



OIL TERMINAL S.A.

RAPORT AFERENT SEMESTRULUI I 2026

(perioada 01.01.2026 – 30.06.2026)

Cuprins

Situațiile financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2026

Situația interimară simplificată a poziției financiare (revizuită) la 30 iunie 2026	4
Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită) 30 iunie 2026.....	5
Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită) la 30 iunie 2026	6
Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită) la 30 iunie 2025	7
Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie (revizuită) la 30 iunie 2026	8
Note la situațiile financiare interimare simplificate (revizuite) la 30 iunie 2026.....	9

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR Societății OIL TERMINAL SA pentru Semestrul I 2026

încheiat la data de 30 iunie 2026	57
1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII	58
1.1. Date de identificare raport și emitent	58
1.2. Activități principale	59
1.3. Misiunea, viziunea și valorile societății	59
1.4. Acționariat	59
1.5. Organizarea societății	60
2. OIL TERMINAL – SUMAR EXECUTIV	60
2.1. Program fizic de prestații	60
2.2. Principalii indicatori economico-financiari	60
2.3. Investiții	61
2.4. Indicatori bursieri ai societății	61
3. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII	61
3.1. Analiza activității operaționale	61
3.1.1. Cadrul de reglementare	61
3.1.2. Activitatea de bază	61
3.1.3. Alte activități	62
3.1.4. Evaluarea activității operaționale	62
3.1.5. Achiziții	62
3.1.6. Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active în sem. I 2026	62
3.2. Cheltuieli de capital	62
3.3. Analiza activității financiare	63
3.3.1. Baza raportului	63
3.3.2. Situația interimară simplificată a poziției financiare (revizuită) la 30 iunie 2026	64
3.3.3. Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită) pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026	65
3.3.4. Indicatori economico-financiari	67
3.3.5. Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie (revizuită) la 30 iunie 2026	68
3.4. Alte aspecte	68
3.4.1. Elemente de incertitudine ce ar putea afecta lichiditatea societății	68
3.4.2. Litigii	69
3.5. Analiza activității corporative	74
3.5.1. Guvernanța corporativă	74
3.5.2. Conducerea executivă	82
4. EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE ÎN SEMESTRUL I 2026	84
4.1. Evenimente ulterioare perioadei de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026	88
5. PREZENTAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE (revizuite)	89
6. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE	89
6.1. Tranzacții cu entități deținute de stat	89
6.2. Tranzacții conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014	91
6.3. Tranzacții conform art.52 din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare, din care:	92
6.3.1. Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu administratorii	

ori directorii, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau o societate controlată de aceștia, conform art.52 alin.(3) litera a) din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare:.....	92
6.3.2. Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, care intră sub incidența art.52 alin.(3) litera b) din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare	125
6.4. Tranzacții conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018	126
RAPORT DE REVIZUIRE A SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE.....	131

Situația interimară simplificată a poziției financiare (revizuită) la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	17	4.864.857	4.580.568
Imobilizări corporale	15	784.429.822	801.668.001
Imobilizări corporale în curs de execuție	16	32.499.969	22.867.299
Imobilizări financiare	18	957.476	914.458
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	17	9.297.793	11.577.472
Total active imobilizate		832.049.917	841.607.798
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	19	2.238.381	2.666.198
Clienți și conturi asimilate	20	39.290.577	36.475.915
Alte creanțe	21	8.291.643	3.058.283
Impozite și taxe de recuperat	21	3.301.158	1.937.947
Numerar și echivalente de numerar	22	13.376.223	27.119.712
Total active circulante		66.497.982	71.258.055
TOTAL ACTIVE		898.547.899	912.865.853
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	23	299.717.713	299.717.713
Alte elemente de capitaluri proprii	24	(29.123.004)	(29.123.970)
Rezerve din reevaluare	25	225.760.241	225.766.279
Rezerve legale	27	10.412.112	10.412.112
Alte rezerve	27	59.363.312	59.363.312
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	26	553.013	546.975
Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	26	-	-
Rezultat reportat fără IAS 29	26	396.930	396.930
Profit curent	13	12.209.724	24.637.109
Repartizarea profitului	27	-	(4.139.185)
Total capitaluri proprii		579.290.041	587.577.275
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	28	199.402.623	201.672.967
Alte împrumuturi și datorii asimilate	28	6.128.215	8.032.544
Datorii privind impozit pe profit amânat	28	32.228.219	32.229.185
Total datorii pe termen lung		237.759.057	241.934.696
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung - partea curentă	28	23.568.016	21.791.741
Datorii comerciale	31	17.678.175	23.505.114
Datorii privind impozite și taxe	32	17.817.750	12.782.785
Alte datorii curente	33	4.944.041	5.350.739
Alte împrumuturi și datorii asimilate	33	3.620.337	3.767.912
Total datorii curente		67.628.319	67.198.291
TOTAL DATORII		305.387.376	309.132.987
Provizioane	34	13.770.370	16.042.799
Subvenții pentru investiții	35	100.112	112.792
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII		898.547.899	912.865.853

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 12.08.2026 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 41 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită) 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

		6 luni încheiate la 30 iunie 2026 (revizuită)	6 luni încheiate la 30 iunie 2025 (revizuită)
	Nota		
Venituri din prestarea de servicii	3	184.655.650	184.042.818
Venituri din vânzarea produselor reziduale	4	2.674.937	1.282.122
Alte venituri din exploatare	5	2.929.408	5.982.185
Cheltuieli materiale	7	(6.309.844)	(8.120.655)
Cheltuieli privind utilități	8	(6.517.068)	(5.682.313)
Cheltuieli cu personalul	9	(83.442.217)	(84.985.066)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	10	(9.013.811)	(11.313.665)
Cheltuieli cu amortizarea	11	(22.617.479)	(14.993.422)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	12	(878.009)	(721.351)
Alte cheltuieli de exploatare	12	(39.412.563)	(44.557.714)
Rezultat din exploatare		22.069.004	20.932.939
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	6	(8.047.994)	(6.450.862)
Rezultat brut al exercițiului		14.021.010	14.482.077
Cheltuieli privind impozitul pe profit	13	(1.811.286)	(1.687.418)
Rezultat net al exercițiului		12.209.724	12.794.659
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:		966	261.077
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	25	6.038	-
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	25	(6.038)	-
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare	28	(966)	(261.077)
Rezultat global total		12.210.690	13.055.736
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	39	0,00407406	0,00435601
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	39	0,00407406	0,00435601

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 12.08.2026 și semnate în numele acesteia 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 41 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită) la 30 iunie 2026

(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 surplus 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 2026	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
Profitul net al anului	-	-	-	-	-	-	-	12.209.724	-	-	12.209.724
Alte elemente ale rezultatului global:											
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	-	-	(6.038)		-	-	-	-	-	-	(6.038)
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat	-	-	-		6.038	-	-	-	-	-	6.038
Impozit pe profit amânat	-	966	-	-	-	-	-	-	-	-	966
Total rezultat global al perioadei	-	966	(6.038)	-	6.038	-	-	12.209.724	-	-	12.210.690
Alte elemente	-	-	-	-	-	-	-	(24.637.109)		20.497.924	(4.139.185)
Total alte elemente	-	-	-	-	-	-	-	(24.637.109)		20.497.924	(4.139.185)
Distribuirea dividendelor										(20.497.924)	(20.497.924)
Repartizarea profitului	-	-	-	-	-	-	-	-	4.139.185	-	4.139.185
Sold la 30 iunie 2026	299.717.713	(29.123.004)	225.760.241	10.412.112	553.013	59.363.312	396.930	12.209.724	-	-	579.290.041

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 12.08.2026 și semnate în numele acesteia 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 41 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită) la 30 iunie 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 surplus 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	-	-	-	-	-	-	-	12.794.659			12.794.659
Alte elemente ale rezultatului global:											
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat	-	-	(484.426)		484.426	-	-	-	-	-	-
Impozit pe profit amânat	-	261.077									261.077
Total rezultat global al perioadei	-	261.077	(484.426)	-	484.426	-	-	-	-	-	13.055.736
Alte elemente	-	-	-	-	(8.082.922)	8.082.922		(13.418.922)		13.418.922	-
Total alte elemente	-	-	-	-	(8.082.922)	8.082.922	-	(13.418.922)	-	13.418.922	-
Distribuirea dividendelor										(13.418.922)	(13.418.922)
Repartizarea profitului	-	-	-	-				(5.785.057)	5.785.057		-
Sold la 30 iunie 2025	299.717.713	(29.133.978)	225.828.829	8.910.913	484.425	56.725.326	396.930	12.794.659	-	-	575.724.817

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 12.08.2026 și semnate în numele acesteia 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 41 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie (revizuită) la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	30 iunie 2026 (revizuită)	30 iunie 2025 (revizuită)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net		12.209.724	12.794.659
Ajustări pentru elemente nemonetare			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	11,5	22.617.479	14.993.422
Pierdere din cedarea activelor imobilizate		-	238.319
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	5	186.748	(248.057)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli		(2.272.429)	596.899
Alte ajustări		(2.105.670)	(55.258)
Pierdere privind dobânzile	6	7.899.792	6.175.012
Pierdere din diferențe de curs valutar	6	148.202	275.849
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant		26.474.122	21.976.186
Descreșteri/ (creșteri) în valoarea stocurilor	19	427.817	(948.746)
(Creșteri)/ descrescări ale creanțelor	20,21	(9.668.627)	6.281.609
Creșteri/ (Descrescări) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	31,32,33	3.553.301	(23.774.365)
Dobânzi nete (plătite)	6	(7.899.792)	(6.175.012)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare		25.096.545	10.154.331
Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții			
Plăți pentru imobilizări corporale și necorporale	16,17	(19.501.676)	(59.631.511)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung		(43.017)	(12.832)
Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții		(19.544.693)	(59.644.343)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	28	9.513.664	39.270.876
Plăți de împrumuturi	28	(11.858.041)	(11.874.315)
Dividende plătite		(16.950.965)	(10.135.898)
Flux de trezorerie din activități de finanțare		(19.295.342)	17.260.663
Creștere netă de numerar și echivalente de numerar		(13.743.490)	(32.229.349)
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	22	27.119.713	51.742.031
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	22	13.376.223	19.512.682

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 12.08.2026 și semnate în numele acesteia 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 41 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Note la situațiile financiare interimare simplificate (revizuite) la 30 iunie 2026
(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: 315700QNENQ53MELTT73, 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**, – depozit scos din exploatare
- **Secția Platformă Port**, situată în incinta Port dana 69, cu o capacitate de depozitare de aproximativ 103.000 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 activitatea societății sunt integrate în mod strategic principiile dezvoltării durabile. 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 eficiența 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 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 cu cerințele legale presupune îndeplinirea obligațiilor prevăzute în actele de reglementare și în legislația specifică în domeniul protecției mediului, asigurarea funcționării în parametri proiectați a tuturor utilajelor și instalațiilor obiectivului, cu respectarea programelor de mentenanță și preocuparea permanentă pentru modernizarea instalațiilor.

În vederea îmbunătățirii/menținerii calității factorilor de mediu și a unei bune gestionări a deșeurilor generate din activitate, societatea are elaborate și implementate planuri și programe:

- 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. Planurile menționate au fost actualizate și transmise părților interesate (zone, ABADL, DJM Constanța);
- Plan de măsuri privind colectarea selectivă a deșeurilor reciclabile – actualizat și transmis zonelor interesate;
- Plan general de gestionare a deșeurilor din activități de construire și/sau desființare – transmis zonelor interesate;
- Program de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate, care cuprinde analiza gestionării deșeurilor generate în anul 2025 și progresul înregistrat – actualizat în perioada de referință și transmis la 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 permanente.
- 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 perioada de referință, nu depășesc valorile limită maxime prevăzute de actele de reglementare și legislația de mediu în vigoare.

În perioada de referință au fost efectuate analize de laborator pentru determinarea calității apei freactice din forajele de observație din SP Sud și SP Port – rezultatele au fost transmise la ABADL în conformitate cu obligațiile prevăzute de Autorizația de Gospodărire a Apelor în vigoare.

Având în vedere cerințele legale, ca urmare a amenajării rampei auto de încărcare leșie de sodă în SP Port, s-a depus la DJM Constanța documentația pentru solicitarea revizuirii Autorizației de Mediu, având ca scop completarea cu activitatea menționată și a instalației aferente.

Se introduc în Sistemul Integrat de Mediu date referitoare la gestionarea deșeurilor, situația substanțelor periculoase consumate și inventarele locale de emisii.

Se asigură o comunicare permanentă și eficientă cu autoritățile, solicitările acestora fiind tratate cu prioritate și la termenele stabilite.

Investiții, modernizări, infrastructura și creșterea eficienței energetice

Lucrările de întreținere și reparații realizate 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.

Lucrările 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 evaluate și avizate de ISU Dobrogea și a fost testat Planul de Urgență Externă.

Aceste demersuri consolidează capacitatea de reacție la incidente și minimizează riscurile asupra mediului și comunității.

Transparență, verificare și auditare periodică:

Oil Terminal comunică periodic și 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://www.oil-terminal.com/Comunicare_si_mass-media/Informarea_publicului_SEVESO);

- informarea de mediu întocmită 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](http://www.oil-terminal.com/Comunicare_si_mass-media/Mediu);

De asemenea, în perioada de referință s-a publicat pe site *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, și actualizat cu referire la gestionarea deșeurilor în anul 2025, la secțiunea: [www.oil-terminal.com/Comunicare și mass-media/Mediu](http://www.oil-terminal.com/Comunicare_si_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.

Au fost efectuate de către autorități 12 controale: 4 controale pe linie de protecția mediului, 3 controale tematice – verificarea conformării la prevederile legislației de mediu a depozitelor de produse petroliere și substanțe periculoase, 3 controale SEVESO și 2 controale pe linie de gospodărire a apelor. Nu au fost aplicate sancțiuni contravenționale.

În perioada de referință a fost efectuat audit extern de supraveghere. Ca urmare a auditării Biroului Protecția Mediului, nu au fost formulate neconformități/observații.

Au fost înregistrate trei incidente de mediu minore dintre care două având cauze externe Oil Terminal SA. În aceste situații, echipele specializate au intervenit prompt pentru identificarea cauzei, limitarea poluării și ecologizarea zonelor afectate, în conformitate cu prevederile planurilor de prevenire și combatere a poluărilor accidentale cu hidrocarburi.

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.

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 țiței, 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 deservește 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 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 a fost dată în folosință și o rampă CF pentru descărcare benzină și motorină din vagoane cisternă de cale ferată.
- 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 Ucraina. Acesta are capacitate mică de depozitare, de circa 5 mii de tone, iar pescajul pe Dunăre permite operarea navelor de capacități 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 firmele HGM Logistic, Fertistream Austria GMBH, Azrom Agro PT Srl și MBT Kimya Tarim Dis Ticaret Anonim Sirketi. 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 Constanța, 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.

În data de 30.03.2026 s-a efectuat schimbarea de destinație a rezervorului 38S, în Autorizația de antrepozit Vamală nr.ROCW1RODRVGL0-2019-QVC53780, acesta trecând de la depozitare benzină la depozitare motorină.

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 semestrul I 2026 este de **187.330.286** lei. Față de semestrul I 2025 s-a înregistrat o creștere în mărime absolută de **2.005.347** lei.

Repartizarea cifrei de afaceri realizată pe produse derulate în semestrul I 2026 comparativ cu semestrul I 2025 se prezintă astfel:

Produse petroliere	Semestrul I 2026 (lei)	Semestrul I 2025 (lei)
Țitei	31.265.172	55.260.296
Motorină	133.096.066	102.054.269
Benzină	3.509.039	10.177.324
Păcură	2.465.651	1.937.189
Produse chimice	8.753.745	9.463.781
Produse reziduale	728.638	587.603
Alte produse și servicii	7.511.975	5.844.477
TOTAL	187.330.286	185.324.939

Principalii indicatori economico-financiar realizati de societate în semestrul I 2026 comparativ cu semestrul I 2025 se prezintă astfel:

Denumire indicator	Semestrul I 2026	Semestrul I 2025
Lichiditate curentă	0,98	1,18
Lichiditate imediată	0,94	1,11
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	34	29
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	15	25
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,23	0,23
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,21	0,21
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	2,74	2,65
Rezultat pe acțiune de bază (lei/acțiune)	0,00407406	0,00435601
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr.de ori)	2,68	3,06
Marja brută din vânzări (%)	7,48	7,81

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.005 persoane la 30 iunie 2026, iar la 30 iunie 2025 numărul mediu a fost de 1.020 persoane.

Structura cheltuielilor cu personalul se prezintă astfel:

Indicator	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Cheltuieli cu salarii, tichete de masă și indemnizații	77.281.304	77.915.122
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	0	1.490.991
Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	2.439.609	2.015.117
Cheltuieli privind contribuția la fondurile de pensii facultative și cu primele de asigurare voluntară de sănătate	1.902.570	1.912.720
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	1.748.482	1.555.523
Contribuție asiguratorie pentru muncă pentru alte persoane, alții decât salariați	70.252	95.593
Cheltuieli cu personalul	83.442.217	84.985.066

În cursul semestrului I 2026 Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie 2026 - 30 iunie 2026 în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025	Vânzări în perioada 01.01.2026- 30.06.2026	Decontări în perioada 01.01.2026- 30.06.2026	Sume nedecontate la 30 iunie 2026
Agencia Română de Salvare a Vieții Omenesti pe Mare	60.967	381.307	384.894	57.380
ANRSPS UT 515	0	1.379.364	1.379.364	0
CN Căi Ferate "CFR" SA	5.779	30.533	29.139	7.173
Conpet SA	0	126.086	126.086	0
Inspectoratul de Poliție Constanța	0	1.222	1.222	0
Institutul Național de Cercetare- Dezvoltare pentru Geologie și Geoecologie Marină - GEOECOMAR	12.788	56.521	61.319	7.990
OMV Petrom SA	7.710.022	60.736.324	58.617.327	9.829.019
Rompetrol Rafinare SA	766.097	2.486.586	2.437.895	814.788
SNTFM CFR Marfă	28	158.579	85.157	73.450
Societatea Națională de Radiocomunicații	810	16.534	17.033	311
UM 02133 - Direcția Hidrografică Maritimă	0	155.591	155.591	0
TOTAL	8.556.491	65.528.647	63.295.027	10.790.111

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025	Achiziții în perioada 01.01.2026-30.06.2026	Decontări în perioada 01.01.2026-30.06.2026	Sume nedecontate la 30 iunie 2026
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	836	9.376	10.212	0
Agenția Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	20	20	0
Asociația de Acreditare din Romania - RENAR	0	26.581	3.795	22.786
Asociația de Standardizare din România	0	8.290	8.290	0
Autoritatea de Siguranță Feroviară Română	16.185	124.507	140.692	0
Autoritatea Feroviară Română AFER	6.899	24.961	31.860	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	0	750	750	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon	0	16.219	16.219	0
Autoritatea Navală Română	0	22.446	22.446	0
Autoritatea Rutieră Română - ARR	0	7.600	7.600	0
Biroul Român de Metrologie Legală	760	13.278	14.038	0
Bursa de Valori București	0	40.422	40.422	0
C.N. Căi Ferate CFR	8.528	105.478	59.211	54.795
Camera de Comerț și Industrie a României	0	895	895	0
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	0	5.823	5.823	0
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	0	3.189	3.189	0
Ceronav	0	5.937	5.937	0
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime CNAPM	1.089	2.867.030	2.822.851	45.268
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	0	21.685	21.685	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	0	19.080	15.102	3.978
Compania Nationala Poșta Română	0	1.999	1.999	0
Confort Urban	0	8.262	8.262	0
Depozitarul Central	58	26.149	14.625	11.582
Engie România	806.820	5.104.269	5.369.020	542.069
INCD Insemex	774	19.747	20.521	0
Inspekția de Stat Pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat - ISCIR	0	2.450	2.450	0
Institutul național de cercetare-dezvoltare protecția muncii Alexandru Darabont	0	12.874	0	12.874
Iprochim	0	2.996	2.996	0
Monitorul Oficial RA	0	13.471	13.471	0
Muzeul de Istorie Națională și Arheologie	0	11.601	11.601	0
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	25	25	0
Oficiul Național al Registrului Comerțului	0	4.330	4.330	0
Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța	0	283	283	0
Primăria Municipiului Constanța	0	22	22	0
RAJA SA	30.944	523.917	481.507	73.354
Regia Națională a pădurilor - Romsilva	8.289	8.288	16.577	0
Direcția de Creștere, exploatare și ameliorare a cabalinelor RA				
Registrul Auto Român RA	0	568	568	0

Rompetrol Downstream SRL	133.000	1.585.891	1.591.390	127.501
Serviciul Public de Impozite, Taxe și alte Venituri	0	25	25	0
Spitalul Clinic Județean de Urgență "Sfântul Apostol Andrei" Constanța	0	85	85	
Telecomunicații CFR	0	6.033	6.033	0
TOTAL	1.014.182	10.656.852	10.776.827	894.207

Conducerea executivă a Societății OIL TERMINAL în perioada 01.01.2026 – 30.06.2026:

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 Ciuturanu, 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 30.06.2026

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 Silviu	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	15.12.2025-15.07.2026	Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025 Hotărârea AGOA nr. 9/11.05.2026

II. Modificările componenței Consiliului de Administrație în decursul semestrului I 2026

Prin Hotărârea AGOA nr. 37/15.12.2026, acționarii Societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al societății OIL TERMINAL S.A. în conformitate cu prevederile OUG 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.

Prin Hotărârile AGOA nr.37/15.12.2025 și AGOA nr.9/11.05.2026 a fost numit dl. PRECUP Mihai Călin în calitate de administrator provizoriu, cu o durată a mandatului de 5 luni, cu prelungire pentru încă 2 luni.

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 consultări 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/>

În sem. I 2026, administratorii Societății, întruniți în ședința din data de 23.03.2026, au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- Comitetul de Audit:
TEȘLEANU George – Președinte
PRECUP Mihai – 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
MIȘA George-Silvian – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
DOBRE Călin Victor – Membru
- Comitetul de Gestionare Risc
DOBRE Călin Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru

La data de 30.06.2026 reprezentarea din perspectiva genului feminin în cadrul administratorilor neexecutivi este de 14,3 %.

La data de 30.06.2026 reprezentarea din perspectiva genului în cadrul directorilor cu contract de mandat este de 50%.

La data de 30.06.2026 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal, la 30 iunie 2026 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 2025.

2.1. Declarația de conformitate

Situațiile financiare interimare simplificate au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS").

Aceste situații financiare interimare simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 - Raportarea financiară interimară. Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") și trebuie să fie citite împreună cu situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2025.

În situațiile financiare interimare au fost aplicate aceleași politici contabile și metode de calcul ca în ultimele situații financiare anuale, respectiv situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2025. Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția financiară și performanța societății de la ultimele situații financiare anuale întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

Situațiile financiare interimare simplificate au fost revizuite de către un auditor independent.

2.2. Moneda funcțională și de prezentare

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

2.3. Utilizarea estimărilor și 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, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor.

