFP nr.418/06.04.2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici, participarea salariaților la profit se reflectă în contabilitate prin constituirea unui provizion pentru riscuri și cheltuieli la nivelul sumelor brute cuvenite salariaților.

Ca urmare, societatea a înregistrat suma de 2.277.547 lei în cont "Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli".

Urmare înregistrării provizionului pentru riscuri și cheltuieli, profitul brut devine 27.746.441 lei (30.023.988 lei - 2.277.547 lei), impozitul pe profit în sumă de 3.109.332 lei rămâne neschimbat, deoarece provizionul constituit este nedeductibil fiscal, iar profitul net rămas la 31.12.2025 este de 24.637.109 lei.

f) Dividende cuvenite acționarilor: 11.387.736 lei

(art.1 alin.(1) lit.f) din OG nr.64/2001)

În conformitate cu prevederile art.1 alin.(1) lit.f) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată prin Legea nr.769/2001, cu modificările și completările ulterioare, Societatea propune dividende reprezentând 50% din profitul net rămas după distribuirea rezervei legale, conform Legii societăților nr.31/1990(r2) și a rezervei reprezentând facilități fiscale conform Legii nr.227/2015, astfel:

$[26.914.656 \text{ lei profit net} - (1.501.199 \text{ lei rezervă legală} + 2.637.986 \text{ alte rezerve reprezentând facilități fiscale})] \times 50\% = 11.387.736 \text{ lei.}$

g) Alte rezerve care constituie sursă proprie de finanțare: 9.110.188 lei

(art.1 alin.(1) lit.g) din OG nr.64/2001)

În conformitate cu prevederile art.(1) alin.(1) lit.g) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată prin Legea nr.769/2001, cu modificările și completările ulterioare „profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit.a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare, putând fi redistribuit ulterior sub formă de dividende sau vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome”.

Profit net rămas de repartizat = $[26.914.656 \text{ lei profit net} - (1.501.199 \text{ lei rezervă legală} + 2.637.986 \text{ alte rezerve reprezentând facilități fiscale} + 2.277.547 \text{ lei participarea salariaților la profit} + 11.387.736 \text{ lei dividende})] = 9.110.188 \text{ lei.}$

40. Rezultatul pe acțiune

La 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024, rezultatul pe acțiune este:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profitul exercițiului financiar	24.637.109	19.203.979
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care :		
Căștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	271.085	6.201.945
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	(546.976)	6.926.768
Datorie privind impozitul amânat	546.976	-
Datorie privind impozitul amânat	271.085	(724.823)
Rezultat global total	24.908.194	25.405.924
Număr de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei (nr. mediu ponderat al acțiunilor ordinare)	2.997.177.132	2.997.177.132
Rezultat de bază pe acțiune (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662
Rezultat diluat pe acțiune (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662

În conformitate cu art.111 alin.(2) lit.a) din Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare și ale art.12 alin.(3) lit.a) din Actul constitutiv, în Adunarea Generală Ordinară a

Acționarilor care va aproba repartizarea profitului și fixarea dividendului brut pentru anul 2025, Societatea va propune spre aprobare un dividend brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de **0,00379949 lei/acțiune**.

Propunerea privind dividendul brut pe acțiune în valoare de **0,00379949 lei/acțiune** rezultă din valoarea dividendelor brute propuse a fi repartizate din profitul net al anului 2025 în valoare de 11.387.736 lei raportate la un număr total de 2.997.177.132 acțiuni.

41. Active și datorii contingente

La 31 decembrie 2025 Societatea are active contingente în valoare de 405.075 lei, reprezentând litigii în curs.

La data de 31 decembrie 2025, societatea este implicată în 112 litigii, din care în 40 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 72 de litigii are calitatea de pârât.

Pentru un număr de 2 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii descrise la Nota 34.

La 31 decembrie 2025 Societatea nu înregistrează datorii contingente.

42. Evenimente ulterioare

I. Stadiul derulării procedurii de selecție a unui administrator al societății, pe postul rămas vacant, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011.

1. Prin Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025, acționarii societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei în calitatea de autoritate publică tutelară.

2. În data de 23.02.2026, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară care derulează procedura de selecție, au fost postate pe site-ul societății Anunțul consultării definitive Componenta inițială a planului de selecție, Proiectul Componentei inițiale a planului de selecție și Proiectul Scrisoare de așteptări actualizată.

Documentele pot fi consultate pe pagina de internet a Societății Oil Terminal: <https://oil-terminal.com/selecție-c-a-2026/>

II. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 02.02.2026, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 12(13).03.2026, cu următoarea ordine de zi:

1. Revocarea firmei de audit TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY din calitatea de auditor financiar statutar al societății, începând cu data de 18.03.2026 ca urmare a expirării duratei contractului (vot secret).

2. Numirea firmei de audit COMBINED IDEAS SRL în calitate de auditor financiar statutar al Societății OIL TERMINAL SA începând cu data de 18.03.2026 cu o durată a contractului de servicii de audit financiar de 3 (trei) ani (pentru anii 2026, 2027 și 2028) (vot secret).

III. Autorizația de antrepozit fiscal- actualizarea cuantumului garanției

În data de 13.02.2026 Ministerul Finanțelor, Autoritatea Vamală Română, Direcția Regională Vamală București, Serviciul Autorizări Mari Contribuabili a transmis decizia nr.69/03.02.2026 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată pentru autorizația de antrepozit fiscal pentru depozitare benzine la valoarea de 54.601.568 lei, față de valoarea anterioară de 71.070.206 lei, stabilită prin decizia nr.214/18.08.2025.

Având în vedere Decizia nr.15/28.02.2019 a Comisiei Regionale pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate Galați, decizie prin care Societatea Oil Terminal SA beneficiază de o reducere de 75% din valoarea garanției, garanția actualizată pe care trebuie să o asigure Oil Terminal pentru antrepozitul fiscal este de 13.650.392 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Menționăm că în data de 02.03.2026 s-a semnat Amendamentul nr.13 la Scrisoarea de Garanție Bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 4.117.159 RON, noua valoare garantată fiind de 13.650.392 RON, cu termen de valabilitate până la data de 28.02.2027.

IV. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 12.03.2026:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/12.03.2026 s-a aprobat revocarea TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY din calitatea de auditor financiar statutar al societății, începând cu data de 18.03.2026 ca urmare a expirării duratei contractului.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.2/12.03.2026 s-a aprobat numirea firmei de audit COMBINED IDEAS SRL în calitate de auditor financiar statutar al Societății OIL TERMINAL SA începând cu data de 18.03.2026 cu o durată a contractului de servicii de audit financiar de 3 (trei) ani (pentru anii 2026, 2027 și 2028).

Notele numerotate de la 1 la 42 fac parte integrantă din situațiile financiare la data de 31.12.2025, au fost emise de către societate la data de 25.03.2026 și semnate în numele acestora de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Ramona



Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin



Director Financiar,
Frangu Adriana



Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