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 2025.

2.4. 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 30 iunie 2026, respectiv la 30 iunie 2025, cursurile oficiale de schimb utilizate pentru conversia soldurilor în valuta străină sunt:

Moneda		30 iunie 2026	30 iunie 2025
1 EURO	EUR	5,2438	5,0777
1 LIRĂ STERLINĂ	GBP	6,0897	5,9329
1 DOLAR SUA	USD	4,6010	4,3329

3. Venituri din prestarea de servicii

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Venituri din prestarea serviciilor	183.033.566	182.788.801
Venituri din cedarea folosinței bunurilor	512.450	495.343
Venituri din activități diverse	1.109.634	758.674
Total venituri din prestări de servicii	184.655.650	184.042.818

4. Venituri din vânzarea produselor reziduale

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Venituri din vânzarea produselor reziduale (produs recuperat tip A)	728.638	587.603
Venituri din valorificarea altor deșeuri	1.945.998	694.518
Venituri aferente costurilor stocurilor de produse	301	1
Total venituri din vânzări produse reziduale	2.674.937	1.282.122

5. Alte venituri din exploatare

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Venituri din ajustări pentru creanțe clienți și alte creanțe	58.530	139.540
Cheltuieli pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe	(191.166)	163.094
Ajustări nete pentru creanțe	(132.636)	302.634
Venituri din producția de imobilizări	-	16.034
Venituri din penalități	136.560	244.869
Venituri din reluarea provizioanelor	2.923.997	5.159.528
Cheltuieli privind provizioane	(651.568)	(597.670)
Ajustări nete pentru provizioane	2.272.429	4.561.858
Venituri din ajustări pentru stocuri	18.246	69.423
Cheltuieli pentru deprecierea stocurilor	(72.358)	(124.000)
Ajustări nete pentru deprecierea stocurilor	(54.112)	(54.577)
Alte venituri din exploatare	707.167	911.367
Total alte venituri din exploatare	2.929.408	5.982.185

6. Venituri și cheltuieli financiare

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Venituri din dobânzi	460.797	843.371
Venituri din diferențe de curs valutar	62.015	(194.990)
Alte venituri financiare	(329.694)	(2.241)
Total venituri financiare	193.118	646.140
Cheltuieli privind dobânzile plătite	(7.863.260)	(6.633.661)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(22.009)	(75.080)
Cheltuieli privind dobânzile aferente contractelor de leasing	(497.329)	(384.722)
Alte cheltuieli financiare	141.486	(3.539)
Total cheltuieli financiare	(8.241.112)	(7.097.002)
Rezultate financiare nete	(8.047.994)	(6.450.862)

7. Cheltuieli materiale

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Cheltuieli cu materiale auxiliare	2.340.853	3.284.319
Cheltuieli privind combustibilii	1.323.936	1.033.881
Cheltuieli cu materiale de ambalat	114.326	96.303
Cheltuieli cu piese de schimb	248.563	1.703.053
Cheltuieli cu alte materiale consumabile	660.068	720.361
Cheltuieli privind obiectele de inventar	1.608.853	1.263.425
Cheltuieli cu materialele nestocate	13.245	19.313
Total cheltuieli cu materiale	6.309.844	8.120.655

8. Cheltuieli privind utilitățile

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Cheltuieli privind consumul de energie electrică	3.819.071	3.799.864
Cheltuieli privind consumul de gaze naturale	1.780.261	873.035
Cheltuieli privind consumul de apă	917.736	1.009.414
Total cheltuieli privind utilități	6.517.068	5.682.313

9. Cheltuieli cu personalul

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Cheltuieli cu indemnizații Consiliu de Administrație	1.451.010	2.430.351

Cheltuieli cu indemnizații directori contract de mandat*	1.670.838	1.818.000
Cheltuieli privind drepturile salariale ale personalului	69.915.856	69.377.971
din care: directori executivi*	411.446	416.893
Cheltuieli privind tichete de masă	4.243.600	4.288.800
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	-	1.490.991
Cheltuieli privind contribuția la fond asigurări sociale***	94.324	79.473
Cheltuieli unitate la fondul de pensii facultative	859.840	869.920
Cheltuieli unitate cu primele de asigurare voluntară de sănătate	1.042.730	1.042.800
Alte cheltuieli privind asigurările și protecția socială	2.345.285	1.935.644
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	1.748.482	1.555.523
Contribuție asiguratorie pentru muncă - pentru alte persoane, alții decât salariați	70.252	95.593
Total cheltuieli cu personalul	83.442.217	84.985.066

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

** valorile reprezintă sume brute acordate pentru 2 directori executivi, după cum urmează:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Sume brute, din care	411.446	416.893
Contribuții la asigurări sociale	102.864	103.251
Contribuții la asigurări sociale de sănătate	41.974	42.064
Impozit pe venit	27.491	27.532

*** Societatea are ca obligație de plată contribuția la fondul asigurărilor sociale pentru condiții speciale de muncă, în cotă de 8%, atât în anul 2026, cât și în anul 2025.

Cheltuielile cu salariile și contribuțiile aferente, înregistrate la **30 iunie 2026** comparativ cu **30 iunie 2025**, sunt următoarele:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Cheltuieli cu salariile*	44.086.303	43.802.554
Cheltuieli privind contribuția la fondul asigurărilor sociale și contribuție asiguratorie pentru muncă	1.913.058	1.730.589
Total cheltuieli cu salariile și contribuțiile aferente	45.999.361	45.533.143

*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:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Tichete de masă	4.243.600	4.288.800
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	0	1.490.991
Prime de pensionare	159.306	401.767
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent, neimpozabile	1.048.264	918.037
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent, impozabile	173.076	166.526
Prime conform Contractului colectiv de muncă, neimpozabile	549.000	561.600
Prime conform Contractului colectiv de muncă, impozabile	2.346.250	2.406.640
Ajutoare pentru naștere	71.900	43.140
Ajutoare pentru înmormântare	274.700	146.674
Ajutoare pentru boli grave și alte servicii de sănătate	227.936	99.667
Bonusuri de fidelitate	3.209.587	3.359.138
Ajutoare pentru căsătorie	8.650	17.300

Ajutoare de cămin	112.350	100.126
Ajutoare pentru afterschool	46.560	58.489
Sporuri	19.806.717	19.117.290
Contribuție la fondul de pensii facultative	859.840	869.920
Contribuție primă de asigurare de sănătate voluntară	1.042.730	1.042.800
Alte bonificații	140.133	114.667
Total obligații privind bonusurile și bonificațiile angajaților	34.320.599	35.203.572

○ **Salariați**

Numărul efectiv al salariaților a evoluat după cum urmează:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Personal cu studii superioare, din care:	192	189
Personal cu funcții de conducere	35	36
Personal cu studii medii /gimnaziale, din care:	824	856
Personal calificat	757	788
Total număr efectiv salariați	1.016	1.045

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.005 persoane la 30 iunie 2026, iar la 30 iunie 2025 numărul mediu a fost de 1.020 persoane.

○ **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:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Cheltuieli aferente contractelor de mandat directori	1.670.838	1.818.000
Cheltuieli aferente contractelor mandat administratori	1.451.010	2.430.351
Total cheltuieli aferente contractelor de mandat	3.121.848	4.248.351

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 01.01.2026-30.06.2026 s-au acordat indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru membrii Consiliului de Administrație, în valoare de 1.451.010 lei și indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru directori în valoare de 1.670.838 lei.

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 componentei 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

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terți, din care:	8.724.790	11.013.155
Cheltuieli totale onorariu auditor statutar*	62.000	64.400
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	158.213	200.645
Cheltuieli cu servicii bancare	58.351	60.764
Cheltuieli cu comisioane și onorarii	72.457	39.101
Total cheltuieli cu servicii executate de terți	9.013.811	11.313.665

* Prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.2/12.03.2026 a fost aprobată numirea societății *Combined Ideas 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 2026, 2027 și 2028.

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 2026, 31 decembrie 2027 și 31 decembrie 2028;
- servicii de asigurare limitată în ceea ce privește conformitatea raportării privind durabilitatea, în conformitate cu cerințele Directivei CSRD;
- 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 2026, anul 2027 și anul 2028.
- 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.

* 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.
- 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.

11. Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor necorporale	228.048	190.516
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	1.949.985	1.690.857
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale, din care:	20.439.446	13.112.049
Construcții și amenajări de construcții	17.229.726	9.849.865
Instalații tehnice, echipamente tehnologice	2.979.374	3.070.180
Mobilier și alte imobilizări	230.346	192.004
Total cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor	22.617.479	14.993.422

12. Alte cheltuieli de exploatare

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Cheltuieli de reparații	12.547.529	18.186.642
Cheltuieli de întreținere	10.827.975	9.852.216
Cheltuieli cu redevențe	8.806.481	9.847.048
Cheltuieli cu chirii și locații de gestiune	1.983.295	1.933.531
Cheltuieli cu prime de asigurare	284.259	289.160
Cheltuieli cu studiile și cercetările	278.022	251.410
Cheltuieli cu pregătirea personalului	232.148	224.226
Cheltuieli aferente drepturilor de proprietate	0	25.000
Cheltuieli de consultanță	140.000	249.209
Cheltuieli de protocol	73.737	64.960
Cheltuieli de reclamă și publicitate	95.172	66.360
Cheltuieli cu transportul de personal	0	70.210
Cheltuieli de deplasare	143.207	134.696
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	878.009	721.351
Cheltuieli privind alte impozite și taxe	2.989.065	2.771.525
Pierderi din creanțe și debitori diverși	0	5.356
Cheltuieli cu sumele acordate ca sponsorizări	175.702	153.000
Cheltuieli cu despăgubiri, amenzi și penalități	548.719	166.700
Alte cheltuieli din exploatare	287.252	266.465
Total cheltuieli din exploatare	40.290.572	45.279.065

13. Impozitul pe profit curent și amânat

Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anul 2026 și pentru anul 2025 este determinat la o rată statutară de 16%.

- **Impozit pe profit curent**

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Cheltuieli cu impozitul pe profit curent	1.811.286	1.687.418
Total cheltuială cu impozitul pe profit curent	1.811.286	1.687.418

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 2026 și în anul 2025 societatea nu a înregistrat venit sau cheltuială cu impozitul amânat.

Societatea înregistrează la 30 iunie 2026 un profit brut de 14.021.010 lei, respectiv, un profit net în sumă de 12.209.724 lei.

La 30 iunie 2026, profitul fiscal calculat în conformitate cu prevederile Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, este în valoare de 12.418.672 lei.

Impozitul pe profit calculat asupra profitului fiscal este în sumă de 1.986.988 lei.

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru semestrul I 2026 și semestrul I 2025 se prezintă astfel:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025
Profit înainte de impozitul pe profit	14.021.010	14.482.077
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	2.243.362	2.317.132
Efectul cheltuielilor cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	140.481	115.416
Taxarea rezervelor din reevaluare	124.035	230.293
Efectul altor cheltuieli nedeductibile	264.644	143.258
Efectul elementelor similare veniturilor	-	191.731
Efectul veniturilor neimpozabile	(487.357)	(885.631)
Deduceri din rezerva legală	(112.167)	(115.857)
Impozit pe profit reinvestit	(186.010)	(155.924)
Scutiri pentru sponsorizare	(175.702)	(153.000)
Total cheltuială cu impozitul pe profit	1.811.286	1.687.418

- **Impozit pe profit amânat**

	30 iunie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.228.219	32.229.185
TOTAL impozit pe profit amânat	32.228.219	32.229.185

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 30 iunie 2026 valoare totală a impozitului pe profit amânat pe seama capitalurilor proprii este de 32.228.219 lei și reprezintă impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare impozabile.

La 30 iunie 2026 impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii înregistrează o scădere față de anul precedent cu 966 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 în semestrul I 2026.

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

	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	Δ%
Prestări servicii privind primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide	183.033.566	182.788.801	0,13

- **Principalii clienți externi:**

Denumire client	Țara	6 luni încheiate la 30 iunie 2026	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	Δ%
		Valoare facturată*	Valoare facturată*	
Euronova Energies SA	Elveția	7.211.376	11.260.916	(35,96)

Alkagesta LTD	Malta	2.931.531	3.714.035	(21,07)
Ivict Europe GMBH	Germania	2.157.941	1.924.578	12,13
Island Petroleum LTD	Cipru	1.674.778	1.644.287	1,85
Business Oil Platform Limited	Marea Britanie	662.708	33.259	1.892,57
AGTG SA	Elveția	515.177	1.015.885	(49,29)
Lignum Malta Limited	Malta	343.462	-	-
MBT Kimya Tarım Disticaret Anonim Sirketi	Turcia	142.990	-	-
FertiStream Austria GMBH	Austria	112.291	-	-
Parcul de autobuze si taximetrie nr.9 din Briceni SRL	Republica Moldova	8.438	274.149	(96,92)

* fără TVA

• **Principalii clienți ai Oil Terminal:**

Denumire client	Țara	6 luni încheiate la 30 iunie 2026		6 luni încheiate la 30 iunie 2025	
		Valoare facturată*	% din CA	Valoare facturată*	% din CA
OMV Petrom SA	România	49.435.343	26,39	29.506.860	15,55
Oscar Downstream SRL	România	35.629.568	19,02	34.205.637	18,02
Mol România Petroleum Products SRL	România	24.893.200	13,29	14.228.830	7,50
Socar Petroleum SA	România	21.715.777	11,59	15.020.118	7,91
Vitaro Energy SRL	România	21.267.500	11,35	6.801.550	3,58
Euronova Energies SA	Elveția	7.211.376	3,85	11.260.916	5,93
Lukoil Romania SRL	România	4.908.524	2,62	42.074.569	22,17
Alkagesta LTD	Malta	2.931.531	1,56	3.714.035	1,96
Rompetrol Rafinare SA	România	2.253.091	1,20	2.182.776	1,15
Ivict Europe GMBH	Germania	2.157.941	1,15	1.924.578	1,01

* fără TVA

15. Imobilizări corporale

Valori brute	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2025	409.280.241	397.306.720	45.844.248	4.076.550	856.507.759
Transferuri din active în curs	-	3.028.084	233.100	-	3.261.184
Creșteri din achiziții	-	(59.917)	-	-	(59.917)
Sold la 30 iunie 2026	409.280.241	400.274.887	46.077.348	4.076.550	859.709.026

Amortizări	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2025	-	41.616.428	12.696.514	526.816	54.839.758
Amortizare în 2026	-	17.229.726	2.979.374	230.346	20.439.446
Sold la 30 iunie 2026	-	58.846.154	15.675.888	757.162	75.279.204

Valoare netă

Sold la 31 decembrie 2025	409.280.241	355.690.292	33.147.734	3.549.734	801.668.001
Sold la 30 iunie 2026	409.280.241	341.428.733	30.401.460	3.319.388	784.429.822

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 30 iunie 2026 valoarea netă a imobilizărilor corporale a scăzut cu 17.238.179 lei față de sfârșitul anului 2025, astfel:

- puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs, creștere de 3.261.184 lei
- reduceri din achiziții în sumă de (59.917) lei (reducerea valorii de inventar ca urmare a restituirii unor taxe aferente bugetului local incluse inițial în valoarea de inventar);
- amortizarea imobilizărilor corporale în anul 2026, reducere de (20.439.446) lei

Valoarea justă la 30 iunie 2026, evidențiată prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

➤ terenuri	409.280.241	lei
➤ construcții	341.428.733	lei
➤ instalații tehnice și mașini	30.401.460	lei
➤ alte instalații utilaje și mobilier	3.319.388	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 32.499.969 lei, reprezintă investiții neterminate la 30 iunie 2026, din care:

Imobilizările în curs de execuție	Investiții	Investiții realizate	Total
	conform program OIL TERMINAL	pentru bunurile de natura domeniului public al statului*	
Sold la 31 decembrie 2025	22.867.299	-	22.867.299
Creșteri în cursul anului	12.089.624	804.229	12.893.853
Transferuri la active imobilizate	(2.456.954)	(804.229)	(3.261.183)
Sold la 30 iunie 2026	32.499.969	-	32.499.969

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

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în semestrul I 2026 este de 13.406.190 lei, reprezentând:

- 12.893.853 cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale
- 512.337 cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2026 sunt:

- Agitator magnetic (1 buc)
- Aparat de măsurat grosimi cu ultrasunete (1 buc)
- Grup pompare – spălat înaltă presiune (1 buc)
- Laptop (5 buc)
- Modernizare Casă Pompe - SP Sud
- Modernizare Casă spumă rezervor 31.500 mc – SP Sud
- Modernizare Clădire Centrală Termică - SP Port
- Modernizare Magazie Materiale cu instalație de ventilație – SP Nord
- Modernizare rezervor 27 – 10.000 mc – SP Port
- Modernizare rezervor R15 - 5.000 mc – SP Port

- Modernizare rezervor R15 - 10.000 mc – SP Sud
- Modernizare rezervor R16 - 5.000 mc – SP Port
- Modernizare rezervor R17 - 5.000 mc – SP Port
- Modernizare rezervor R18 - 5.000 mc – SP Port
- Modernizare rezervor T26 – 31.500 mc - SP Sud
- PC (2 buc)
- Pompe Wilden Pro cu acționare pneumatică (2 buc)
- Tricicletă electrică - 2 buc
- Tablă interactivă - 1 buc

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 2025	3.494.630	1.893.347	5.387.977
Creșteri din achiziții	-	512.337	512.337
Sold la 30 iunie 2026	3.494.630	2.405.684	5.900.314

Amortizări și deprecieri	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
Sold la 31 decembrie 2025	3.842	803.567	807.409
Amortizare în anul 2026	996	227.052	228.048
Sold la 30 iunie 2026	4.340	1.030.619	1.035.457

Valoare netă

Sold la 31 decembrie 2025	3.490.788	1.089.780	4.580.568
Sold la 30 iunie 2026	3.489.792	1.375.065	4.864.857

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.

Societatea nu a capitalizat cheltuieli de cercetare-dezvoltare în perioada de referință.

Valoarea justă la 30 iunie 2026 pentru imobilizări necorporale se prezintă astfel:

- concesiune Acord Petrolier 3.479.000 lei
- alte concesiuni - mărci 10.792 lei
- programe informatice/ licențe aferente acestora 1.375.065 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 2025	17.384.717
Reduceri din ieșiri	(434.744)
Pierderi de valoare reluate în cont profit și pierdere, din evaluare curs închidere	(329.694)
Sold la 30 iunie 2026	16.620.279

Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	
Amortizări și deprecieri	
Sold la 31 decembrie 2025	5.807.245
Amortizare în anul 2026	1.949.985
Amortizare aferentă ieșirilor	(434.744)
Sold la 30 iunie 2026	7.322.486
Valoare netă	
Sold la 31 decembrie 2025	11.577.472
Sold la 30 iunie 2026	9.297.793

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	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Alte creanțe imobilizate	957.476	914.458
Total imobilizări financiare	957.476	914.458

Societatea înregistrează la 30 iunie 2026 creanțe imobilizate în valoare de 957.476 lei, reprezentând:

- Garanție de bună execuție, în valoare de 957.476 lei, în favoarea Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime.

În cursul anului 2026 valoarea garanției de bună execuție existentă în sold, în sumă de 914.058 lei a fost actualizată la suma de 957.476 lei ca urmare a indexării tarifelor contractuale cu indicele de inflație.

19. Stocuri

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Materiale auxiliare	2.102.030	2.203.293
Combustibili	136.025	117.967
Materiale pentru ambalat	23.990	99.294
Piese de schimb	64.863	35.225
Alte materiale consumabile	84.896	167.163
Materiale de natura obiectelor de inventar	68.095	230.963
Produse reziduale	488	187
Materiale consumabile în curs de aprovizionare	0	
Ajustări pentru materiale consumabile	(242.006)	(187.894)
Total stocuri	2.238.381	2.666.198

Stocurile fără mișcare rămase în sold la 30 iunie 2026 sunt în valoare de 242.006 lei, în creștere față de anul

precedent cu 54.112 lei.

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

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la începutul perioadei	187.894	171.549
Constituiți în an	72.358	303.415
Reversări în an	(18.246)	(287.070)
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la sfârșitul perioadei	242.006	187.894

20. Clienți și conturi asimilate

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Clienți facturi emise, de încasat	38.981.713	32.125.836
Clienți incerti și în litigiu	1.531.124	1.398.489
Clienți facturi de întocmit	308.864	4.350.079
Ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți	(1.531.124)	(1.398.489)
Total clienți	39.290.577	36.475.915

Situația clienților, facturi emise de încasat în valoare de 38.981.713 lei, în sold la 30 iunie 2026, se clasifică pe vechimi, astfel:

- Creanțe clienți care nu au depășit scadența 38.884.249 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 1 - 30 zile 60.831 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 31 - 60 zile 36.633 lei

Clienții incerti înregistrați la 30 iunie 2026 sunt în valoare totală de 1.531.124 lei, în creștere față de 31 decembrie 2025 cu valoarea de 132.636 lei. Pentru clienții incerti, societatea a constituit ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți, în cuantum de 100% din valoarea creanțelor, inclusiv TVA.

În anul 2026, societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe, după cum urmează:

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold ajustare pentru depreciere la începutul perioadei	1.398.488	4.761.953
Constituiți în an	191.166	279.360
Reversări în an	(58.530)	(3.642.824)
Sold ajustare pentru depreciere la sfârșitul perioadei	1.531.124	1.398.489

21. Alte creanțe și cheltuieli în avans

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Debitori diverși	1.103.135	695.674
Cheltuieli înregistrate în avans	382.368	207.356
Alte creanțe *	6.806.140	2.155.253
Total alte creanțe	8.291.643	3.058.283

* Alte creanțe, în sumă de 6.806.140 lei, includ în principal: sume de recuperat de la diverse persoane fizice (2.465.423), sume de recuperat de la buget reprezentând indemnizații de concedii medicale (2.964.500 lei) și TVA neexigibil aferent facturilor nesosite până la data de 30.06.2026 (1.375.649 lei).

Taxe și impozite de recuperat

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Impozit pe profit curent	900.120	1.937.947
Impozit pe clădiri	354.387	-
Impozit construcții	824.237	-
Taxa clădiri	14.172	-
Impozit pe teren	1.193.261	-

Taxe mijloace transport	13.575	-
Taxe firma	1.406	-
Total taxe și impozite de recuperat	3.301.158	1.937.947

22. Numerar și echivalente de numerar

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Disponibil în lei, în conturile curente la bănci	13.305.375	27.020.305
Disponibil în valută, în conturile curente la bănci	60.751	80.967
Alte valori	3.595	11.752
Disponibil în numerar	6.502	6.688
Total numerar și echivalente de numerar	13.376.223	27.119.712

La 30.06.2026 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 30 iunie 2026 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 30 iunie 2026 comparativ cu 30 iunie 2025, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central, este următoarea:

Acționari la 30 iunie 2026		Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei		2.630.258.255	263.025.825,50	87,7578
Persoane juridice		76.861.928	7.686.192,80	2,5645
Persoane fizice		189.651.995	18.965.199,50	6,3278
Dumitrescu Andrei Sebastian		100.404.954	10.040.495,40	3,3499
Total capital		2.997.177.132	299.717.713,20	100,00

Acționari la 30 iunie 2025		Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei		2.630.258.255	263.025.825,50	87,7578
Persoane juridice		79.341.948	7.934.194,80	2,6472
Persoane fizice		287.576.929	28.757.692,90	9,5950
Total capital		2.997.177.132	299.717.713,20	100,00

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

Acțiunile au fost tranzacționate la 0,1135 lei/acțiune (preț de închidere) la 30 iunie 2026 și la 0,1145 lei/acțiune (preț de închidere) la 30 iunie 2025.

Valoarea dividendelor neplătite la 30 iunie 2026 este de 797.255 lei, din care persoane fizice 771.742 lei și persoane juridice 25.513 lei.

24. Alte elemente de capital propriu

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Impozit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, din care:		
Impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare	(32.157.945)	(32.158.911)
Impozit pe profit amânat pentru facilități fiscale	(32.228.219)	(32.229.185)
Alte elemente de capital propriu*	70.274	70.274
	3.034.941	3.034.941
Total alte elemente de capitaluri proprii	(29.123.004)	(29.123.970)

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

La 30.06.2026 impozitul pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii a scăzut față de anul precedent cu suma de 966 lei, reprezentând impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat, pentru imobilizări ieșite în anul 2026.

25. Rezerve din reevaluare

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Rezerve din reevaluarea imobilizărilor corporale, necorporale și a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	225.760.241	225.766.279
Total rezerve din reevaluare	225.760.241	225.766.279

La 30 iunie 2026 rezerva din reevaluare a scăzut cu 6.038 lei reprezentând surplus din reevaluare realizat pentru imobilizări ieșite în anul 2026.

La 30 iunie 2026 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 293.634 lei.

26. Rezultat reportat

a. Rezultat reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Rezultat reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare	553.014	546.975
Total surplus realizat din rezerve din reevaluare	553.014	546.975

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 semestrului I 2026 s-a înregistrat o creștere a surplusului realizat din rezerve din reevaluare în valoare de 6.038 lei, reprezentând surplus realizat din rezerva din reevaluare pentru imobilizări ieșite în anul 2026.

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

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
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 30 iunie 2026 este în valoare de 396.930 lei și nu înregistrează modificări față de 31 decembrie 2025. 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 30 iunie 2026 contul "Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat" nu prezintă sold deoarece valoarea de 20.497.924 lei, reprezentând profit nerepartizat aferent anului 2025, a fost distribuită sub formă de dividende acționarilor conform Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Oil Terminal nr.13 din 11.05.2026.

27. Rezerve legale, alte rezerve și repartizarea profitului

a. Rezerve legale și alte rezerve

	30 iunie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Rezerve legale	10.412.112	10.412.112
Alte rezerve, din care:	59.363.312	59.363.312
Rezerve constituite din profitul distribuit pentru constituirea sursei proprii de finanțare conform hotărârilor AGA	23.748.898	23.748.898
Rezerve constituite din Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare*	20.149.884	20.149.884
Rezerve din facilități fiscale	15.174.666	15.174.666
Teren în suprafață de 5.494 mp**	289.864	289.864
Total rezerve	69.775.424	69.775.424

* 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

	30 iunie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Repartizarea profitului, din care:	-	(4.139.185)
Rezerve legale	-	(1.501.199)
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale	-	(2.637.986)

În cursul trimestrului I 2026 contul *repartizarea profitului* a fost închis în conformitate cu reglementările contabile aplicabile astfel încât, la 30 iunie 2026 acest cont nu prezintă sold.

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 x 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 rețehnologizare 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 lei x 5% = 138.841 lei.

Profitul investit repartizat la rezerve este de 2.637.986 lei (2.776.827 lei – 138.841 lei = 2.637.986 lei).

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/11.05.2026 s-a aprobat repartizarea profitului net aferent anului 2025, în valoare de 26.914.656 lei (reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit) astfel:

• Rezerva legală:	1.501.199 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	2.637.986 lei
• Participarea salariaților la profit:	2.277.547 lei
• Dividende acționari 90%:	20.497.924 lei
• Sursă proprie de finanțare:	0 lei

28. Datorii pe termen lung

La data de 30 iunie 2026 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 305.387.376 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	22.622.216	22.622.216	22.622.216	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	17.817.750	17.817.750	17.817.750	-	-	-
Împrumuturi	222.970.639	312.211.717	23.568.016	79.757.222	56.723.937	62.921.464
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	9.748.552	11.800.456	3.620.337	6.128.215	-	-
TOTAL	273.159.157	364.452.139	67.628.319	85.885.437	56.723.937	62.921.464

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat	32.228.219
TOTAL	32.228.219

a. Împrumuturi pe termen lung

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Contract nr.1870/02.08.2017 Bancpost (preluat de Banca Transilvania prin Actul adițional nr.1/09.01.2019)	3.903.965	5.577.094
Din care partea curentă	(3.346.256)	(3.346.256)
Contract nr. 201810290206/29.10.2018 BCR	8.222.048	9.983.915
Din care partea curentă	(3.523.735)	(3.523.735)
Contract nr. 20200914051/15.09.2020 BCR	22.157.340	23.710.281
Din care partea curentă	(3.105.882)	(3.105.882)
Contract nr. 2022022309/25.02.2022 BCR	88.368.739	91.612.261
Din care partea curentă	(6.487.044)	(6.487.044)
Contract nr. 2024021509/21.03.2024 BCR	18.262.075	18.547.420
Din care partea curentă	(1.141.380)	(856.035)
Contract nr. 2024021510/21.03.2024 BCR	82.056.472	74.033.737
Din care partea curentă	(5.963.719)	(4.472.789)
Total împrumuturi pe termen lung	199.402.623	201.672.967

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 30.06.2026	Sold la 31.12.2025
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	3.903.965	5.577.094

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 30.06.2026	Sold la 31.12.2025
2. Contract nr.201810290206 din 29.10.2018 - BCR	lei	27.10.2028	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	8.222.048	9.983.915

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 Platformă 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 30.06.2026	Sold la 31.12.2025
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	22.157.340	23.710.281

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 30.06.2026	Sold la 31.12.2025
4. Contract nr. 2022022309 din 25.02.2022 - BCR	lei	24.02.2037	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	88.368.739	91.612.261

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 Secția 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:

- 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.
- 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 30.06.2026	Sold la 31.12.2025
5. Contract nr. 2024021509 din 21.03.2024 - BCR	lei	21.03.2039	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	18.262.075	18.547.420

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:

- Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale Împrumutatului.
- 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 30.06.2026	Sold la 31.12.2025
6. Contract nr. 2024021510 din 21.03.2024 - BCR	lei	21.03.2039	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	82.056.472	74.033.737

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 lot1/1/1/2, 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	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.228.219	32.229.185
Total impozit pe profit amânat	32.228.219	32.229.185

Reconcilierea impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Impozit pe profit amânat la începutul perioadei	32.229.185	32.500.270
Impozit pe profit amânat la sfârșitul perioadei	32.228.219	32.229.185
Variația impozitului pe profit amânat	(966)	(271.085)
Din care, datorie cu impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii	(966)	(271.085)

În anul 2026, impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii, înregistrează o scădere față de anul precedent cu suma de 966 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 casate.

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

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) în baza unui număr de 12 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	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Alte împrumuturi și datorii asimilate	13.368.889	15.568.368
Minus partea curentă	(3.620.337)	(3.767.912)
Total alte împrumuturi și datorii asimilate, pe termen lung	9.748.552	11.800.456

29. Datorii privind obligațiile de leasing

La 30.06.2026 Societatea are calitatea de locatar (utilizator) în baza următoarelor contracte de leasing operațional:

1. 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.
2. 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.
3. 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.
4. 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.
5. 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.
6. 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.
7. 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.
8. 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.
9. 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.
10. 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.
11. 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.
12. 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 2026 este în valoare de 1.949.985 lei, iar cheltuiala cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractele de leasing, înregistrată în anul 2026, este de 497.329 lei.

În perioada cumulată până la 30 iunie 2026 au avut loc următoarele mișcări de active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing:

1. La data de 24 martie 2026 a fost scos din evidență activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.40/82/09.02.2021, reprezentând 1 bucată EXCAVATOR PE ROTI CU ACCESORII - CAT M314.

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 30.06.2026 comparativ cu 31.12.2025 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 30 iunie 2026	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2025
40/82/09.02.2021 Center Tea	Excavator pe roți cu accesorii CAT M314	2.1.20.1	0	445.572
138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	53.823
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	53.823
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	53.823
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	53.823
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	53.823
	Volkswagen Multivan T7	2.3.2.1.2	214.221	219.557
117/420/27.06.2022 Center Tea	Volkswagen Touareg V6 Hybrid	2.3.2.1.1	240.553	246.544
	Dacia Duster Comfort Blue DCII15	2.3.2.1.1	91.928	94.217
	Skoda Superb Ambition	2.3.2.1.1	131.844	135.128
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	77.702	79.637
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	77.702	79.637
	Mercedes Benz Intouro	2.3.2.1.2	722.064	740.048
184/719/07.10.2022 Center Tea	Kia Ceed	2.3.2.1.1	98.388	100.838
	Piaggio Porter NP 6-Pick UP	2.3.2.2.1	111.872	114.659
	Piaggio Porter NP 6-Van	2.3.2.2.1	109.866	112.603
	Mercedes Benz 317 CDI Sprinter Tourer	2.3.2.1.2	310.906	318.650
	Mercedes Benz 515 CDI Sprinter			
	Doka	2.3.2.2.1	289.645	296.859
209/767/14.11.2022 Center Tea	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.009
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.010
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.009
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.010
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.009
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.009
252/874/16.12.2022 Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	1.837.756	1.883.528
75/287/10.05.2023 Center Tea	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	202.659	207.707
	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	202.659	207.707
	Hyundai Tucsin	2.3.2.1.1	204.022	209.104

	Hyundai Genesis	2.3.2.1.1	443.564	454.439
162/404/23.08.2023				
Center Tea	Autospecială Vidanja Combinata	2.3.2.2.3	1.208.762	1.238.869
	Autoutilitara Mercedes Benz Citan	2.3.2.2.1	137.842	141.381
132/265/18.07.2024	Autoutilitara Fond Transit Double Chassis	2.3.2.2.1	215.724	221.070
Center Tea	Autoutilitara Fond Transit Costom DCIV	2.3.2.2.1	179.269	183.667
	Automacara Sany SPC400	2.3.2.2.1	2.819.548	2.888.902
223/387/15.11.2024	Autoutilitara Toyota Hilux	2.3.2.2.1	204.270	209.244
Center Tea	Autoutilitara Toyota Hilux	2.3.2.2.1	204.270	209.244
	Autovidanja Renaul K480	2.3.2.2.3	1.436.845	1.442.730
191/346/14.10.2024				
Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	2.428.920	2.450.403
37/58/13.03.2025	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.389	111.510
Energopetroleum	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.389	111.511
Top Service	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.388	111.510
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.388	111.511
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.388	111.510
125/243/01.09.2025	Autoutilitara cabina dubla Ford			
Center Tea	Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	251.996	252.680
	Autoutilitara cabina dubla Ford			
	Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	251.996	252.680
	Autoutilitara cabina dubla Ford			
	Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	251.996	252.680
TOTAL			16.620.279	17.384.717

Valoarea contabilă a activelor aferente dreptului de utilizare la 30 iunie 2026, 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)
2.1.24.3	Mașini, echipamente și instalații pentru stins incendii	4.266.676
2.3.2.1.1	Mijloace de transport pentru persoane – autoturisme	2.880.569
2.3.2.1.2	Mijloace de transport pentru persoane - microbuze	1.247.191
2.3.2.2.1	Mijloace de transport auto, pentru mărfuri - autocamioane și autocamionete cu platformă fixă, autofurgonete, autofurgioane și autodube de capacitate până la 4,5 t exclusiv.	5.580.236
2.3.2.2.3	Mijloace de transport auto, pentru mărfuri – autocamioane cu platforma basculanta si dumpere; autocisterne; autoizoterme si autofrigorifice.	2.645.607

leșirile totale de numerar aferente contractelor de leasing, în cursul semestrului I 2026 sunt în valoare totală de 2.504.000 lei, din care, TVA în valoare de 434.578 lei

Situația plăților viitoare minime de leasing, la 30 iunie 2026 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 138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	95.130	-	-	-
Contract 117/420/27.06.2022 Center Tea&Co	287.591	104.960	-	-
Contract 184/719/07.10.2022 Center Tea&Co	247.754	97.858	-	-
Contract 209/767/14.11.2022 Center Tea&Co	232.790	32.709	-	-
Contract 252/874/16.12.2023 Center Tea&Co	450.110	376.123	-	-
Contract 75/287/10.05.2023 Center Tea&Co	227.063	239.106	33.756	-
Contract 162/404/23.08.2023 Center Tea&Co	276.997	294.630	17.561	-
Contract 132/265/18.07.2024 Center Tea&Co	706.286	767.098	695.124	-

Contract 223/387/15.11.2024 Center Tea&Co	366.499	398.055	429.029	270.748
Contract 191/346/14.10.2024 Center Tea&Co	108.555	117.902	127.552	94.557
Contract 37/58/13.03.2025 Energopetroleum Top Service	477.894	519.040	561.030	422.628
Contract 125/243/01.09.2025 Energopetroleum Top Service	143.668	155.828	169.246	203.675
Total	3.620.337	3.103.310	2.033.298	991.608

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

Contractele privind împrumuturile pe termen scurt sunt:

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	30.06.2026	31.12.2025
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 nemodificate.

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 antrepozit 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).

În data de 02.03.2026 se semnează 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 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 13.650.392 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 05.03.2026 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.13 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

31. Datorii comerciale

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Obligații furnizori pentru bunuri și servicii	10.775.615	20.946.404
Furnizori facturi nesosite	6.902.560	2.558.710
Total datorii comerciale	17.678.175	23.505.114

Furnizorii aflați în sold la 30 iunie 2026 sunt în termenul scadent; societatea nu înregistrează furnizori restanți la 30 iunie 2026.

În anul 2026 și în anul 2025 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

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Obligații curente privind redevența petrolieră	4.395.747	4.798.568
Obligații curente la bugetul asigurărilor sociale	5.117.208	5.646.918
Obligații curente la bugetul de stat	8.304.795	2.337.299
Total impozite și taxe	17.817.750	12.782.785

33. Alte datorii curente

a) Alte datorii curente

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Obligații legate de personal	3.822.162	4.519.210
Dividende de plată	797.255	521.761
Clienți creditori	119.616	95.457
Creditori diverși	205.008	214.311
Total alte datorii curente	4.944.041	5.350.739

b) Alte datorii curente - leasing operațional

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.620.337	3.767.912
Total alte împrumuturi	3.620.337	3.767.912

34. Provizioane

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	16.042.799	17.560.110
Constituiți în cursul anului	651.568	9.388.626
Reversări în cursul anului	(2.923.997)	(10.905.937)
Sold la sfârșitul perioadei	13.770.370	16.042.799

Provizioanele în sold la 30 iunie 2026 înregistrează o scădere cu 2.272.429 lei față de 31 decembrie 2025.

Provizioanele în sold la 30 iunie 2026 sunt, după cum urmează:

a) Provizioane pentru litigii

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	199.597	4.011.248
Constituiți în cursul anului	-	-
Reversări în cursul anului	-	(3.811.651)
Sold la sfârșitul perioadei	199.597	199.597

Provizioanele pentru litigii sunt constituite pentru următoarele dosare:

Denumire terț	Explicație	Valoare (lei)
Iașar Ana, Iașar Tair, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Eșan, Iașar Giulgean, Iașar 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. 2380/118/2013 cu termen în data de 05.10.2026 la Tribunalul Constanța. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 90.000 lei.

2. 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 primare: 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 strămătarea 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 judecății. La 03.10.2024 prin Încheiere de sedinta 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 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 judecății 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. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Oil Terminal S.A. a primit hotărârea la data de 24.07.2026.

3. Dosar nr. 3783/D/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.

4. 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 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. Nu a fost formulat recurs.

5. 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. Curtea de apel București prin Hotărârea nr. 452/05.03.2026 a respins apelul ca nefondat. La data de 08.04.2026 DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN a formulat recurs. Primul termen de recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție este fixat la data de 19.11.2026.

6. 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: 08.10.2026.

7. 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. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

8. 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. Conexasat

la dosarul nr.2007/118/2022.

9. 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.

10. 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.

11. 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.

12. 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.

13. 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.

14. 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.

15. 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 strămutarea judecății 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 judecății 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 amănat pronunțarea la 13.02.2025. Soluționat: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

16. 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. Tribunalul Constanța prin Hotărârea 370/16.04.2026 a respins apelul ca nefondat. Cu recurs în 30 de zile de la comunicarea hotărârii. Oil Terminal S.A. a formulat recurs la data de 19.05.2026. Nu a fost fixat termen pentru recurs. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 109.597 lei.

17. 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.

18. 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.

19. 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.

20. 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.

21. 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.

22. 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 pârâtului 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-pârâta 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.

23. 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 pârâtului 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.

b) Provizioane pentru beneficiile angajaților

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	9.459.440	9.398.582
Constituiți în cursul anului	-	3.004.864
Reversări în cursul anului	(814.459)	(2.944.006)
Sold la sfârșitul perioadei	8.644.981	9.459.440

Provizionul pentru beneficiile angajaților, în sold la 31 decembrie 2025 a fost reversat parțial în cursul anului 2026, o dată cu acordarea drepturilor către angajați cu ocazia pensionării, dată la care s-au înregistrat venituri din anularea provizioanelor în sumă de 814.459 lei. Societatea înregistrează la 30 iunie 2026 provizioane pentru beneficiile angajaților în scădere față de 31 decembrie 2025 cu 814.459 lei.

Provizionul pentru beneficiile angajaților 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 4,1% 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	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	2.146.095	-
Constituiți în cursul anului	651.568	2.146.095
Reversări în cursul anului	(149.418)	-
Sold la sfârșitul perioadei	2.648.245	2.146.095

Provizionul pentru tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare, în valoare de 2.648.245 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	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	2.277.547	1.490.991
Constituiți în cursul anului	-	2.277.547
Reversări în cursul anului	-	(1.490.991)
Sold la sfârșitul perioadei	2.277.547	2.277.547

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 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.

În cursul anului 2026 provizionul constituit va fi anulat și se vor înregistra venituri din anularea provizionului, concomitent cu plata către angajați a drepturilor reprezentând participarea salariaților la profitul anului 2025.

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	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	1.960.120	2.659.289
Constituiți în cursul anului	-	1.960.120
Reversări în cursul anului	(1.960.120)	(2.659.289)
Sold la sfârșitul anului	-	1.960.120

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, este 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, este numit Directorul Financiar al societății, cu contract de mandat pe o perioadă de 4 ani, începând cu 20.06.2023.

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

În cursul lunii iunie 2026 Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând componenta variabilă pentru Directorul General și Directorul Financiar, aferentă anului 2025, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în baza Deciziei C.A. nr.58/11.05.2026.

În cursul lunii iunie 2026 Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație aferentă anului 2025, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.6/28.04.2026 și Deciziei C.A. nr.57/11.05.2026.

Concomitent cu acordarea componentei variabile aferente anului 2025, provizionul constituit a fost anulat și s-au înregistrat venituri din anularea provizionului.

35. Subvenții

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	112.793	141.082
Constituiți în cursul anului	2.021	2.162
Consumate în cursul anului	(14.702)	(30.452)
Sold la sfârșitul perioadei	100.112	112.792

Suma de 100.112 lei rămasă în sold la 30 iunie 2026 reprezintă plusuri de inventar de natura imobilizărilor, neamortizate, în valoare de 99.675 lei și venituri în avans, în sumă de 437 lei.

36. Informații privind fluxul de trezorerie

Fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare în semestrul I 2026 este de 25.096.545 lei, în creștere față de semestrul I 2025 cu suma de 14.942.214 lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în imobilizări, în valoare de (19.501.676) lei la 30 iunie 2026 și de (59.631.511) lei la 30 iunie 2025.

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 30 iunie 2026 este în valoare de (19.295.342) lei, în scădere față de perioada similară a anului precedent cu suma de 36.556.005 lei. Pentru semestrul I 2026 sunt înregistrate intrări de numerar din împrumuturi în valoare de 9.513.664, în scădere față de semestrul I 2025 cu 29.757.212 lei, iar plățile reprezentând rambursări de împrumuturi pe termen lung și datorii asimilate sunt în valoare de (11.858.041) lei în anul 2026 față de (11.874.315) lei înregistrate în semestrul I 2025.

Plățile pentru dividende au fost în semestrul I 2026 în valoare de (16.950.965) lei și de (10.135.898) lei în semestrul I 2025.

În anul 2026 și în anul 2025, Societatea 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 2026 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.

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, rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile, 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 0,117 la 30 iunie 2026 și de 0,095 la 30 iunie 2025.

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:

30 iunie 2026	Valoare lei	Valoare Euro	Valoare USD	Valoare GBP
Numerar și echivalente de numerar	60.751	6.753	5.035	357
Clienți externi	2.982.329	568.734	0	0
Expunere netă în situația poziției financiare	3.043.080	575.487	5.035	357

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 datorii curente din active curente.

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre active curente și datoriile curente, înregistrând la 30 iunie 2026 valoarea de 0,98 față de 1,18 la 30 iunie 2025.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind de 0,94 la 30 iunie 2026 față de 1,11 la 30 iunie 2025.

e. Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite

La data de 30.06.2026, 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 2026*", 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) Potrivit analizei și evaluării de risc realizată la data de 30.06.2026, au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de **120 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 **86,66 %**
- **12** riscuri de nivel „**tolerare ridicată**” – pondere **10 %**
- **4** riscuri de nivel „**tolerare scăzută**” – pondere **3,34 %**
- **0** riscuri de nivel „**intolerabil**” – pondere **0 %**.

(2) Din analiza critică a riscurilor revizuite la nivel de societate la data de referință 30 iunie 2026, analiză de risc care se va menține valabilă și monitoriza până la următoarea evaluare de risc planificată a se realiza pentru data de referință 31.12.2026, 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:

- creșterea numărului total al riscurilor reținute spre gestionare, prin registrul riscurilor centralizat la nivel de societate, respectiv la evaluarea de risc și raportarea realizată la data de referință 30 iunie 2026 sunt administrate un număr total de 120 riscuri, față de cele 119 riscuri gestionate la data de 31 decembrie 2025, ca urmare a identificării și introducerii în evidență a unui nr. de 1 (unu) riscuri de către una din structurile funcționale din cadrul societății;
- menținerea constantă a numărului riscurilor clasificate la nivelul de tolerare „*tolerabil*”, în mod similar cu evaluarea riscurilor realizată la data de 31 decembrie 2025. Astfel, la evaluarea și raportarea de risc realizată la data de 30 iunie 2026, sunt gestionate, prin registrul riscurilor centralizat la nivel de societate, un număr de 104 riscuri clasificate la nivelul de tolerare „*tolerabil*”;
- menținerea constantă a numărului de riscuri clasificate la nivelul de tolerare „*tolerare ridicată*”, în mod similar cu evaluarea riscurilor realizată la data de 31 decembrie 2025. Astfel, la evaluarea și raportarea de risc realizată la data de 30 iunie 2026, sunt gestionate, prin registrul riscurilor centralizat la nivel de societate, un număr de 12 riscuri clasificate la nivelul de tolerare „*tolerare ridicată*”;
- creșterea numărului de riscuri clasificate la nivelul de toleranță „*tolerare scăzută*”, respectiv la 30 iunie 2026 gestionându-se 4 riscuri de nivel de tolerare clasificate „*tolerare scăzută*”, față de cele 3 riscuri aflate în evidență la evaluarea anterioară înregistrată la data de 31 decembrie 2025, ca urmare a identificării, introducerii în evidență și administrării de către una din structurile funcționale din cadrul societății a unui nr. de 1 (unu) riscuri care se află clasificat la nivelul de tolerare „*tolerare scăzută*” ;
- nu au fost identificate riscuri ca fiind clasificate la nivelul de tolerare „*intolerabil*”.

(3) Analiza evoluției și tendinței expunerii la risc rezidual a celor 120 riscuri reținute spre gestionare și evidențiate la nivelul societății prin Registrul riscurilor centralizat încheiat la data de 30 iunie 2026, prin comparație cu evoluția expunerii la risc rezidual înregistrată la precedenta evaluare de risc realizată la data de 31 decembrie 2025, se prezintă astfel:

- 119 riscuri își mențin constantă expunerea la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- la data de 30 iunie 2026, nu s-au înregistrat riscuri a căror expunere la risc să fi crescut ori să fi scăzut față de evaluarea anterioară;
- la data de 30 iunie 2026, urmare analizei de risc desfășurată la nivelul structurilor funcționale ale societății, s-a propus introducerea unui risc nou în registrul riscurilor pe societate.

(4) 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 ȳintelor 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.

(5) Cu ocazia efectuării analizei și a evaluării procesului de gestionare a riscurilor de corupție la nivelul societății, la data de referință 30 iunie 2026, **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% ;

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 consecvență 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 eficace 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%

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.

38. Elemente extra bilanțiere

La 30 iunie 2026 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 457.978.064 lei;
- b. Debitori scoși din activ, urmăriți în continuare: 5.612 lei
- c. Stocuri de natura altor materiale date în folosință, în valoare de 13.688.632 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 3.189.842 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 20.961.554 lei
- h. Imobilizări luate cu chirie, în valoare de 338.123 lei;
- i. Alte valori în afara bilanțului: valoarea activelor primite în leasing, în valoare de 16.620.279 lei;
- j. Alte valori în afara bilanțului: surse de finanțare a investițiilor și cheltuieli de investiții în valoare de 10.628.938 lei;
- k. Active contingente, în valoare de 456.724 lei;
- l. Giruri și garanții acordate, în valoare de 230.539.057 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 802.330 lei
o. Dobânzi de plătit, aferente contractelor de leasing, 1.729.525 lei.

39. Rezultatul pe acțiune

La 30 iunie 2026 și la 30 iunie 2025, rezultatul pe acțiune este:

	30 iunie 2026	30 iunie 2025
Profitul exercițiului financiar	12.209.724	12.794.659
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:		
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	966 (6.038)	261.077 -
Rezultat reportat din surplus realizat din reevaluarea imobilizărilor recunoscut în capitaluri proprii	6.038	-
Datorie privind impozitul amânat	(966)	(261.077)
Rezultat global total	12.210.690	13.055.736
Număr de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei	2.997.177.132	2.997.177.132
Rezultat de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)	0,00407406	0,00435601

40. Active și datorii contingente

La 30 iunie 2026 Societatea are active contingente în valoare de 456.724 lei, reprezentând litigii în curs.
La data de 30.06. 2026 societatea este implicată în 127 de litigii, din care în 39 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 88 de litigii are calitatea de pârât.
Pentru un număr de 2 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii, descrise la Nota 34.
La 30 iunie 2026 Societatea nu înregistrează datorii contingente.

41. Evenimente ulterioare

A I. Hotărârile Adunării Generale a Acționarilor din data de 21.07.2026:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.1/21.07.2026 s-a aprobat actualizarea Actului Constitutiv al Societății Oil Terminal SA, după cum urmează:**

- 1) Actualizarea „Art.6 - Obiectul de activitate” în registrul comerțului, conform CAEN Rev.3, evidențiate în Actul Constitutiv cu respectarea art.121 alin.3 din Legea nr.265/2022 pentru buna desfășurare a activității.
- 2) Modificarea „Art.12 alin 4 - Adunarea Generală a Acționarilor – Atribuții” având în vedere modificările legislative aduse art.113 din Legea nr.31/1990, prin Legea nr.129/2019 pentru prevenirea și combaterea spălării banilor și actele subsecvente, care au eliminat acțiunile la purtător din Legea nr.31/1990.
- 3) Modificarea și completarea „Art.13 -Convocarea adunării generale a acționarilor”, având în vedere modificările legislative aduse Legii nr.31/1990 și OUG 109/2011.
- 4) Actualizarea „Art.14 - Organizarea adunării generale a acționarilor” în concordanță cu modificările legislative aplicabile la data prezentei cu respectarea dispozițiilor art.51 din OUG nr.109/2011.
- 5) Actualizarea „Art.15 - Reprezentarea acționarilor în adunarea generală” în concordanță cu dispozițiile legale aplicabile la data prezentei cu respectarea Legii nr.24/2017 și a Regulamentului ASF nr.5/2018.
- 6) Actualizarea „Art.17 - Consiliul de administrație - Organizare” în concordanță cu dispozițiile legale aplicabile la data prezentei, cu respectarea dispozițiilor art.28 alin.1, 4 și 6 din OUG nr.109/2011.
- 7) Actualizarea „Art.18 - Consiliul de administrație - Atribuții” în concordanță cu dispozițiile legale aplicabile la data prezentei cu respectarea dispozițiilor Legii nr.31/1990 și OUG nr.109/2011.
- 8) După capitolul V. CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE introducerea unui nou capitol Capitolul VI – DIRECTORII CU CONTRACT DE MANDAT cu respectarea art.137 și următoarele: art.143 din Legea nr.31/1990 (drept comun societar), art.2009 și următoarele din Codul civil (contractul de mandat) și, art.2 pct.5 și 21 din O.U.G. nr.109/2011 (care definește „directorul” prin trimitere la Legea nr.31/1990). Prin introducerea unui nou capitol și a două articole, Capitolul VI a devenit Capitolul VII
- 9) Actualizarea și renumerotarea „Art.19 - Gestiunea societății” în concordanță cu modificările legislative aplicabile la data prezentei cu respectarea dispozițiilor Codului civil, Legii nr.31/1990 privind societățile, Legii nr.162/2017 privind auditul statutar și O.M.F.P. nr.1802/2014 și Legea nr.672/2002 privind auditul public intern. Art.19 a devenit art.21
Capitolul VII a devenit Capitolul VIII

10) Actualizarea și renumerotarea „Art.20 - Activitatea societății - Exercițiul financiar” Art.20, prin actualizarea și renumerotarea acestuia în concordanță cu modificările legislative aplicabile la data prezentei cu respectarea dispozițiilor art.63 alin 1 și 2 și art.65 din Legea nr.24/2017 și Ordinul MFP nr.2873/2016, modificat prin Ordinul nr.1750/2019.

Art.20 a devenit art.22

Art.21 a devenit art.23

Art.22 a devenit art.24

11) Actualizarea și renumerotarea „Art.23 - Evidența contabilă și situațiile financiare anuale” în concordanță cu modificările legislative aplicabile la data prezentei cu respectarea dispozițiilor Legii nr.223/2020 pentru simplificarea și debirocratizarea transferului de părți sociale și a vărsării capitalului social prin modificarea Legii societăților nr.31/1990, care a abrogat alin.(4) și (5) ale art.185.

Art.23 a devenit art.25

12) Renumerotarea articolelor și capitolelor subsecvente după cum urmează:

Art.24 a devenit art.26

Art.25 a devenit art.27

Capitolul VIII a devenit IX

Art.26 a devenit art.28

Art.27 a devenit art.29

Art.28 a devenit art.30

Art.29 a devenit art.31

Capitolul IX a devenit X

Art.30 a devenit art.32

• **Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.2/21.07.2026**

- s-a aprobat contractarea unei facilități linie de credit în sumă de 5.000.000 lei pe termen mediu, respectiv, pentru o perioadă de 36 luni;

- s-a aprobat structura de garanții aferentă linie de credit în sumă de 5.000.000 lei pe termen mediu, compusă din următoarele bunuri:

- Generator abur saturat Clayton SE 604G, nr. de inventar 22224140;
- Generator abur saturat Clayton SE 604G, nr. de inventar 22224141;
- Generator abur saturat Clayton SE 604G, nr. de inventar 22224142;
- Sistem supraveghere TVCI SP Port, nr. de inventar 36000378;
- Rezervor 10.000 MC RW1 29, nr. de inventar 11111160;
- Ipotecă mobilă asupra conturilor deschise la banca creditoare.

- s-a aprobat împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Birou Juridic Litigii și șefului Serviciu Achiziții sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractele de credit, contractele de garanție reală mobilă și imobilă, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumuturile acordate.

II. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 13.07.2026, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 17(18).08.2026, cu următoarea ordine de zi:

Constatarea încetării mandatului membrului provizoriu al Consiliului de Administrație, începând cu data de 15.07.2026, ca urmare a expirării duratei mandatului și radierea de la ONRC.

Alegerea unui membru provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data adoptării Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (vot secret).

Stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului 2, pentru o perioadă de 5 luni, începând cu data adoptării Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, respectiv începând cu data de 17.08.2026 până la data de 17.01.2027 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului 2, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului 2, în forma propusă de Ministerul Energiei.

Aprobarea mandatării reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu al Consiliului de Administrație ales conform punctului 2.

Notele numerotate de la 1 la 41 fac parte integrantă din situațiile financiare la data de 30.06.2026, au fost emise de către societate la data de 12.08.2026 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

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

Societății OIL TERMINAL SA

pentru Semestrul I 2026

încheiat la data de 30 iunie 2026

1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

1.1. Date de identificare raport și emitent

Raportul semestrial întocmit în conformitate cu	art.67 din Legea nr.24/2017(r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată art.128 din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață anexa nr.14 , Regulamentul ASF nr.5/2018 art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare
Data raportului	12 august 2026
Denumirea societății	OIL TERMINAL SA
Sediul social	Str. Caraiman nr.2, Constanța
Număr de telefon / fax	0040 241 702600 / 0040 241 694833
Cod unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	RO 2410163
Identificator Unic la Nivel European (EUID)	ROONRC.J1991000512136
Număr de ordine în Registrul Comerțului	J1991000512136
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise	Bursa de Valori București, categoria Standard
Capitalul social subscris și vărsat	299.717.713,20 Lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise	2.997.177.132 acțiuni cu valoare nominală de 0,10 lei/acțiune, nominative, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzacționabile la Bursa de Valori București sub simbolul OIL
Codul LEI (Legal Entity Identifier)	315700QNENQ53MELTT73
Reglementări contabile aplicabile	Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară
Auditarea	Situații financiare interimare simplificate revizuite întocmite la data de 30.06.2026
Moneda de raportare	Leul românesc (RON) – toate sumele prezentate sunt în RON, dacă nu este indicat altfel

1.2. Activități principale

OIL TERMINAL ocupă o poziție strategică în Zona Mării Negre, fiind cel mai mare terminal petrolier operator de produse petroliere din portul Constanța a cărei 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).

1.3. Misiunea, viziunea și valorile societății

- **Misiunea OIL TERMINAL SA** este de a furniza soluții logistice sigure, eficiente și sustenabile pentru produsele petroliere, asigurând continuitatea lanțului de aprovizionare în bazinul Mării Negre și protejând oamenii, mediul și infrastructura critică.
Ca societate modernă și dinamică, lider regional, Oil Terminal se bazează pe o echipă de specialiști competenți și motivați, care garantează servicii prompte și de înaltă calitate pentru clienți, generând totodată plusvaloare pentru acționari.
Oil Terminal urmărește consolidarea și dezvoltarea relațiilor de parteneriat prin adaptarea continuă a serviciilor de primire, depozitare, condiționare și livrare a țițeiului, produselor petroliere, petrochimice și altor mărfuri, prin toate tipurile de transport. Toate aceste activități sunt orientate către satisfacerea cerințelor clienților și ale părților interesate, în spiritul performanței, siguranței și sustenabilității.
- **Viziunea societății** - OIL TERMINAL SA va fi lider al calității serviciilor între terminalele petroliere din bazinul Mării Negre.
- **Valorile Societății OIL TERMINAL SA** sunt:
 - Siguranța – prioritate absolută pentru oameni, instalații, clienți și comunitate;
 - Responsabilitatea față de mediu – prevenirea poluării și protejarea ecosistemelor;
 - Orientarea către client – înțelegerea nevoilor clienților și furnizarea de servicii adaptate acestora;
 - Profesionalismul – competență, rigoare și respectarea celor mai înalte standarde profesionale;
 - Fiabilitatea și calitatea serviciilor – respectarea angajamentelor și asigurarea continuității operaționale;
 - Flexibilitatea și adaptabilitatea – capacitatea de a răspunde prompt cerințelor clienților și schimbărilor din piață;
 - Respectul față de oameni – încurajarea dezvoltării, satisfacției și loialității angajaților;
 - Colaborarea – promovarea lucrului în echipă și a cooperării eficiente în cadrul societății și cu partenerii;
 - Integritatea – transparență, etică și corectitudine în toate relațiile;
 - Performanța sustenabilă – crearea de valoare durabilă pentru acționari și pentru toate părțile interesate.

1.4. Acționariat

Structura sintetică consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 30 iunie 2026, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central SA București, este următoarea:

Denumirea acționarului	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere (%)
STATUL ROMÂN PRIN MINISTERUL ENERGIEI	2.630.258.255	263.025.825,50	87,7578%
DUMITRESCU ANDREI-SEBASTIAN	100.404.954	10.040.495,40	3,3499%
Persoane Fizice	189.651.995	18.965.199,50	6,3278%
Persoane Juridice	76.861.928	7.686.192,80	2,5645%
Total capital	2.997.177.132	299.717.713,20	100%

Capitalul social al OIL TERMINAL la data de 30.06.2026 este de 299.717.713,20 lei și este împărțit în 2.997.177.132 acțiuni nominative, fiecare acțiune având valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune.

Societatea este listată la Bursa de Valori București, categoria Standard, simbol bursier OIL.

Începând cu 09.02.1998, acțiunile OIL TERMINAL SA se tranzacționează pe piața reglementată la vedere administrată de BVB, segmentul Principal, Categoria Standard, sub simbolul "OIL". Societatea OIL TERMINAL SA este inclusă în indicii BVB: BET-NG și BETPlus.

Societatea OIL TERMINAL nu a efectuat tranzacții având ca obiect acțiunile proprii și ca urmare societatea nu deține acțiuni proprii.

1.5. Organizarea societății

OIL TERMINAL, cu o vechime de peste 125 ani, este o societate pe acțiuni, înființată în conformitate cu prevederile Legii nr.15/1990 privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale și HG nr.1200/1990 privind înființarea de societăți comerciale pe acțiuni în industrie și își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și Actul Constitutiv.

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.

Prin Hotărârea de Guvern nr.886/2002 s-a aprobat Acordul 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 Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) și Societatea Oil Terminal SA.

Prin Legea petrolului nr.238/2004 și Acordul petrolier de concesiune sunt definiți următorii termeni:

- **Terminalul petrolier** reprezintă ansamblul compus din rezervoare, conducte tehnologice, pompe și instalații portuare care asigură transferul petrolului (țițeiului și produselor petroliere) de la/la limita conductelor magistrale la/de la facilitățile portuare, pentru import, respectiv, export.
- **Operarea Terminalului petrolier** semnifică ansamblul activităților pentru recepționarea, stocarea și transferul la facilitățile portuare prin care se face importul, respectiv exportul petrolului și al produselor petroliere.

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

- Secția Platformă Nord – depozit scos din exploatare.
- Secția Platformă Port, situată în incinta Port, dana 69, cu o capacitate de depozitare de aproximativ 103.000 m³, destinată pentru produse petroliere și produse chimice lichide.
- Secția Platformă Sud, capacitate de depozitare de aproximativ 968.000 m³, utilizată pentru țiței, benzină, motorină, păcură.

2. OIL TERMINAL – SUMAR EXECUTIV

2.1. Program fizic de prestații

Realizat S1 2026	BVC S1 2026	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii to)	Realizat S1 2026	Realizat S1 2025	▲ ▼ % ²
3.388	2.880	▲ 117,6	Cantități derulate, din care:	3.388	3.953	▼ 85,7
907	870	▲ 104,3	Țiței	907	1.850	▼ 49,0
112	50	▲ 224,0	Benzină	112	211	▼ 53,1
2.147	1.740	▲ 123,4	Motorină	2.147	1.635	▲ 131,3
28	42	▼ 66,7	Păcură	28	12	▲ 233,3
194	178	▲ 109,0	Produse chimice	194	245	▼ 79,2

¹ S1 2026 realizat/ comparativ cu S1 2026 BVC

² S1 2026 realizat /comparativ cu S1 2025 realizat

Programul fizic realizat în S1 2026 a fost mai mare cu 17,6% față de nivelul aprobat pentru 6 luni 2026 și în scădere cu 14,3% comparativ cu nivelul realizat în S1 2025.

2.2. Principalii indicatori economico-financiari

Nivelul principalilor indicatori bugetari realizați în S1 2026 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2026 și cu aceeași perioadă a anului precedent

Realizat S1 2026	BVC S1 2026	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat S1 2026	Realizat S1 2025	▲ ▼ % ²
187.330	173.596	▲ 107,9	Cifra de afaceri netă	187.330	185.325	▲ 101,1
22.069	13.049	▲ 169,1	Profit din exploatare	22.069	20.933	▲ 105,4
42.600	31.807	▲ 133,9	EBITDA	42.600	31.117	▲ 136,9
(8.048)	(8.136)	▼ 98,9	Rezultat financiar	(8.048)	(6.451)	▲ 124,8
14.021	4.913	▲ 285,4	Profit brut	14.021	14.482	▼ 96,8
12.210	4.233	▲ 288,4	Profit net	12.210	12.795	▼ 95,4

7,5%	2,8%	+ 4,7 p.p.	Marja profit brut (%CA)	7,5%	7,8%	- 0,3 p.p.
1.005	1.018	▼ 98,7	Nr mediu salariați (pers.)	1.005	1.020	▼ 98,5
187.238	171.691	▲ 109,1	Productivitate valorică (lei/pers)	187.238	182.840	▲ 102,4

¹ S1 2026 realizat / comparativ cu S1 2026 BVC

² S1 2026 realizat / comparativ cu S1 2025 realizat

2.3. Investiții

Principalele obiective de investiții din cuprinsul Programului de investiții aferente Sem. I 2026:

- Modernizare rezervor T26, capacitate 31.500 mc - Secția Platformă Sud - obiectiv în continuare
- Modernizare instalație PSI în parcul de rezervoare 3x50.000 mc - Secția Platformă Sud - obiectiv în continuare
- Modernizare rezervor 27 - Secția Platformă Port (execuție)
- Modernizare rezervor R15/S prin implementare sistem performant de dublă etanșare capac - Secția Platformă Sud
- Reabilitat biută betonată și trotuare parc de rezervoare 5.000mc - Secția Platformă Port
- Evacuare a apelor meteorice și tehnologice din cadrul Secției Platformă Sud (execuție + taxe)

2.4. Indicatori bursieri ai societății

Informațiile prezentate privind indicatorii bursieri ai societății Oil Terminal SA la 30.06.2026 au fost preluate din Buletinul lunar Iunie 2026 comunicat de BVB.

La 30.06.2026 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1135 lei/acțiune (preț de închidere).

Informații emisiune	
Număr total acțiuni	2.997.177.132
Valoare nominală	0,1000
Capital social	299.717.713,20
Indicatori bursieri la 30.06.2026 conform BVB	
Capitalizare	340.179.604,48
PER	13,81
P/BV	0,58
EPS	0,01
DIVY	6,03
Dividend brut (2025)	0,006839

3. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII

3.1. Analiza activității operaționale

3.1.1. Cadrul de reglementare

Obiectul principal de activitate al Societății Oil Terminal se încadrează în codul CAEN 5224 Manipulări – 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.

Activitatea operațională de bază a societății este reglementată, în principal, de prevederile din Legea petrolului nr.238/2004 și Acordul Petrolier de concesiune încheiat cu ANRM aprobat prin HG nr.886/2002.

3.1.2. Activitatea de bază

Elemente cu impact asupra veniturilor din activitatea de bază - Tarife

Pentru prestațiile efectuate către clienți, societatea aplică tarife reglementate (aprobate prin Ordin al Președintelui ANRM, conform Acordului petrolier de concesiune încheiat între Agenție și Societate, în baza HG nr.886/2002) și tarife nereglementate (aprobate conform prevederilor din Actul Constitutiv al societății). Tarifele reglementate practicate de societate în Sem. I 2026 pentru prestațiile de țiței, motorină, biodiesel și benzină sunt cele aprobate prin Ordinul ANRM nr.343/18.12.2023, în vigoare de la data de 01.01.2024, publicat în Monitorul Oficial, Partea I nr.1159/21.12.2023.

Alte tarife practicate de societate, respectiv, prestații de păcură, produse chimice, chirii, diverse analize laborator sunt tarife nereglementate, aprobate în conformitate cu prevederile art.18, alin.(4.1) din Actul Constitutiv al Societății.

3.1.3. Alte activități

Alte activități, cu o pondere de 2,3% în cifra de afaceri a societății, sunt reprezentate de închirieri mijloace fixe, manevră vagoane, vânzare deșeuri, etc.

3.1.4. Evaluarea activității operaționale

În Sem. I 2026 veniturile totale au crescut cu 0,7% și cifra de afaceri cu 1,1% comparativ cu Sem.I 2025.

S1 2026 (mii lei)	% ¹	% ²	Servicii / Produse	S1 2025 (mii lei)	% ¹	% ²
133.096	71	71	Motorină	102.054	55	55
31.265	17	17	Țitei	55.260	30	30
8.754	5	4	Produse chimice	9.464	5	5
3.509	2	2	Benzină	10.177	6	5
2.466	1	1	Păcură	1.937	1	1
8.240	4	4	Alte produse și servicii	6.433	3	3
187.330	100	-	Cifra de afaceri	185.325	100	-
1.037		1	Alte venituri exploatare și financiare	1.818		1
188.367		100	Venituri totale	187.143		100

¹ % în cifra de afaceri

² % în venituri totale

3.1.5. Achiziții

Activitatea de achiziții în cadrul Oil Terminal se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții actualizat, aprobat prin Decizia nr.83/14.08.2024 a Consiliului de Administrație, Procedura operațională privind elaborarea și actualizarea Programului anual de achiziții, cod PO-09.01, Procedura operațională privind desfășurarea procedurilor de achiziție în Oil Terminal, cod PO-09.02 și Procedura de sistem Managementul Aprovizionării, cod PS-08-12.

Societatea achiziționează lucrări de investiții, reparații, servicii de mentenanță, utilaje independente, materiale, utilități, servicii de pază, ecologizări, servicii de auditare, servicii de evaluare, etc.

În calitate de prestator de servicii, societatea Oil Terminal nu înregistrează stocuri de materii prime, iar activitatea de aprovizionare tehnico-materială se realizează, în principal, din surse indigene, având ca scop asigurarea materialelor pentru activitatea de reparații, întreținere, protecția muncii, administrativ, echipament, combustibil pentru funcționarea parcului propriu auto și funcționarea locomotivelor CF.

Prin adresa nr.4820/21.07.2016 ANAP a comunicat că Oil Terminal nu are calitatea de autoritate/entitate contractantă conform Legilor nr.98-100/2016 privind achizițiile publice și nu are obligația aplicării acestora.

3.1.6. Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active în sem. I 2026

În perioada sem. I 2026 nu au avut loc fuziuni, reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active.

Societatea nu are deschise filiale în țară sau în străinătate.

Societatea Oil Terminal la 30 iunie 2026 nu face parte dintr-un grup, nu are relații cu filiale sau entități asociate și nu deține participații la alte societăți.

3.2. Cheltuieli de capital

Activitatea de investiții în cadrul societății Oil Terminal SA se desfășoară pe două direcții principale:

1. Obiective de investiții pentru patrimoniul propriu al societății
2. Obiective de investiții aferente domeniului public, conform Acordului Petrolier de Concesiune încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

Pentru anul 2026 cheltuielile pentru investiții sunt în sumă de 81.721 mii lei constituite la nivelul sursei de finanțare a investițiilor, din care rambursări de credite pentru investiții în sumă de 21.792 mii lei, iar cheltuieli de investiții în valoare de 59.929 mii lei.

În Sem.I 2026 nivelul realizat al cheltuielilor pentru investiții a fost în sumă totală de 23.414 mii lei, mai mic cu 37,5% față de nivelul planificat (37.478 mii lei) și cu 31,1% față de nivelul sursei de finanțare realizat (33.990 mii lei).

Menționăm că, scăderea cu 31,1% a cheltuielilor pentru investiții realizate comparativ cu nivelul realizat al surselor de investiții la 30.06.2026 va fi regularizată în cursul sem. II 2026.

În structură cheltuielile pentru investiții se prezintă:

- obiective de investiții realizate în sumă de 13.406 mii lei față de 27.470 mii lei planificat, în scădere cu 51,2%
- rambursări de rate în sumă de 10.008 mii lei conform programării bugetare la sem.I 2026.

La 30.06.2026 nivelul realizat al obiectivelor de investiții (13.406 mii lei), mai puțin rambursări de rate credite pentru investiții, a fost mai mic cu 69,6% (- 30.625 mii lei) comparativ cu nivelul realizat în sem.I 2025 (44.031 mii lei).

BVC An 2026	S1 2026			Tip de investiție (mii lei)	Realizat S1 2026	Realizat S1 2025	(%) ²
	BVC	Realizat	(%) ¹				
80.617	36.674	22.610	61,7	Oil Terminal	22.610	29.837	75,8
23.182	13.550	9.514	70,2	Investiții în curs	9.514	21.269	44,7
15.416	7.182	23	0,3	Investiții noi	23	89	25,8
17.240	3.512	2.311	65,8	Modernizări	2.311	16	14.443,75
2.987	2.422	754	31,1	Dotări	754	1.313	57,4
21.792	10.008	10.008	100,0	Rambursări de rate credite pentru investiții	10.008	7.150	140,0
1.104	804	804	100,0	Domeniu Public	804	21.344	3,8
0	0	0	-	Investiții în curs	0	21.344	0
1.104	804	804	100,0	Modernizări	804	0	-
81.721	37.478	23.414	62,5	Total	23.414	51.181	45,7

¹ S1 2026 realizat / comparativ cu S1 2026 BVC

² S1 2026 realizat / comparativ cu S1 2025 realizat

Principalele obiective de investiții realizate în perioada ianuarie-iunie 2026:

- Modernizare rezervor T26 – 31.500 mc - SP Sud
- Modernizare Rezervor R15 – 10.000 mc - SP Sud
- Modernizare Rezervor R15 – 5.000 mc - SP Port
- Modernizare Rezervor R16 – 5.000 mc - SP Port
- Modernizare Rezervor R17 – 5.000 mc - SP Port
- Modernizare Rezervor R18 – 5.000 mc - SP Port
- Modernizare rezervor 27 – 10.000 mc - SP Port
- Modernizare Casă spumă rezervor 31.500 mc - SP Sud
- Modernizare Casă Pompe - SP Sud
- Modernizare Clădire Centrală Termică - SP Port
- Modernizare Magazin Materiale cu instalație de ventilație - SP Nord
- Pompa Wilden Pro cu acționare pneumatică - 2 buc
- Aparat de măsurat grosimi cu ultrasunete - 1 buc
- Agitator magnetic - 1 buc
- Grup pompare spălat înaltă presiune - 1 buc
- Tricicletă electrică - 2 buc
- Tablă interactivă - 1 buc
- PC - 2 buc
- Laptop - 5 buc

3.3. Analiza activității financiare

Informațiile financiare prezentate în cuprinsul prezentului raport sunt furnizate pe baza situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2026, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „Raportarea Financiară Interimară”.

3.3.1. Baza raportului

Raport semestrial asupra activității de administrare pentru Sem. I 2026 încheiat la 30.06.2026 este întocmit în baza următoarelor prevederi:

- art.67 din Legea nr.24/2017(r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată
- art.128 din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Anexa nr.14

- art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare

3.3.2. Situația interimară simplificată a poziției financiare (revizuită) la 30 iunie 2026

		- lei -	
Elemente patrimoniale	30 iunie 2026 (revizuită)	31 decembrie 2025 (auditată)	
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	4.864.857	4.580.568	
Imobilizări corporale	784.429.822	801.668.001	
Imobilizări corporale în curs de execuție	32.499.969	22.867.299	
Imobilizări financiare	957.476	914.458	
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	9.297.793	11.577.472	
Total Active imobilizate	832.049.917	841.607.798	
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	2.238.381	2.666.198	
Clienți și conturi asimilate	39.290.577	36.475.915	
Alte creanțe	8.291.643	3.058.283	
Impozite și taxe de recuperat	3.301.158	1.937.947	
Numerar și echivalente de numerar	13.376.223	27.119.712	
Total Active circulante	66.497.982	71.258.055	
TOTAL ACTIVE	898.547.899	912.865.853	
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	299.717.713	299.717.713	
Alte elemente de capitaluri proprii	(29.123.004)	(29.123.970)	
Rezerve din reevaluare	225.760.241	225.766.279	
Rezerve legale	10.412.112	10.412.112	
Alte rezerve	59.363.312	59.363.312	
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	553.013	546.975	
Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	-	-	
Rezultat reportat fără IAS 29	396.930	396.930	
Profit curent	12.209.724	24.637.109	
Repartizarea profitului	-	(4.139.185)	
Total capitaluri proprii	579.290.041	587.577.275	
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	199.402.623	201.672.967	
Alte împrumuturi și datorii asimilate	6.128.215	8.032.544	
Datorii privind impozit pe profit amânat	32.228.219	32.229.185	
Total datorii pe termen lung	237.759.057	241.934.696	
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung-parte curentă	23.568.016	21.791.741	
Datorii comerciale	17.678.175	23.505.114	
Datorii privind impozite și taxe	17.817.750	12.782.785	
Alte datorii curente	4.944.041	5.350.739	
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.620.337	3.767.912	
Total datorii curente	67.628.319	67.198.291	
TOTAL DATORII	305.387.376	309.132.987	
Provizioane	13.770.370	16.042.799	
Subvenții pentru investiții	100.112	112.792	
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	898.547.899	912.865.853	

ACTIVELE TOTALE au scăzut cu 1,6% (- 14,3 mil. lei) față de nivelul înregistrat la 31.12.2025.

Active imobilizate au înregistrat o scădere cu 1,1% (- 9,6 mil. lei), de la 841,6 mil. lei la 832 mil. lei.

În perioada 01.01.2026 – 30.06.2026 **imobilizările necorporale, corporale și corporale în curs de execuție** au evoluat astfel:

- + 512.337 lei, creștere imobilizări necorporale din achiziții
- - 228.048 lei, reducere imobilizări necorporale pe seama amortizării
- + 3.261.184 lei, creștere imobilizări corporale prin transferuri din active în curs
- - 59.917 lei, reducere imobilizări corporale din achiziții

- 20.439.446 lei, reducere imobilizări corporale pe seama amortizării
- + 12.893.853 lei, creștere imobilizări corporale în curs de execuție (12.089.624 lei investiții conform program Oil Terminal și 804.229 lei investiții realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului)
- 3.261.183 lei, reducere imobilizări corporale în curs de execuție pe seama transferurilor la active imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate la 30.06.2026 este de 13.406.190 lei, din care: 12.893.853 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 512.337 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale.

La 30.06.2026 soldul privind **imobilizările financiare** (957.476 lei) a crescut cu 4,7% (+ 43.018 lei) față de 31.12.2025, ca urmare a majorării garanțiilor acordate furnizorului Compania Națională Administrația Porturilor Maritime cu suma de 43.018 lei, pe seama actualizării tarifelor contractuale.

Active circulante aflate în sold la 30.06.2026 au înregistrat o scădere cu 6,7% (- 4,7 mil.lei) față de 31.12.2025, determinată, în principal, de diminuarea numerarului și echivalentelor de numerar, ca urmare a plății dividendelor în cotă de 90%, conform prevederilor Memorandumului aprobat de Guvern în data de 16.04.2026.

CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII

Datorii pe termen lung

La 30.06.2026 datoriile pe termen lung înregistrează o scădere cu 1,7% (- 4,2 mil. lei) față de 31.12.2025, în principal, ca urmare a rambursării ratelor scadente în perioada Sem.I 2026.

Datorii curente

La 30.06.2026 datoriile curente au înregistrat o creștere cu 0,6% față de 31.12.2025.

Menționăm că la data de 30.06.2026 societatea nu înregistrează datorii restante față de bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, bugetul local, instituții financiar bancare, furnizori de investiții, furnizori pentru prestări de servicii și livrări de bunuri, salariați, alți terți.

Capitaluri proprii

La data de 30.06.2026 capitalurile proprii au scăzut cu 1,4% față de 31.12.2025, de la 587,6 mil. lei la 579,3 mil. lei, în principal, pe seama înregistrării unui profit net în valoare de 12,2 mil. lei, față de 24,6 mil. lei la 31.12.2025.

Provizioane

Față de 31.12.2025 soldul provizioanelor înregistrate în cursul perioadei de referință este în scădere cu 14,2%, (respectiv, cu 2,27 mil. lei), de la 16,04 mil. lei la 13,77 mil. lei, având următoarea structură:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 199.597 lei
- Provizioane pentru beneficiile angajaților în valoare de 8.644.981 lei constituite în conformitate cu prevederile IAS 19, valoare stabilită în baza unui calcul actuarial
- Provizioane pentru participarea salariaților la profitul anului 2025 în valoare de 2.277.547 lei
- Alte provizioane în valoare de 2.648.245 lei reprezentând tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare

3.3.3. Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită) pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

	- lei -	
	6 luni încheiate la 30 iunie 2026 (revizuită)	6 luni încheiate la 30 iunie 2025 (revizuită)
Venituri din prestarea de servicii	184.655.650	184.042.818
Venituri din vânzarea produselor reziduale	2.674.937	1.282.122
Alte venituri din exploatare	2.929.408	5.982.185
Cheltuieli materiale	(6.309.844)	(8.120.655)
Cheltuieli privind utilități	(6.517.068)	(5.682.313)
Cheltuieli cu personalul	(83.442.217)	(84.985.066)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	(9.013.811)	(11.313.665)
Cheltuieli cu amortizarea	(22.617.479)	(14.993.422)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	(878.009)	(721.351)
Alte cheltuieli de exploatare	(39.412.563)	(44.557.714)
Rezultat din exploatare	22.069.004	20.932.939
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(8.047.994)	(6.450.862)
Rezultat brut al exercițiului	14.021.010	14.482.077
Cheltuieli privind impozitul pe profit	(1.811.286)	(1.687.418)
Rezultat net al exercițiului	12.209.724	12.794.659
Alte elemente ale rezultatului global:		

Elemente care nu vor fi reclasificate
la profit și pierdere, din care:

Căștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate
 Surplus din reevaluarea imobilizărilor
 Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare

Rezultat global total
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)

966	261.077
6.038	-
(6.038)	-
(966)	(261.077)
12.210.690	13.055.736
0,00407406	0,00435601
0,00407406	0,00435601

Indicatorii financiari la 30.06.2026 realizați pe fluxuri de activitate sunt prezentați comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2026 și cu aceeași perioadă a anului precedent.

Realizat S1 2026	BVC S1 2026	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat S1 2026	Realizat S1 2025	▲ ▼ % ²
188.174	174.781	▲ 107,7	Venituri din exploatare	188.174	186.497	▲ 100,9
166.105	161.732	▲ 102,7	Cheltuieli de exploatare	166.105	165.564	▲ 100,3
22.069	13.049	▲ 169,1	Profit exploatare	22.069	20.933	▲ 105,4
193	586	▼ 32,9	Venituri financiare	193	646	▼ 29,9
8.241	8.722	▼ 94,5	Cheltuieli financiare	8.241	7.097	▲ 116,1
(8.048)	(8.136)	▼ 98,9	Rezultat financiar	(8.048)	(6.451)	▲ 124,8
188.367	175.367	▲ 107,4	Venituri totale	188.367	187.143	▲ 100,7
174.346	170.454	▲ 102,3	Cheltuieli totale	174.346	172.661	▲ 101,0
14.021	4.913	▲ 285,4	Profit brut	14.021	14.482	▼ 96,8
12.210	4.233	▲ 288,4	Profit net	12.210	12.795	▼ 95,4

¹S1 2026 realizat / comparativ cu S1 2026 BVC

²S1 2026 realizat / comparativ cu S1 2025 realizat

Indicatorii financiari realizați la 30.06.2026 arată următoarea evoluție:

- veniturile totale sunt mai mari cu 7,4% față de BVC și cu 0,7% față de nivelul realizat la 30.06.2025
- cheltuielile totale sunt mai mari cu 2,3% față de nivelul bugetat și cu 1% față de nivelul realizat la 30.06.2025
- profitul brut realizat în sumă de 14 mil. lei este mai mare de 2,85 ori (+ 9,1 mil. lei) comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și mai mic cu 3,2% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut
- după deducerea impozitului pe profit în sumă de 1,8 mil. lei, profitul net rămas în sumă de 12,2 mil. lei este mai mare de 2,9 ori (+ 8 mil. lei) comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și mai mic cu 4,6% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

Venituri totale realizate în Sem. I 2026 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2026 și Sem. I 2025

Realizat S1 2026	BVC S1 2026	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat S1 2026	Realizat S1 2025	▲ ▼ % ²
188.367	175.367	▲ 107,4	Venituri totale, din care:	188.367	187.143	▲ 100,7
188.174	174.781	▲ 107,7	Venituri din exploatare, din care:	188.174	186.497	▲ 100,9
2.675	2.412	▲ 110,9	Venituri vânzare produse reziduale	2.675	1.282	▲ 208,7
183.033	170.020	▲ 107,7	Venituri din servicii prestate	183.033	182.789	▲ 100,1
512	492	▲ 104,1	Venituri din chirii	512	495	▲ 103,4
1.110	672	▲ 165,2	Venituri din activități diverse	1.110	759	▲ 146,2
136	187	▼ 72,7	Venituri din penalități	136	245	▼ 55,5
708	998	▼ 70,9	Alte venituri din exploatare	708	927	▼ 76,4
193	586	▼ 32,9	Venituri financiare	193	646	▼ 29,9

¹S1 2026 realizat / comparativ cu S1 2026 BVC

²S1 2026 realizat / comparativ cu S1 2025 realizat

Veniturile totale realizate sunt în sumă de 188,4 mil. lei, mai mari cu 7,4% comparativ cu nivelul aprobat pentru primele 6 luni 2026 și cu 0,7% comparativ cu 30.06.2025.

Veniturile din exploatare realizate înregistrează o creștere cu 7,7% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate (care dețin o pondere de 97,7% în cifra de afaceri) și cu 0,9% comparativ cu nivelul realizat la 30.06.2025.

Veniturile financiare în sumă de 0,2 mil. lei sunt în scădere cu 67,1% comparativ cu BVC aprobat și cu 70,1% comparativ cu 30.06.2025.

Cheltuieli totale realizate în Sem. I 2026 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2026 și Sem. I 2025

Realizat S1 2026	BVC S1 2026	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat S1 2026	Realizat S1 2025	▲ ▼ % ²
174.346	170.454	▲ 102,3	Cheltuieli totale, din care:	174.346	172.661	▲ 101,0
166.105	161.732	▲ 102,7	Cheltuieli de exploatare, din care:	166.105	165.564	▲ 100,3
6.310	5.430	▲ 116,2	Cheltuieli materiale, din care:	6.310	8.121	▼ 77,7
4.701	4.560	▲ 103,1	- cheltuieli cu materiale consumabile, din care:	4.701	6.857	▼ 68,6
1.324	1.160	▲ 114,1	- cheltuieli cu combustibili	1.324	1.034	▲ 128,0
4.737	5.330	▼ 88,9	Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	4.737	4.809	▼ 98,5
83.442	87.231	▼ 95,7	Cheltuieli cu personalul, din care:	83.442	84.985	▼ 98,2
76.505	79.805	▼ 95,9	- cheltuieli de natură salarială	76.505	77.094	▼ 99,2
6.937	7.426	▼ 93,4	- alte cheltuieli cu personalul	6.937	7.891	▼ 87,9
20.667	20.617	▲ 100,2	Cheltuieli cu amortizarea	20.667	13.303	▲ 155,4
1.950	1.950	100,0	Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	1.950	1.691	▲ 115,3
46.382	39.709	▲ 116,8	Cheltuieli cu prestațiile, din care:	46.382	53.535	▼ 86,6
23.376	15.844	▲ 147,5	- întreținere și reparații	23.376	28.039	▼ 83,4
8.807	9.151	▼ 96,2	- redevență petrolieră	8.807	9.847	▼ 89,4
14.199	14.714	▼ 96,5	- alte servicii executate de terți	14.199	15.649	▼ 90,7
(2.086)	(3.809)	▼ 54,8	Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	(2.086)	(4.810)	▼ 43,4
915	1.999	▼ 45,8	- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	915	559	▲ 163,7
3.001	5.808	▼ 51,7	- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	3.001	5.369	▼ 55,9
4.703	5.274	▼ 89,2	Alte cheltuieli de exploatare	4.703	3.930	▲ 119,7
8.241	8.722	▼ 94,5	Cheltuieli financiare	8.241	7.097	▲ 116,1

¹ S1 2026 realizat / comparativ cu S1 2026 BVC

² S1 2026 realizat / comparativ cu S1 2025 realizat

Cheltuielile totale realizate sunt mai mari cu 2,3% față de nivelul aprobat prin BVC 2026 și cu 1% comparativ cu nivelul realizat la 30.06.2025.

Cheltuielile de exploatare sunt mai mari cu 2,7% față de nivelul bugetat și cu 0,3% comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent (S1 2025).

Menționăm că majorarea cheltuielilor totale realizate se încadrează în prevederile art.10 alin.(1) lit.b) din OG nr.26/2013, care precizează că "în execuția BVC, în cazul în care se înregistrează depășirea veniturilor totale aprobate, operatorii economici pot efectua cheltuieli totale proporțional cu gradul de realizare a veniturilor totale, cu încadrarea în indicatorii de eficiență aprobați", respectiv, la 30.06.2026 gradul de realizare a veniturilor totale este de 107,4%, iar gradul de realizare a cheltuielilor totale este de 102,3%.

Cheltuielile financiare sunt sub nivelul bugetat cu 5,5% și mai mari cu 16,1% față de 30.06.2025.

Profitul brut

- profitul brut realizat în sumă de 14 mil. lei este mai mare de 2,85 ori (+ 9,1 mil. lei) comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și mai mic cu 3,2% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut
- după deducerea impozitului pe profit în sumă de 1,8 mil. lei, profitul net rămas în sumă de 12,2 mil. lei este mai mare de 2,9 ori (+ 8 mil. lei) comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și mai mic cu 4,6% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

3.3.4. Indicatori economico-financiar

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat 30.06.2026	Rezultat 30.06.2025
1. Lichiditatea curentă	Active curente/Datorii curente	0,98	1,18
2. Gradul de îndatorare (%)	Capital împrumutat /Capital propriu * 100	38,49	37,0
	Capital împrumutat /Capital angajat * 100	27,79	27,01
3. Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	Sold mediu clienți /Cifra de afaceri * 180 zile	34	29

4. Viteza de rotație a activelor imobilizate (rotații)	Cifra de afaceri /Active imobilizate	0,23	0,23
--	--------------------------------------	------	------

- 1. Indicatorul lichidității curente** oferă garanția acoperirii datoriilor curente din activele curente.
- 2. Indicatorul gradului de îndatorare** exprimă eficacitatea managementului riscului de credit, indicând potențiale probleme de finanțare, de lichiditate, cu influențe în onorarea angajamentelor asumate.
- 3. Viteza de rotație a debitorilor clienți** exprimă eficacitatea societății în colectarea creanțelor sale, respectiv numărul de zile până la data la care debitorii își achită datoriile către societate.
- 4. Viteza de rotație a activelor imobilizate** exprimă eficacitatea managementului activelor imobilizate, prin examinarea cifrei de afaceri generate de o anumită cantitate de active imobilizate.

3.3.5. Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie (revizuită) la 30 iunie 2026

- lei -

	Perioada de 6 luni încheiată la 30.06.2026 (revizuită)	Perioada de 6 luni încheiată la 30.06.2025 (revizuită)
I Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit net	12.209.724	12.794.659
Ajustări pentru elemente nemonetare		
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	22.617.479	14.993.422
Pierdere din cedarea activelor imobilizate	-	238.319
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	186.748	(248.057)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	(2.272.429)	596.899
Alte ajustări	(2.105.670)	(55.258)
Pierdere privind dobânzile	7.899.792	6.175.012
Pierdere din diferențe de curs valutar	148.202	275.849
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant	26.474.122	21.976.186
Descrășteri / (Creșteri) în valoarea stocurilor	427.817	(948.746)
(Creșteri)/ Descrășteri ale creanțelor	(9.668.627)	6.281.609
Creșteri /(Descrășteri) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	3.553.301	(23.774.365)
Dobânzi nete (plătite)	(7.899.792)	(6.175.012)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	25.096.545	10.154.331
II Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții		
Plăți pentru imobilizări corporale și necorporale	(19.501.676)	(59.631.511)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung	(43.017)	(12.832)
Trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții	(19.544.693)	(59.644.343)
III Flux de trezorerie din activități de finanțare		
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	9.513.664	39.270.876
Plăți de împrumuturi	(11.858.041)	(11.874.315)
Dividende plătite	(16.950.965)	(10.135.898)
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(19.295.342)	17.260.663
Creșterea netă de numerar și echivalente de numerar (I + II + III)	(13.743.490)	(32.229.349)
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	27.119.713	51.742.031
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	13.376.223	19.512.682

3.4. Alte aspecte

3.4.1. Elemente de incertitudine ce ar putea afecta lichiditatea societății

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

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

Politica Societății Oil Terminal SA este de a se asigura că 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 a înregistrat la 30.06.2026 valoarea de 0,98 față de 1,18 la 30.06.2025.

Lichiditatea imediată (testul acid) la 30.06.2026 este de 0,94 față de 1,11 la 30.06.2025.

La data de 30 iunie 2026 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 305.387.376 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	22.622.216	22.622.216	22.622.216	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	17.817.750	17.817.750	17.817.750	-	-	-
Împrumuturi	222.970.639	312.211.717	23.568.016	79.757.222	56.723.937	62.921.464
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	9.748.552	11.800.456	3.620.337	6.128.215	-	-
TOTAL	273.159.157	364.452.139	67.628.319	85.885.437	56.723.937	62.921.464

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat [1]	32.228.219					
TOTAL	32.228.219					

[1] Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 30.06.2026 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 32.228.219 lei. Impozitul pe profit amânat s-a înregistrat în conformitate cu prevederile IAS 8 "Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori", pe seama capitalurilor proprii prin cont "Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile".

3.4.2. Litigii

La data de 30.06.2026 Societatea Oil Terminal este implicată într-un număr de 127 de litigii în curs, din care: în 39 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 88 de litigii are calitatea de pârât.

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.

Societatea înregistrează la data de 30 iunie 2026 provizioane pentru litigii în valoare de 199.597 lei.

Litigiile în curs semnificative sunt următoarele:

1. Dosar nr.11403/212/2011, aflat pe rolul Judecătorei Constanța, prin care reclamantii lașar Ana, lașar Tair, lașar Doina, lașar Sevinci, lașar Islam, lașar Esan, lașar Ghiulgean și lașar Sabria solicită obligarea pârâților 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. 2380/118/2013 cu termen în data de 05.10.2026 la Tribunalul Constanța. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 90.000 lei.

2. 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 Constanța 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 sedinta 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 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. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Oil Terminal S.A. a primit hotărârea la data de 24.07.2026.

3. Dosar nr.3783/D/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 si art.12 din Legea 137/2002. Dosar aflat în faza de raport.

4. 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 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. Nu a fost formulat recurs.

5. 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. Curtea de apel București prin Hotărârea nr. 452/05.03.2026 a respins apelul ca nefondat. La data de 08.04.2026 DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN a formulat recurs. Primul termen de recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție este fixat la data de 19.11.2026.

6. 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: 08.10.2026.

7. 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. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

8. 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. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

9. 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. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

10. 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. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

11. 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.

12. 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.

13. 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.

14. 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.

15. 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 strămutarea judecății 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 judecății 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.

16. 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 judecata 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 Constanta. 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. Tribunalul Constanța prin Hotărârea 370/16.04.2026 a respins apelul ca nefondat. Cu recurs în 30 de zile de la comunicarea hotărârii. Oil Terminal S.A. a formulat recurs la data de 19.05.2026. Nu a fost fixat termen pentru recurs. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 109.597 lei.

17. Dosar nr.2009/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anularea integrală absolută 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 în 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.

18. 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.

19. 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.

20. 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 toată durata suspendării. Recurs pentru suspendare declarat în data de 22.04.2023. Termen 06.09.2024: pronunțare- Respinge recursul, ca nefondat.

21. 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.

22. 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 pârâtului 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.

23. 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 pârâtului 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.

3.5. Analiza activității corporative

Dividende

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/11.05.2026:

- s-a aprobat repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei, astfel:

• Rezerva legală:	1.501.199 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	2.637.986 lei
• Participarea salariaților la profit:	2.277.547 lei
• Dividende acționari 90%:	20.497.924 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei

- s-a aprobat stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00683908 lei/ acțiune, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei;

- s-a aprobat stabilirea datei de 19.06.2026 ca dată a plății dividendelor către acționari.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/28.04.2026 s-a aprobat mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată, conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Plata dividendelor va fi efectuată în lei, numai către acționarii înregistrați în Registrul acționarilor (ținut de "Depozitarul Central" SA) la data de înregistrare stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor. Modalitatea de plată a dividendelor va fi adusă la cunoștința acționarilor înainte de data începerii efectuării plății.

În temeiul Hotărârii AGOA nr.5/28.04.2026, Consiliul de Administrație a desemnat Banca BCR ca agent de plată pentru plata dividendelor aferente anului 2025, conform cadrului de reglementare aplicabil.

3.5.1. Guvernanța corporativă

Guvernanța corporativă în cadrul OIL TERMINAL SA se realizează în concordanță cu cadrul legislativ prevăzut de Legea societăților nr.31/1990 și Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Îndeplinind criteriile anunțate de Bursa de Valori București (BVB), la data de 30.01.1998 OIL TERMINAL SA a fost înscrisă la cota bursei, categoria I, sub simbolul OIL, 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.

Începând cu 09.02.1998, acțiunile OIL TERMINAL SA se tranzacționează pe piața reglementată la vedere administrată de BVB, segmentul Principal, Categoria Standard, sub simbolul "OIL". Societatea OIL TERMINAL SA este inclusă în indicii BVB: BET-NG și BETPlus.

Sistemul de guvernanță corporativă al OIL TERMINAL este permanent îmbunătățit, astfel încât acesta să fie conform cu regulile și recomandările aplicabile unei companii listate la BVB.

Printre măsurile implementate în scopul de a asigura o informare transparentă și echitabilă menționăm:

- prezentarea în raportul anual al administratorilor neexecutivi a unui capitol dedicat guvernanței corporative care face referire, printre altele, la informațiile legate de Consiliul de Administrație și comitetele consultative constituite;
- diversificarea comunicării cu acționarii și investitorii prin publicarea pe pagina de internet proprie a comunicatelor adresate participanților la piață, a raportărilor financiare trimestriale și semestriale, a rapoartelor anuale, precum și a procedurilor de urmat în vederea accesului și participării la ședințele AGA.

Regulamentul de guvernanță corporativă

Societatea a elaborat Regulamentul de Guvernanță Corporativă al OIL TERMINAL în conformitate cu cerințele Codului de Guvernanță al BVB, acesta fiind aprobat de Consiliul de Administrație prin Decizia nr.80/30.06.2023.

Prin acest document societatea și-a asumat voluntar principiile guvernanței corporative. Regulamentul este un document public și poate fi vizualizat pe site-ul companiei accesând link-ul

[Regulament de Guvernanță Corporativă – Oil Terminal](#)

Acțiuni în vederea îmbunătățirii în continuare a guvernanței corporative a OIL TERMINAL

Odată cu listarea la BVB, OIL TERMINAL și-a asumat aplicarea Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București și, deci, a celor mai înalte standarde de guvernanță corporativă existente în România în acest moment.

Unul dintre obiectivele societății este de a crește transparența și vizibilitatea companiei pe piața de capital și de a asigura o mai mare deschidere față de acționari și investitori, în scopul creșterii credibilității societății.

Consiliul de Administrație

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

Componența Consiliului de Administrație la 30.06.2026:

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 Silviu	Administrator definitiv	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	TEȘLEANU 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	15.12.2025-15.07.2026	Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025 Hotărârea AGOA nr.9/11.05.2026

Modificările componenței Consiliului de Administrație în decursul Semestrului I 2026

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 guvernanța 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 Hotărârile AGOA nr.37/15.12.2025 și AGOA nr.9/11.05.2026 a fost numit dl. PRECUP Mihai Călin în calitate de administrator provizoriu, cu o durată a mandatului de 5 luni, cu prelungire pentru încă 2 luni.

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 consultări 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/selectie-c-a-2026/>

În Sem. I 2026, administratorii Societății, întruniți în ședința din data de 23.03.2026, au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘLEANU George – Președinte
PRECUP Mihai – 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**
MIȘA George-Silvian – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
DOBRE Călin Victor – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc**
DOBRE Călin Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru

La data de 30.06.2026 reprezentarea din perspectiva genului feminin în cadrul administratorilor neexecutivi este de 14,3%.

La data de 30 iunie 2026 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal la 30 iunie 2026 nu face parte dintr-un grup, nu are relații cu filiale sau entități asociate și nu deține participații la alte societăți.

Raport asupra activității de administrare – Semestrul I 2026

Pe parcursul primelor 6 luni ale anului 2026, au avut loc 14 ședințe ale Consiliului de Administrație, care s-au derulat conform Regulamentului de funcționare aprobat, în baza ordinii de zi transmise administratorilor, cu luarea a 72 de decizii, principalele decizii având ca obiect următoarele:

- S-a avizat Raportul privind activitatea de audit public intern aferentă anului 2025.
- S-a aprobat modificarea Regulamentului de organizare și funcționare al Societății Oil Terminal SA, cu aplicabilitate din data de 01.02.2026.
- S-a avizat propunerea de desemnare a 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).
- Aprobarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc 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).
- Aprobarea actualizării componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:
 - **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**
MIȘA George-Silvian – Președinte
DOBRE Călin Victor – Membru
TEȘLEANU George – Membru
 - **Comitetul de Gestionare Risc**
DOBRE Călin Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru
- S-a aprobat Politica Oil Terminal SA de comunicare cu investitorii.

- S-a aprobat Politica Oil Terminal SA privind diversitatea, egalitatea și incluziunea.
- S-a aprobat Politica Oil Terminal SA de nominalizare a membrilor Consiliului de Administrație.
- S-a aprobat Procedura privind organizarea și desfășurarea Adunărilor Generale ale Acționarilor (AGA) Oil Terminal SA.
- S-a luat act de Raportul auditorului independent asupra Situațiilor Financiare întocmite la data de 31.12.2025 de către Societatea OIL TERMINAL SA.
- S-a aprobat situația cheltuielilor nedeductibile fiscal înregistrate în luna DECEMBRIE 2025, în valoare de 7.695.853 lei.
- S-au avizat situațiile financiare anuale, auditate de TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, întocmite în baza Reglementărilor contabile aprobate prin Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2844/2016, a Legii Contabilității nr.82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), a OMFP nr.2036/23.12.2025, precum și altor prevederi legale aplicabile, care cuprind următoarele componente:
 - Situația poziției financiare pentru anul încheiat la 31.12.2025
 - Situația rezultatului global pentru anul încheiat la 31.12.2025
 - Situația fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31.12.2025
 - Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31.12.2025
 - Note la situațiile financiare pentru anul încheiat la 31.12.2025.
- S-a aprobat Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2025, întocmit în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.
- S-a aprobat Raportul Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2025, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017, Regulamentul ASF nr.5/2018, art.56 din OUG nr.109/2011 și Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile, conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare.
- S-a avizat propunerea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, astfel:
 - Rezerva legală: 1.501.199 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 2.637.986 lei
 - Participarea salariaților la profit: 2.277.547 lei
 - Dividende acționari 50%: 11.387.736 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 9.110.188 lei
- S-a avizat propunerea privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2025, pe baza situațiilor financiare anuale auditate întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aferente anului financiar încheiat la 31.12.2025, în valoare de 0,00379949 lei/acțiune.
- S-a avizat data de 08.06.2026, ca dată a plății dividendelor către acționari.
- Se va supune aprobării AGA mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Detaliile privind modalitățile de plată, agentul de plată și documentele suport vor fi comunicate acționarilor înainte de Data Plății prin intermediul unui comunicat de presă și vor fi prezentate Bursei de Valori București și Autorității de Supraveghere Financiară printr-un raport curent.
- S-a aprobat raportul de durabilitate aferent anului 2025, pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscality SRL a emis Raportul de asigurare limitată, referitor la raportarea privind durabilitatea.
- S-a avizat Raportul Anual aferent anului 2025, conform Legii nr.24/2017(r1), a Regulamentului ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language –XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscality SRL a emis Raportul de asigurare limitată referitor la raportarea privind durabilitatea.
- S-a aprobat Raportarea contabilă la 31 decembrie 2025 întocmită în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2036/23.12.2025.
- S-a aprobat Raportul anual al Comitetului de Nominalizare și Remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu contract de mandat ai societății Oil Terminal SA, aferente exercițiului financiar 2025, întocmit în conformitate cu art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.
- S-a avizat Raportul de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 (r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- S-a avizat Raportul de evaluare a activității administratorilor neexecutivi, pentru anul 2025.

- S-a avizat Nota privind descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar 2025 pe baza rapoartelor prezentate.
- S-a aprobat raportul de activitate al Comitetului de Nominalizare și Remunerare aferent anului 2025.
- S-a aprobat raportul de activitate al Comitetului de Audit aferent anului 2025.
- S-a aprobat raportul de activitate al Comitetului de Dezvoltare Strategii aferent anului 2025.
- S-a aprobat raportul de activitate al Comitetului de Gestionare Riscuri aferent anului 2025.
- Aprobarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 28(29).04.2026, cu următoarea **ordine de zi**:
 1. Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2025, conform art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011.
 2. Informare privind Raportul anual al Comitetului de nominalizare și remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu mandat aferente exercițiului financiar 2025, conform art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011.
 3. Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportarea Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent.
 4. Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2025 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 (r1) și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language –XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalitay SRL a emis Raportul de asigurare limitată.
 5. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, astfel:
 - Rezerva legală: 1.501.199 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 2.637.986 lei
 - Participarea salariaților la profit: 2.277.547 lei
 - Dividende acționari 50%: 11.387.736 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 9.110.188 lei
 6. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00379949 lei/acțiune.
 7. Stabilirea datei de 08.06.2026 ca dată a plății dividendelor către acționari.
 8. Mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Plata dividendelor va fi efectuată în lei, numai către acționarii înregistrați în Registrul acționarilor (ținut de "Depozitarul Central" SA) la data de înregistrare stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor. Modalitatea de plată a dividendelor va fi adusă la cunoștința acționarilor înainte de data începerii efectuării plății.
 9. Aprobarea descărcării de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2025.
 10. Aprobarea raportului de evaluare a activității administratorilor neexecutivi, aferent anului 2025.
 11. Aprobarea raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 (r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Avizarea notei privind prelungirea duratei mandatului administratorului provizoriu al Societății Oil Terminal SA, forma și conținutul actului adițional ce se va încheia cu administratorul provizoriu.
- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 11(12).05.2026, cu următoarea ordine de zi:
 1. Prolungirea duratei mandatului administratorului provizoriu al societății Oil Terminal SA pentru încă două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 15.05.2026 - 15.07.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.
 2. Aprobarea formei și conținutului actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorul provizoriu.
 3. Împuternicirea unui reprezentant al Ministerului Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorului provizoriu.
- Avizarea prevederii în BVC 2026 a sumelor reprezentând drepturi de natură salarială pentru retragerea din activitate ca urmare a pensionării începând cu 01.07.2026, la nivelul de maximum un salariu, în condițiile și limitele prevăzute de art.LXXI alin.(4) din Legea nr.296/2023.

- Aprobarea introducerii unui nou punct pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 11(12).05.2026 respectiv: 7. *Aprobarea prevederii în BVC 2026 a sumelor reprezentând drepturi de natură salarială pentru retragerea din activitate ca urmare a pensionării începând cu 01.07.2026, la nivelul de maximum un salariu, în condițiile și limitele prevăzute de art.LXXI alin.(4) din Legea nr.296/2023, cu următorul proiect de Hotărâre:*
Cu _____ % din voturile exprimate, se aprobă/se respinge prevederea în BVC 2026 a sumelor reprezentând drepturi de natură salarială pentru retragerea din activitate ca urmare a pensionării începând cu 01.07.2026, la nivelul de maximum un salariu, în condițiile și limitele prevăzute de art.LXXI alin.(4) din Legea nr.296/2023.
- Avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2026.
- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 28(29).05.2026, cu următoarea ordine de zi:
 - 1.Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2026.
- Aprobarea introducerii a 6 noi puncte pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 11(12).05.2026, după cum urmează:
 - 8. Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2025, conform art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
 - 9. Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportarea Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent, rectificate în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
 - 10. Aprobarea raportului financiar anual al exercitiului financiar 2025 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language–XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscality SRL a emis Raportul de asigurare limitată, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
 - 11. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercitiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei, astfel:

Rezerva legală:	1.501.199 lei
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	2.637.986 lei
Participarea salariaților la profit:	2.277.547 lei
Dividende acționari 90%:	20.497.924 lei
Sursa proprie de finanțare:	0 lei
 - 12. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00683908 lei/acțiune, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
 - 13. Stabilirea datei de 19.06.2026 ca dată a plății dividendelor către acționari, Cu proiecte de hotărâre.
- Având în vedere Deciziile CA nr.40/24.04.2026 și nr.43/24.04.2026, se aprobă Convocatorul COMPLETAT al ședinței AGOA din data de 11(12).05.2026.
- Aprobarea Raportului semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2025, conform art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
- Aprobarea Raportului Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercitiul financiar încheiat la 31 Decembrie 2025, conform Regulamentului ASF nr.5/2018 și art.56 din OUG nr.109/2011, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
- Aprobarea raportării contabile la 31.12.2025, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
- Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2026, întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, revizuite de auditorul financiar statutar al Oil Terminal SA, COMBINED IDEAS SRL.
 Situațiile financiare interimare simplificate revizuite cuprind:
 - Situația interimară simplificată revizuită a poziției financiare la 31.03.2026
 - Situația interimară simplificată revizuită a rezultatului global la 31.03.2026
 - Situația interimară simplificată revizuită a fluxurilor de trezorerie la 31.03.2026
 - Situația interimară simplificată revizuită a modificării capitalurilor proprii la 31.03.2026
 - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 31.03.2026.

- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul I 2026, încheiat la data de 31 martie 2026, întocmit în conformitate cu art.69 din Legea nr.24/2017 și art.130 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.13).
- Desemnarea Băncii BCR ca agent de plată pentru dividendele aferente anului 2025.
- Avizarea actualizării Actului Constitutiv al Societății Oil Terminal.
- Avizarea contractării unei facilități linie de credit în sumă de 5.000.000 lei pe termen mediu, respectiv, pentru o perioadă de 36 luni și a structurii de garanții aferentă liniei de credit, compusă din următoarele bunuri:
 - Generator abur saturat Clayton SE 604G, nr. de inventar 22224140
 - Generator abur saturat Clayton SE 604G, nr. de inventar 22224141
 - Generator abur saturat Clayton SE 604G, nr. de inventar 22224142
 - Sistem supraveghere TVCI SP Port, nr. de inventar 36000378
 - Rezervor 10.000 MC RW1 29, nr. de inventar 11111160
 - Ipotecă mobilă asupra conturilor deschise la banca creditoare.
- Avizarea împuternicirii directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Birou Juridic Litigii și șefului Serviciu Achiziții sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractele de credit, contractele de garanție reală mobilă și imobilă, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumuturile acordate.
- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 21(22).07.2026, cu următoarea ordine de zi:
 1. Aprobarea modificării Actului Constitutiv al Societății Oil Terminal SA, conform propunerilor din Anexa prezentului Convocator AGEA.
 2. Aprobarea contractării unei linii de credit în sumă de 5.000.000 lei pe termen mediu respectiv, pentru o perioadă de 36 luni.
 3. Aprobarea structurii de garanții aferentă contractării unei linii de credit pe termen mediu.
 4. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Birou Juridic Litigii și șefului Serviciu Achiziții sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractele de credit, contractele de garanție reală mobilă și imobilă, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumuturile acordate.
- Completarea punctului 1 al ordinii de zi al ședinței AGEA din data de 21(22).07.2026, cu Anexa 2 și aprobarea proiectului de hotărâre, COMPLETAT, pentru punctul 1 al ordinii de zi a ședinței AGEA convocată pentru data de 21(22).07.2026.

Indicatorii cheie de performanță pentru ADMINISTRATORII NEEEXECUTIVI
Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare 2025 după negociere
Trim. II 2026 (Cumulat la 30.06.2026)

Indicatori de performanță						Realizat trim II 2026 (Cumulat la 30.06.2026)	Valorile țintă pentru ICP 2026
	Denumire indicator	Categoria HG 639/2023 art.6 alin 2 litera	Pondere %	Instrument de verificare	Formula		
	INDICATORI FINANCIARI		50%				
1	Rata cheltuielilor de capital	a) politica de investiții	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.4	$\frac{\text{Cheltuieli de capital}}{\text{Total active}} \times 100$ $\frac{13.406.190}{898.547.899} \times 100 = 1,49\%$	1,49%	4,18%
2	Rata lichidității curente	b) finanțare	10	Situații financiare anuale auditate- Situația	$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$ $\frac{66.115.614}{67.628.319} = 0,98$	0,98	1

				poziției financiare			
3	Rata de rotație a activelor	c) operațiuni	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	Cifra de afaceri netă/ Valoarea medie a tuturor activelor <i>unde:</i> Valoarea medie a tuturor activelor= [Total active la începutul perioadei(T0) + Total active la sfârșitul perioadei(T1)]/2; Total Active = Active imobilizate + Active circulante + Cheltuieli în avans $\frac{187.330.286}{905.706.876} = 0,21$	0,21	0,34
4	Rentabilitate a capitalului propriu (ROE)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Profit net/Valoarea capitalului propriu)*100 $\frac{12.209.724}{579.290.041} * 100 = 2,11\%$	2,11%	0,84%
5	Rata de plată a dividendelor	e) rata de distribuție a profitului sub formă de dividende	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr. 1	Dividende platite (afereanțe an x) Profit net(afereanțe an x) x100 profit net: Profit net reprezintă profitul contabil rămas de repartizat după deducerea cotei de rezervă legală și alte rezerve (cf art.1 alin.1 lit a) și, respectiv, lit.b din OG nr.64/2001), reîntregit cu provizionul privind participarea salariaților la profitul anului precedent $\frac{20.497.924}{22.775.471} * 100 = 90\%$	90%	50%
INDICATORI OPERAȚIONALI 25%							
6	Instituirea unui sistem de siguranță a angajaților	angajați	10	Raportul activitate șef Departament Calitate și șef Departament SMSU		DA	DA
7	Scorul satisfacției clienților	clienți	15	Raportul anual de evaluare a satisfacției clienților	$\frac{\text{Total număr evaluări de 4 și 5}(T_0)}{\text{Total număr evaluări}(T_{-1})} * 100$	Se raportează anual	89%
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 25%							
8	Rata membrilor independenți în consiliul de administrație	Guvernanta	5	Declarații anexe ROF CA	(Numărul total de membri neexecutivi și independenți în consiliul de administrație_t/ Numărul total de membri din consiliul de administrație_t) *100 $\frac{7}{7} * 100 = 100\%$	100%	>50%

9	Numărul de reuniuni ale consiliului de administrație	Guvernanta	10	Procesul verbal al reuniunilor (ședințelor) Consiliului de Administrație	Numărul ședințelor consiliului de administrație susținute de-a lungul anului_t	14 ședințe CA în Sem. I 2026	4
10	Rata de participare la reuniunile consiliului de administrație	Guvernanta	10	Procesul verbal al reuniunilor (ședințelor) Consiliului de Administrație	$\frac{\sum_{i=1}^{Nt} \text{Nr de participanți la ședințele CA}}{\text{Nr total de membri ai CA} * Nt * 100}$ Unde Nt = Nr. de ședințe CA $\frac{7 * 14}{7 * 14} * 100$	100%	100%

3.5.2. Conducerea executivă

Conducerea executivă a Societății Oil Terminal SA în semestrul I 2026:

Nume și Prenume	Funcție
Viorel Sorin CIUTUREANU	Director General
Adriana FRANGU	Director Financiar
Marieta Elisabeta STAȘI	Director Dezvoltare
Gabriel DARABAN	Director Comercial

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.72/19.06.2023, în conformitate cu prevederile art.35 din OUG nr.109/2011 s-a delegat conducerea societății și s-a numit în calitate de director general al societății, dl Viorel Sorin CIUTUREANU, și s-a stabilit durata mandatului directorului general la 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 pentru 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.

La data de 30.06.2026 reprezentarea din perspectiva genului în cadrul directorilor cu contract de mandat este de 50%.

**Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare 2025 după negociere
Trim. II 2026 (Cumulat la 30.06.2026)**

	Indicatori de performanță					Realizat trim II 2026 (Cumulat la 30.06.202 6)	Valori le țintă pentru ICP
	Denumire indicator	Categoria HG 639/2023 art.6 alin 2 litera	Ponde re %	Instrument de verificare	Formula		2026
	INDICATORI FINANCIARI 50%						
1	Rata cheltuielilor de capital	a) politica de investiții	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.4	$\frac{\text{(Cheltuieli de capital/Total active)} \times 100}{13.406.190 / 898.547.899 \times 100 = 1,49\%}$	1,49%	4,18%
2	Lichiditatea imediată/ Test Acid	b) finantare	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	$\frac{\text{(Active circulante-Stocuri)/ Datorii curente}}{(66.115.614 - 2.238.381) / 67.628.319} = 0,94$	0,94	0,80
3	Rata de rotație a creanțelor	c) operațiuni	10	Situații financiare anuale auditate Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	$\frac{\text{Cifra de afaceri netă/Valoarea medie creanțe}}{\text{unde: Valoarea medie creanțe= [Total creanțe la începutul perioadei(T0) + Total creanțe la sfârșitul perioadei(T1)]/2}}$ $\frac{187.330.286}{45.882.900} = 4,08$	4,08	7,51
4	Rentabilitate a activelor (ROA)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	$\frac{\text{(Profit net/Total active)} \times 100}{12.209.724 / 898.547.899 \times 100 = 1,36\%}$	1,36%	0,65%
5	Rata de plată a dividendelor	e) rata de distribuție a profitului sub formă de dividende	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	$\frac{\text{Dividende platite (afereante an x)}}{\text{Profit net(afereant an x)} \times 100}$ profit net: Profit net reprezintă profitul contabil rămas de repartizat după deducerea cotei de rezervă legală și alte rezerve (cf art.1 alin.1 lit a) și, respectiv, lit.b din OG nr.64/2001), reîntregit cu provizionul privind participarea salariaților la profitul anului precedent	90%	50%

					$\frac{20.497.924}{22.775.471} * 100 = 90\%$		
INDICATORI OPERAȚIONALI 25%							
6	Emisiile din domeniul de aplicare	mediu	5	Raportul activitate sef Departament Calitate si sef Departament SMSU	Emisiile din domeniul de aplicare $1 = \frac{\text{emisiile direct generate de instalațiile companiei}}{\text{...}}$	Se raportează anual	-1,2%
7	Numărul mediu de ore de formare per angajat	angajati	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	Total număr ore de formare / Număr total de angajați $\frac{31.794}{1.016} = 31,29$	31,29	18
8	Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin	egalitate de gen	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	(Nr. cadrelor superioare de conducere de sex feminin / Nr. de cadre superioare de conducere) * 100 $\frac{17}{35} * 100 = 48,57\%$	48,57%	30%
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 25%							
9	Pondere componentelor fixe în remunerarea administratorilor executivi și a administratorilor neexecutivi	Guvernanța	15	Situații financiare anuale auditate Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	$\frac{\text{Valoarea componentelor fixe din pachetul de remunerare}}{\text{Valoare totală a pachetului de remunerare}} * 100$	Se raportează anual	66,67 %
10	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	Guvernanța	10	Raport anual asupra managementului riscului elaborat conform OSSG		DA	DA

4. EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE ÎN SEMESTRUL I 2026

Pe parcursul celor 6 luni ale anului 2026, în cadrul societății au avut loc următoarele evenimente semnificative:

I. Stadiul derulării procedurii de selecție a unui administrator al societății, pe postul rămas vacant, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011.

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 consultări definitive Componenta inițială a planului de selecție, Proiectul Componentei inițiale a planului de selecție și Proiectul Scrisoare de așteptări actualizată.

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 guvernanța 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.

Documentele pot fi consultate pe pagina de internet a Societății Oil Terminal: <https://oil-terminal.com/selecție-c-a-2026/>

II. 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.

III. 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).

IV. Actualizare componență comitete consultative:

Administratorii Societății, întruniți în ședința din data de 23.03.2026, au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘLEANU George – Președinte
PRECUP Mihai – 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**
MIȘA George-Silvian – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
DOBRE Călin Victor – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc**
DOBRE Călin Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru

V. Stadiu derulare acord parteneriat între OIL TERMINAL și EURONOVA privind construirea unui terminal de bitum în Depozitul Port al Oil Terminal:

Societatea OIL TERMINAL SA informează asupra următoarelor:

Ca urmare a predării, de către EURONOVA, a formei finale a proiectului tehnic, în data de 27.03.2026, **OIL TERMINAL a inițiat procedura de achiziție a executantului terminalului de bitum**. Date suplimentare se regăsesc la adresa dedicată <https://oil-terminal.com/achizitii/achizitii2026/construire-terminal-de-bitum-sectia-platforma-port/>.

Euronova Energies va garanta acordarea resurselor financiare necesare pentru realizarea investiției prin Scrisoare de Garanție Bancară emisă de o bancă acceptată de către Oil Terminal a cărei valoare să reprezinte contravaloarea lucrărilor de construire ale terminalului de bitum rezultate din procedura de achiziție a executantului.

Elementele principale ale acordului:

Forma de Colaborare: Acord de Parteneriat, conform căruia Oil Terminal va fi proprietarul și operatorul terminalului de bitum construit, iar Euronova Energies va fi utilizatorul exclusiv al terminalului de bitum, în baza unui drept exclusiv de utilizare.

Obiectul Acordului: realizarea Proiectului/ Investiției în depozitul Port al Oil Terminal SA, de natură a asigura premisele construirii și punerii în funcțiune a terminalului de bitum, operării acestuia de către Oil Terminal și exploatării/utilizării exclusive a acestuia de către Euronova Energies SA, pe o perioadă de 10 ani, pentru un rulaj garantat de 80.000 tone/an, în baza unui Contract de prestări servicii ce va fi încheiat la data semnării contractului de lucrări pentru construcția terminalului.

VI. Autorizația de antrepozit fiscal - actualizare capacitate stocare:

În data de 31.03.2026 Societatea OIL TERMINAL a primit modificarea autorizației nr.RO0070413DD02/03.02.2022 din partea Ministerului Finanțelor, Agenția Națională Vamală Română, Direcția Regională Vamală București, Serviciul Autorizări Mari Contribuabili.

Modificarea, realizată la solicitarea Oil Terminal, constă în scăderea capacității de stocare benzină în antrepozit fiscal, de la 60.000 mc la 10.000 mc, prin eliminarea rezervorului 38S în scopul relocării acestuia din regim de depozitare benzină în antrepozit fiscal, în regim de depozitare motorină în antrepozit vamal. Menționăm că rezervorul 18S de capacitate 10.000 mc rămâne în autorizația de antrepozit fiscal.

VII. Prezentare Raport anual 2025 rectificat

Ca urmare a primirii în data de 23.04.2026 de la Ministerul Energiei, în calitate de acționar al societății cu o cota de participare de 87,7579% din capitalul social, a solicitării privind luarea măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în baza Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026 și a Deciziei Consiliului de Administrație de a completa ordinea de zi a ședinței AGOA convocată pentru data de 11(12).05.2026 cu puncte referitoare la acest subiect,

Consiliul de Administrație a avizat în ședința din data de 24.04.2026 un Raport anual rectificat pentru exercițiul financiar 2025 întocmit în conformitate cu prevederile Legii nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și ale Regulamentului ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, aferent Situațiilor financiare anuale întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - IFRS la 31 decembrie 2025.

Acest raport este disponibil începând cu data de 29.04.2026:

- în format electronic - pe website-ul societății, accesând link-ul: <https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/> ;
- în format electronic - pe website-ul Bursei de Valori București, accesând link-ul de mai jos;
- în variantă tipărită - la dispoziția publicului, în scris, la cerere, la sediul societății din strada Caraiman nr.2, la Biroul Acționariat Comunicare.

VIII. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 28.04.2026:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/28.04.2026:**
 - s-a luat act de informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2025, conform art 55, alin.(1) din OUG nr.109/2011;
 - s-a luat act de informarea privind Raportul anual al Comitetului de nominalizare și remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu mandat aferente exercițiului financiar 2025, conform art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/28.04.2026:**
 - s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent;
 - s-a aprobat raportul financiar anual al exercițiului financiar 2025 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language – XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalitry SRL a emis Raportul de asigurare limitată;
 - s-a respins repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, astfel:

• Rezerva legală:	1.501.199 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	2.637.986 lei
• Participarea salariaților la profit:	2.277.547 lei
• Dividende acționari 50%:	11.387.736 lei
• Sursa proprie de finanțare:	9.110.188 lei
 - s-a respins stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00379949 lei/acțiune;
 - s-a respins stabilirea datei de 08.06.2026 ca dată a plății dividendelor către acționari;
 - s-a aprobat Mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Plata dividendelor va fi efectuată în lei,

numai către acționarii înregistrați în Registrul acționarilor (ținut de "Depozitarul Central" SA) la data de înregistrare stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor. Modalitatea de plată a dividendelor va fi adusă la cunoștința acționarilor înainte de data începerii efectuării plății;

- s-a aprobat descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2025.

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/28.04.2026** s-a aprobat Raportul de evaluare a activității administratorilor neexecutivi, aferent anului 2025.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/28.04.2026** s-a aprobat Raportul de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

IX. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 11.05.2026:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.9/11.05.2026:**
 - s-a aprobat prelungirea duratei mandatului dl. Mihai-Călin PRECUP, administrator provizoriu al societății Oil Terminal SA, ales prin Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025, pentru încă două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada 15.05.2026 - 15.07.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat;
 - s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorul provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025;
 - s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dl. Cristian Florin GHEORGHE pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorului provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.11/11.05.2026** s-a luat act de informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2025, conform art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/11.05.2026** s-a aprobat prevederea în BVC 2026 a sumelor reprezentând drepturi de natură salarială pentru retragerea din activitate ca urmare a pensionării începând cu 01.07.2026, la nivelul de maximum un salariu, în condițiile și limitele prevăzute de art. LXXI alin. (4) din Legea nr.296/2023.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/11.05.2026:**
 - s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent, rectificate în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei;
 - s-a aprobat raportul financiar anual al exercițiului financiar 2025 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language – XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalit SRL a emis Raportul de asigurare limitată, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei;
 - s-a aprobat repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei, astfel:

Rezerva legală:	1.501.199 lei
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	2.637.986 lei
Participarea salariaților la profit:	2.277.547 lei
Dividende acționari 90%:	20.497.924 lei
Sursa proprie de finanțare:	0 lei.

 - s-a aprobat stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00683908 lei/acțiune, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
 - s-a aprobat stabilirea datei de 19.06.2026 ca dată a plății dividendelor către acționari.

X. Desemnare agent plată dividende an 2025

În temeiul Hotărârii AGOA nr.5/28.04.2026, Consiliul de Administrație a desemnat Banca BCR ca agent de plată pentru plata dividendelor aferente anului 2025, conform cadrului de reglementare aplicabil.

XI. Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor din data de 28.05.2026:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/28.05.2026** s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2026.

4.1. Evenimente ulterioare perioadei de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

I. Hotărârile Adunării Generale a Acționarilor din data de 21.07.2026:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.1/21.07.2026** s-a aprobat actualizarea Actului Constitutiv al Societății Oil Terminal SA, după cum urmează:

1) Actualizarea „Art.6 - Obiectul de activitate” în registrul comerțului, conform CAEN Rev.3, evidențiate în Actul Constitutiv cu respectarea art.121 alin.3 din Legea nr.265/2022 pentru buna desfășurare a activității.

2) Modificarea „Art.12 alin 4 - Adunarea Generală a Acționarilor – Atribuții” având în vedere modificările legislative aduse art.113 din Legea nr.31/1990, prin Legea nr.129/2019 pentru prevenirea și combaterea spălării banilor și actele subsecvente, care au eliminat acțiunile la purtător din Legea nr.31/1990.

3) Modificarea și completarea „Art.13 - Convocarea adunării generale a acționarilor”, având în vedere modificările legislative aduse Legii nr.31/1990 și OUG nr.109/2011.

4) Actualizarea „Art.14 alin 4 - Organizarea adunării generale a acționarilor” în concordanță cu modificările legislative aplicabile la data prezentei cu respectarea dispozițiilor art.51 din OUG nr.109/2011.

5) Actualizarea „Art.16 alin.1 - Reprezentarea acționarilor în adunarea generală” în concordanță cu dispozițiile legale aplicabile la data prezentei cu respectarea Legii nr.24/2017 și a Regulamentului ASF nr.5/2018.

6) Actualizarea „Art.17 - Consiliul de administrație - Organizare” în concordanță cu dispozițiile legale aplicabile la data prezentei, cu respectarea dispozițiilor art.28 alin.1, 4 și 6 din OUG nr.109/2011.

7) Actualizarea „Art.18 - Consiliul de administrație - Atribuții” în concordanță cu dispozițiile legale aplicabile la data prezentei cu respectarea dispozițiilor Legii nr.31/1990 și OUG nr.109/2011.

8) După capitolul V. CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE introducerea unui nou capitol Capitolul VI – DIRECTORII CU CONTRACT DE MANDAT cu respectarea art.137 și următoarele: art.143 din Legea nr.31/1990 (drept comun societar), art.2009 și următoarele din Codul civil (contractul de mandat) și, art.2 pct.5 și 21 din OUG nr.109/2011 (care definește „directorul” prin trimitere la Legea nr.31/1990).

Prin introducerea unui nou capitol și a două articole, Capitolul VI a devenit Capitolul VII

9) Actualizarea și renumerotarea „Art.19 - Gestiunea societății” în concordanță cu modificările legislative aplicabile la data prezentei cu respectarea dispozițiilor Codului civil, Legii nr.31/1990 privind societățile, Legii nr.162/2017 privind auditul statutar și OMFP nr.1802/2014 și Legea nr.672/2002 privind auditul public intern. Art.19 a devenit art.21

Capitolul VII a devenit Capitolul VIII

10) Actualizarea și renumerotarea „Art.20 - Activitatea societății - Exercițiul financiar”, prin actualizarea și renumerotarea acestuia în concordanță cu modificările legislative aplicabile la data prezentei cu respectarea dispozițiilor art.63 alin 1 și 2 și art.65 din Legea nr.24/2017 și Ordinul MFP nr.2873/2016, modificat prin Ordinul nr.1750/2019.

Art.20 a devenit art.22

Art.21 a devenit art.23

Art.22 a devenit art.24

11) Actualizarea și renumerotarea „Art.23 - Evidența contabilă și situațiile financiare anuale” în concordanță cu modificările legislative aplicabile la data prezentei cu respectarea dispozițiilor Legii nr.223/2020 pentru simplificarea și debirocratizarea transferului de părți sociale și a vărsării capitalului social prin modificarea Legii societăților nr.31/1990, care a abrogat alin.(4) și (5) ale art.185.

Art.23 a devenit art.25

12) Renumerotarea articolelor și capitolelor subsecvente după cum urmează:

Art.24 a devenit art.26

Art.25 a devenit art.27

Capitolul VIII a devenit IX

Art.26 a devenit art.28

Art.27 a devenit art.29

Art.28 a devenit art.30

Art.29 a devenit art.31

Capitolul IX a devenit X

Art.30 a devenit art.32

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.2/21.07.2026**

- s-a aprobat contractarea unei facilități linie de credit în sumă de 5.000.000 lei pe termen mediu, respectiv, pentru o perioadă de 36 luni;
- s-a aprobat structura de garanții aferentă linie de credit în sumă de 5.000.000 lei pe termen mediu, compusă din următoarele bunuri:
 - Generator abur saturat Clayton SE 604G, nr. de inventar 22224140;
 - Generator abur saturat Clayton SE 604G, nr. de inventar 22224141;
 - Generator abur saturat Clayton SE 604G, nr. de inventar 22224142;
 - Sistem supraveghere TVCI SP Port, nr. de inventar 36000378;
 - Rezervor 10.000 MC RW1 29, nr. de inventar 11111160;
 - Ipotecă mobilă asupra conturilor deschise la banca creditoare.
- s-a aprobat împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Birou Juridic Litigii și șefului Serviciu Achiziții sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractele de credit, contractele de garanție reală mobilă și imobilă, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumuturile acordate.

II. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 13.07.2026, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 17(18).08.2026, cu următoarea ordine de zi:

1. Constatarea încetării mandatului membrului provizoriu al Consiliului de Administrație, începând cu data de 15.07.2026, ca urmare a expirării duratei mandatului și radierea de la ONRC.
2. Alegerea unui membru provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data adoptării Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (vot secret).
3. Stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului 2, pentru o perioadă de 5 luni, începând cu data adoptării Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, respectiv începând cu data de 17.08.2026 până la data de 17.01.2027 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.
4. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului 2, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
5. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului 2, în forma propusă de Ministerul Energiei.
6. Aprobarea mandatării reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu al Consiliului de Administrație ales conform punctului 2.

5. PREZENTAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE (revizuite)

Situațiile financiare interimare simplificate (revizuite) la data de 30.06.2026 și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 au fost întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate IAS 34 — „Raportarea Financiară Interimară”.

Situațiile financiare interimare nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“IFRS”) și trebuie să fie citite împreună cu situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2025.

Situațiile financiare interimare simplificate la data de 30.06.2026 și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 incluse în acest raport sunt revizuite de către auditorul financiar Combined Ideas SRL, care a întocmit un Raport de revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate la data de 30.06.2026.

6. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE

6.1. Tranzacții cu entități deținute de stat

În cursul semestrului I 2026, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie 2026 – 30 iunie 2026 în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

- lei -

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025	Vânzări în perioada 01.01.2026 - 30.06.2026	Decontări în perioada 01.01.2026 - 30.06.2026	Sume nedecontate la 30 iunie 2026
Agentia Română de Salvare a Vieții Omenesți pe Mare	60.967	381.307	384.894	57.380
ANRSPS UT 515	0	1.379.364	1.379.364	0

CN Căi Ferate "CFR" SA	5.779	30.533	29.139	7.173
Conpet SA	0	126.086	126.086	0
Inspectoratul de Poliție Constanța	0	1.222	1.222	0
Institutul Național de Cercetare- Dezvoltare pentru Geologie și Geoecologie Marină - GEOECOMAR	12.788	56.521	61.319	7.990
OMV Petrom SA	7.710.022	60.736.324	58.617.327	9.829.019
Rompetrol Rafinare SA	766.097	2.486.586	2.437.895	814.788
SNTFM CFR Marfă	28	158.579	85.157	73.450
Societatea Națională de Radiocomunicații	810	16.534	17.033	311
UM 02133 - Direcția Hidrografică Maritimă	0	155.591	155.591	0
TOTAL	8.556.491	65.528.647	63.295.027	10.790.111

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025	Achiziții în perioada 01.01.2026 - 30.06.2026	Decontări în perioada 01.01.2026 - 30.06.2026	Sume nedecontate la 30 iunie 2026
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	836	9.376	10.212	0
Agenția Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	20	20	0
Asociația de Acreditare din Romania - RENAR	0	26.581	3.795	22.786
Asociația de Standardizare din România	0	8.290	8.290	0
Autoritatea de Siguranță Feroviară Română	16.185	124.507	140.692	0
Autoritatea Feroviară Română AFER	6.899	24.961	31.860	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	0	750	750	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon	0	16.219	16.219	0
Autoritatea Navală Română	0	22.446	22.446	0
Autoritatea Rutieră Română - ARR	0	7.600	7.600	0
Biroul Român de Metrologie Legală	760	13.278	14.038	0
Bursa de Valori București	0	40.422	40.422	0
C.N. Căi Ferate CFR	8.528	105.478	59.211	54.795
Camera de Comerț și Industrie a României	0	895	895	0
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	0	5.823	5.823	0
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	0	3.189	3.189	0
Ceronav	0	5.937	5.937	0
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime CNAPM	1.089	2.867.030	2.822.851	45.268
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	0	21.685	21.685	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	0	19.080	15.102	3.978
Compania Nationala Poșta Română	0	1.999	1.999	0
Confort Urban	0	8.262	8.262	0
Depozitarul Central	58	26.149	14.625	11.582
Engie România	806.820	5.104.269	5.369.020	542.069
INCD Insemex	774	19.747	20.521	0
Inspekția de Stat Pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat - ISCIR	0	2.450	2.450	0
Institutul național de cercetare-dezvoltare protecția muncii Alexandru Darabont	0	12.874	0	12.874

Iprochim	0	2.996	2.996	0
Monitorul Oficial RA	0	13.471	13.471	0
Muzeul de Istorie Națională și Arheologie	0	11.601	11.601	0
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	25	25	0
Oficiul Național al Registrului Comerțului	0	4.330	4.330	0
Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța	0	283	283	0
Primăria Municipiului Constanța	0	22	22	0
RAJA SA	30.944	523.917	481.507	73.354
Regia Națională a pădurilor - Romsilva				
Direcția de Creștere, exploatare și ameliorare a cabalinelor RA	8.289	8.288	16.577	0
Registrul Auto Român RA	0	568	568	0
Rompetrol Downstream SRL	133.000	1.585.891	1.591.390	127.501
Serviciul Public de Impozite, Taxe și alte Venituri	0	25	25	0
Spitalul Clinic Județean de Urgență "Sfântul Apostol Andrei" Constanța	0	85	85	0
Telecomunicații CFR	0	6.033	6.033	0
TOTAL	1.014.182	10.656.852	10.776.827	894.207

6.2. Tranzacții conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014

Tranzacțiile sunt prezentate conform prevederilor OM nr.704/2014 și Hotărârii AGEA nr.11/24.10.2014 privind achizițiile de bunuri, servicii și lucrări a căror valoare este mai mare decât echivalentul în Lei a 500.000 Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări), și respectiv, a 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii), pentru contractele încheiate în perioada 01.01.2026 - 30.06.2026.

Achizițiile se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții.

Situația aferentă perioadei 01.01.2026 - 30.06.2026 se prezintă astfel:

Trimestrul I

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	11 / 25 / 02.02.2026	Reparatii planificate, accidentale si intretinere locomotive apartinand Oil Terminal SA Constanta	50221000-0 Servicii de reparare si de intretinere a locomotivelor	Romania Euroest SA	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 2.676.260,36 lei	Contract de servicii
2	15 / 30 / 05.02.2026	Revizii planificate si reparatii accidentale la autospeciale PSI	50111000-6 Servicii de gestionare, de reparare și de întreținere a parcurilor de vehicule	Sirom Impex SRL	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 1.700.000,00 lei	Contract de servicii
3	38 / 76 / 24.03.2026	Revizii si reparatii accidentale pentru motoarele Diesel utilizate in operarea instalatiilor de aparare si impotriva incendiilor din Sectiile Platforma Sud, Port, Nord	50531000-6 Servicii de reparare și de întreținere a mașinilor neelectrice	Cirust Plast SRL	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 988.000,00 lei	Contract de servicii

Trimestrul II

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	61 / 151 / 25.05.2026	Furnizare motorina	09100000-0 Combustibili	Rompetrol Downstream SRL	Preturi unitare - valoare estimata contract 2.802.274,47	Contract de furnizare
2	75 / 176 / 18.06.2026	Credit de investitii pe termen lung in valoare de 8.600.959,68 lei pentru obiectivul de investitii: Modernizare rezervor R 27 – Sectia Platforma Port (executie)	66113000-5(3) Servicii de acordare de credit	Banca Comerciala Romana SA	3.506.148,96 lei	Contract de servicii

3	77 / 178 / 18.06.2026	Modernizare rezervor 27 din Sectia Platforma Port (executie)	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Socum Trans SRL	8.600.959,68 lei	Contract de lucrari
4	78 / 179 / 19.06.2026	Service brate Woodfield si brate Flexider - Sectie Platforma Port	50246000-1 Servicii de intretinere a echipamentului portuar	Cirust Plast SRL	Preturi unitare - valoare estimata contract - 457.100,00 lei	Contract de servicii
5	79 / 180 / 19.06.2026	Evacuare slam si pamant infestat din Sectia Platforma Nord, Sectia Platforma Port si Sectia Platforma Sud	90522200-4 Eliminare soluri contaminate	Oil Depol Service SRL	Preturi unitare - valoare estimata contract - 2.891.513,80 lei	Contract de servicii

6.3. Tranzacții conform art.52 din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare, din care:

6.3.1. Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu administratorii ori directorii, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau o societate controlată de aceștia, conform art.52 alin.(3) litera a) din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare:

Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal SA în conformitate cu art.52 alin.(3) litera a) din OUG nr.109/2011, informează acționarii asupra oricărei tranzacții încheiate cu administratorii ori directorii, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia, prin punerea la dispoziția acționarilor a documentelor ce reflectă datele și informațiile esențiale și semnificative în legătură cu acele tranzacții.

Tranzacțiile sunt raportate indiferent de sumă.

Perioada tranzacțiilor 01.01.2026 – 30.06.2026

Tranzacții supuse obligației de informare AGA

6.3.1.1. Tranzacții cu furnizorii

Nr Crt	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobanzi și penalități
1	Asociația de Standardizare în România - ASRO	1623/ 13.02.2026	Comanda	Furnizare standarde ASTM și Standard ASRO de referință pentru procedurile specifice de încercare efectuate în cadrul Serv. Controlul Calității Produsului – Laboratoare pentru control calitate produse chimice și petroliere și pentru procedurile specifice de încercare acreditate	5.294,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
2	Asociația de Standardizare în România - ASRO	4761/ 29.04.2026	Comanda		964,35	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
3	Asociația de Standardizare în România - ASRO	5759/ 25.05.2026	Comanda		592,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
4	Administrația Bazinală de apă Dobrogea Litoral	AA1/ 17.02.2026 la crt. nr. 191/439/ 16.12.2026	Contract	Abonament de utilizare/ exploatare a resurselor de apă de subterane pentru 2026	22.528,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
5	Administrația Bazinală de apă Dobrogea Litoral	6106/ 04.06.2026	Comanda	Obținere aviz ABADL pentru obiectivele de investiții "Evacuarea apelor meteorice și tehnologice din cadrul Secției Platforma Sud"	2.341,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 6 zile	Nu este cazul
6	Administrația Fondului de Mediu	383/ 19.01.2026	Comanda	Contribuția datorată fondului de mediu aferentă lunii decembrie 2025 - emisii de poluanți în atmosfera de la surse staționare (centrale termice)	8,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
7	Administrația Fondului de Mediu	1655/ 16.02.2026	Comanda	Contribuția datorată fondului de mediu	28,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
8	Administrația Fondului de Mediu	2804/ 12.03.2026	Comanda		20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
9	Administrația Fondului de Mediu	4361/ 20.04.2026	Comanda		25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
10	Administrația Fondului de Mediu	5517/ 18.05.2026	Comanda		2,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul

11	Administratia Fondului de Mediu	6488/ 12.06.2026	Comanda		2,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
12	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	858/ 29.01.2026	Comanda	Eliberare Acord de Mediu	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
13	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	859/ 29.01.2026	Comanda		400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
14	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	974/ 02.02.2026	Comanda		400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
15	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	1291/ 09.02.2026	Comanda		400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
16	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	3862/ 02.04.2026	Comanda		100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
17	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	3863/ 02.04.2026	Comanda		100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
18	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	4057/ 07.04.2026	Comanda		100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
19	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	4531/ 23.04.2026	Comanda		400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
20	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	4532/ 23.04.2026	Comanda		400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
21	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	4580/ 24.04.2026	Comanda		400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

22	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	5016/ 06.05.2026	Comanda		100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
23	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	5018/ 06.05.2026	Comanda		100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
24	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	6018/ 03.06.2026	Comanda	Evaluare initiala a solicitarii parcurgerii procedurii de evaluare a impactului asupra mediului pentru amenajare rampa auto incarcare lesie in Sectie Platforma Port	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
25	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	6457/ 12.06.2026	Comanda	Eliberare Acord de Mediu	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
26	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	6507/ 12.06.2026	Comanda		400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
27	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	7055/ 25.06.2026	Comanda	Eliberare viza APM Constanta privind procedura de aprobare pentru transport intern deseuri periculoase.	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
28	Directia Judeteana de Mediu Constanta	5414/ 14.05.2026	Comanda	Revizuire autorizatie de mediu pentru sectia platforma port nr 343/13.09.2013	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
29	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	439/ 20.01.2026	Decont	Eliberare Extras de Carte Funciara si Extras plan cadastral de pe ortofoplan in vederea actualizarii informatiilor cadastrale	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 20.01.2026	Nu este cazul
30	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	717/ 27.01.2026	Decont	Eliberare Extras de Carte Funciara si Extras plan cadastral de pe ortofoplan in vederea depunerii documentatiei AD pentru proiectul: "Desfiintare Linie CFR - Rampa - 2B, NI 11220156	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 21.01.2026	Nu este cazul
31	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	718/ 27.01.2026	Decont	Eliberare copie din arhiva OCPI a Planului de amplasament si delimitare al imobilului situat in Constanta nr. 2, lot 2, nr. Cadastral 211722	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 28.01.2026	Nu este cazul

32	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2342/ 27.02.2026	Decont	Extras de carte funciara pentru informare nr.255591 Constanta	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 27.02.2026	Nu este cazul
33	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2439/ 03.03.2026	Decont	Extras plan cadastral de pe ortofotoplan	15,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 04.03.2026	Nu este cazul
34	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2440/ 03.03.2026	Decont	Extras de Carte Funciara si Extras plan cadastral de pe ortofoplan	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 27.02.2026	Nu este cazul
35	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2441/ 03.03.2026	Decont	Extras de Carte Funciara si Extras plan cadastral de pe ortofoplan	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 27.02.2026	Nu este cazul
36	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4359/ 20.04.2026	Decont	Eliberare extras de carte funciara si extras plan cadastral de pe ortofotoplan	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 15.04.2026	Nu este cazul
37	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4360/ 20.04.2026	Decont		35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 15.04.2026	Nu este cazul
38	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4633/ 27.04.2026	Decont		35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 27.04.2026	Nu este cazul
39	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	4634/ 27.04.2026	Decont		35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 27.04.2026	Nu este cazul
40	Agentia Nationala de Cadastru si	7410/ 03.07.2026	Decont	Extrase Carte Funciara pentru autentificare declaratie de radiere a ipotecilor care au constituit garantii in contractul de ipoteca	190,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in	Nu este cazul

	Publicitate Imobiliara							data de 06.07.2026	
41	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Minier, petrolier si al Stocarii Geologice a Dioxidului de Carbon	939/ 30.01.2026	Comanda	Aprobarea programului privind reabilitarea si modernizarea terminal petrolier in anul 2025, rectificare bugetara decembrie 2025	7.048,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 20 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
42	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Minier, petrolier si al Stocarii Geologice a Dioxidului de Carbon	6743/ 17.06.2026	Comanda	Aprobarea ANRMPSG a programului privind reabilitarea si modernizarea terminalului petrolier in anul 2026	9.171,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 20 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
43	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	2123/ 24.02.2026	Comanda	Eliberare licenta comunitara pentru transportul de persoane	1.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
44	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	2126/ 24.02.2026	Comanda	Eliberare licenta comunitara pentru transportul de marfuri	1.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
45	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	2276/ 26.02.2026	Comanda	Eliberare copii conforme pentru transport marfa si persoane pentru autovehiculele societatii	5.040,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
46	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	3264/ 20.03.2026	Comanda	Eliberare copie conforma transport marfa pentru B 697 SZS	360,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
47	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	3463/ 25.03.2026	Comanda	Servicii actualizare baza de date - raportarea soferilor in baza de date ARR	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

48	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei A.N.R.E.	964/ 02.02.2026	Comanda	Inscrierea in vederea autorizarii A.N.R.E. in functia de electrician	1.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 8 zile	Nu este cazul
49	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	348/ 16.01.2026	Comanda	Reînnoirea autorizatiilor tehnice a vehiculelor feroviare pentru locomotive	7.590,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
50	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	5763/ 25.05.2026	Comanda	Reinnoire aviz tehnic pentru mentinerea in functiune a unui vehicul feroviar	2.867,83	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
51	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	435/ 20.01.2026	Comanda	Atestare in functia de LFI - sectie platforma sud, sectie platforma nord (rampa titei, rampa 1A si rampa 2B)	2.069,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
52	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	630/ 23.01.2026	Comanda	Reinnoire Certificat Unic de Siguranta nr. OMF 2022004 pentru efectuarea serviciilor numai a manevrei feroviare pe caile ferate din Romania (inclusiv marfuri periculoase)	28.459,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
53	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	842/ 29.01.2026	Comanda	Reatestare instructori in domeniul feroviar (mecanic instructor tractiune si instructor miscare comercial)	1.696,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
54	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	898/ 30.01.2026	Comanda	Reatestare instructori in domeniul feroviar (mecanic instructor tractiune si instructor miscare comercial)	1.696,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
55	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	1289/ 09.02.2026	Comanda	Reactualizare Acoperire Financiara privind Raspunderea Civila – Anexa nr. 7/31.07.2025 la licenta LMF – 012 pentru efectuarea serviciilor numai de manevra feroviara (inclusiv marfuri periculoase).	6.408,86	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
56	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	2097/ 23.02.2026	Comanda	Autorizatie pentru prelungirea autorizatiei de acar	376,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul

57	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	3457/ 25.03.2026	Comanda	Viza periodica pentru prelungirea autorizatiei de sef manevra	1.130,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
58	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	4508/ 22.04.2026	Comanda	Acordare viza periodica la licenta de transport	32.798,30	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
59	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5140/ 11.05.2026	Comanda	Autorizatie de Exploatare a LFI Oil Terminal S.A. Constanta platforma port grupa de linii 10F, 11F si 12F	16.210,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
60	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5142/ 11.05.2026	Comanda	Autorizatie de Exploatare a LFI Oil Terminal S.A. Constanta Platforma Port	16.210,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
61	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5229/ 11.05.2026	Comanda	Autorizatie pentru prelungirea autorizatiilor de Acar, IDM, Telecomunicatii din statii si incuitori individuale de macaz	2.726,29	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
62	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	6378/ 10.06.2026	Comanda	Reatestare instructori in domeniul feroviar pentru competente B si C	1.729,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
63	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	6685/ 16.06.2026	Comanda	Modificare Regulament tehnic de exploatare Sectie Platforma Nord, in urma desfiintarii liniilor Oil Terminal S.A. Constanta - Depozit Nord - Rampa 2B	4.146,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
64	Autoritatea Navala Romana-Constanta	2639/ 06.03.2026	Comanda	Inspectie pentru reautorizare si obtinere certificat de conformitate, sectie platforma port, conf. OMT 444/2018	22.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
65	Autoritatea Navala Romana-Constanta	4199/ 14.04.2026	Comanda	Inspectie tehnica anuala la salupa de servitute OTC 2	1.069,23	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

66	Autoritatea Navala Romana-Constanta	6633/ 16.06.2026	Decont	Prelungire valabilitate carnet de marinar	52,48	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 16.06.2026	Nu este cazul
67	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	03/ 05.01.2026	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvente radio pentru serviciul mobil terestru pentru perioada 01.01.2025 - 31.12.2025	2.403,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 20 zile de la primirea deciziei ANCOM	Nu este cazul
68	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	04/ 05.01.2026	Comanda	Utilizare spectru de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim trim IV 2025	418,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 20 zile de la primirea deciziei ANCOM	Nu este cazul
69	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	4717/ 28.04.2026	Comanda	Utilizarea spectrului de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim trim I 2026	426,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
70	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	5758/ 25.05.2026	Comanda	Utilizarea spectrului de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim trim I 2026	4,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
71	Biroul Roman de Metrologie	2230/ 25.02.2026	Comanda	Evaluarea laboratorului metrologic al Oil Terminal S.A. de către Biroul Roman de Metrologie Legala, în	2.981,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la	Nu este cazul

	Legala - BRML			vederea autorizării pentru verificare metrologică a rezervoarelor de stocare pentru lichide				emiterea facturii fiscale	
72	Biroul Roman de Metrologie Legala - BRML	4766/ 29.04.2026	Comanda	Etalonare metrologica pentru masura etalon secundar cu preaplin 500 dm cubi si masura etalon secundar cu rigla gradata pe generatoare 50dm cubi	2.477,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
73	Biroul Roman de Metrologie Legala - BRML	5226/ 11.05.2026	Comanda	Etalonare metrologica pentru termometru din sticla cu lichid, 0-50°etalonare in 3 puncte	373,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
74	Bursa de Valori Bucuresti S.A.	633/ 23.01.2026	Comanda	Mentinere la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal S.A. pentru perioada 30.01.2026-29.01.2027	33.407,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
75	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	565/ 22.01.2026	Comanda	Eliberare roviniete pentru autovehicule	86,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
76	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	669/ 26.01.2026	Comanda		702,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
77	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1042/ 03.02.2026	Comanda		3.600,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
78	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.-	1460/ 11.02.2026	Comanda		254,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul

	C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti		
79	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1877/ 19.02.2026	Comanda
80	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1880/ 19.02.2026	Comanda
81	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	2268/ 26.02.2026	Comanda
82	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	3309/ 23.03.2026	Comanda
83	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	4521/ 23.04.2026	Comanda
84	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	5268/ 12.05.2026	Comanda

1.600,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
3.600,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
71,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
509,56	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
581,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
4.360,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

85	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	5635/ 20.05.2026	Comanda		86,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
86	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	6186/ 08.06.2026	Comanda		4.487,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
87	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	01/01/ 05.01.2026	Contract	Utilizarea infrastructurii portuare si prestarea serviciilor specifice in relatia cu armatorii	valoare estimata 12.000,00	Nu este cazul	Garantie de buna executie: echivalentul I in lei a 3 luni de folosinta a infrastructurii portuare ca catre navele armatorului	10 zile lucratoare de la data primirii facturii fiscale	Penalitati 0,08% pentru fiecare zi calendaristic a de intarziere.
88	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	15/ 05.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru autovehicule	17.209,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
89	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	19/ 05.01.2026	Comanda		310,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
90	Compania Nationala Administratia Porturilor	6/ 08.01.2026 la contractul	Act Adicional	Suplimentare obiect contract de inchiriere teren prin includerea suprafetei de 184.44 mp (parceta 51) Suprafata totala inchiriată se modifica de la 319.433 mp la 319.617.44 mp	Valoare estimata pentru suprafata suplimentata	Nu este cazul	Garantie de buna executie: echivalentul	10 zile lucratoare de la data primirii facturii fiscale	Penalitati 0,10% pentru fiecare zi

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	CNAPM- 000393- IDP-03/ 23.10.2017			ta pentru 12 luni este de 17.812,87 lei		I in lei a 3 chirii lunare inclusiv cota legala de TVA		calendaristic a de intarziere.
91	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	157/ 12.01.2026	Comanda	Servicii de vize anuale 2026 pentru lucratorii portuari - 139 buc, eliberare carnet nou lucrator portuar 2026 -1 buc	1.163,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
92	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	256/ 14.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru autovehicule	76,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
93	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	368/ 16.01.2026	Comanda		35.413,29	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
94	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	481/ 20.01.2026	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara	719,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
95	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	484/ 20.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru autovehicule si autospeciale	4.018,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
96	Compania Nationala Administratia	526/ 21.01.2026	Comanda		522,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la	Nu este cazul

	Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)							primirea facturii fiscale	
97	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	583/ 22.01.2026	Comanda		9,59	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
98	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	829/ 28.01.2026	Comanda		160,59	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
99	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1064/ 03.02.2026	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara	1.151,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
100	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1338/ 09.02.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta autovehicule	75,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
101	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1514/ 11.02.2026	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara	865,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
102	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A.	1607/ 13.02.2026	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru autoturism	84,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 16.02.2026	Nu este cazul

	C-TA (CNAPMC)								
103	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	2172/ 24.02.2026	Comanda	Viză anuală pentru anul 2026 pentru lucrător portuar	24,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
104	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	2726/ 10.03.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru autovehicule	293,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
105	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	2934/ 13.03.2026	Comanda		259,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
106	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3010/ 16.03.2026	Comanda		23.187,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
107	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3048/ 17.03.2026	Comanda		143,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
108	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3222/ 19.03.2026	Comanda		189,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

109	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3295/ 23.03.2026	Comanda		70,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
110	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3363/ 24.03.2026	Decont		55,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 24.03.2026	Nu este cazul
111	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3513/ 26.03.2026	Decont		55,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 27.03.2026	Nu este cazul
112	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3951/ 03.04.2026	Comanda		79,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
113	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4026/ 07.04.2026	Comanda	Eliberare Legitimatie acces platforma portuara	59,59	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
114	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4161/ 09.04.2026	Comanda		143,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
115	Compania Nationala	4436/ 21.04.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta autovehicule	28,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la	Nu este cazul

	Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)							primirea facturii fiscale	
116	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5006/ 06.05.2026	Comanda	Preschimbare legitimatie acces platforma portuara	59,59	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
117	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5082/ 07.05.2026	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism	98,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 08.05.2026	Nu este cazul
118	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5197/ 08.05.2026	Comanda	Obtinere aviz CTE privind modificarea proiectului de executie aprobat initial prin AD nr. 4/17.05.2025	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
119	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5246/ 11.05.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta autovehicule	115,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
120	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5727/ 22.05.2026	Comanda		20,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
121	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6060/ 03.06.2026	Comanda		74,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)								
122	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6184/ 08.06.2026	Decont		98,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 03.06.2026	Nu este cazul
123	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6334/ 09.06.2026	Comanda		20,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
124	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6917/ 22.06.2026	Comanda		30,70	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
125	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor Sub Presiune S.A. (CNCIR S.A.)	1940/ 19.02.2026	Comanda	Inspectie tehnica utilizare recipient aer compresor INGERSOLL RAND - Sectie Platforma Sud	1.096,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
126	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor Sub Presiune	2390/ 02.03.2026	Comanda	Inspectie tehnica in utilizare dupa expertiza tehnica - automacara Renault	2.385,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	S.A. (CNCIR S.A.)								
127	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor Sub Presiune S.A. (CNCIR S.A.)	5543/ 18.05.2026	Comanda	Inspectie tehnica in utilizarea generatoarelor de abur, centrala termica Clayton -Sectia Platforma Sud	1.644,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
128	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor Sub Presiune S.A. (CNCIR S.A.)	7011/ 24.06.2026	Comanda	Inspectie tehnica in utilizarea generatoarelor de abur, centrala termica Clayton-Sectia Platforma Port	1.644,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
129	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.	3716/ 31.03.2026	Comanda	Reautorizarea si autorizarea sudurilor din cadrul societatii	500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
130	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.	4857/ 30.04.2026	Comanda		1.250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

131	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA1/ 29.05.2026 la ctr.195/49/ 22.12.2025	Contract	Majotare tarif incepand cu 01.06.2026, Exploatare linie ferata industriala pentru anul 2026 sectie platforma port Rampa cu liniile 10,11F si 12 F	98,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
132	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA1/ 29.05.2026 la ctr. 196/492/ 22.12.2025	Contract	Majotare tarif exploatare linie ferata industriala pentru anul 2026 sectie platforma port - 1F-7F	183,42	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
133	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA1/ 29.05.2026 la ctr.197/49/ 22.12.2025	Contract	Majotare tarif exploatare linie ferata industriala pentru anul 2026 sectie platforma sud- Rampa sud si Antestatie	30.498,67	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
134	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	33/66/ 13.03.2026	Contract	Program de perfectionare - Metodologia instruirii adultului din domeniul feroviar	2.859,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
135	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	AA1/ 30.04.2026 la ctr. nr. 33/66/ 13.03.2026	Contract	Majorare tarif	330,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
136	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	82/195/ 24.06.2026	Contract	Evaluare pentru confirmarea periodica a competentelor profesionale generale pentru functiile cu responsabilitati in siguranta circulatiei	2.380,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
137	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	1304/ 09.02.2026	Comanda	Seminarul: Modificari legislative – Legea nr. 239/2025, procedurile de inregistrare la Registrul Comertului si obligatiile fiscale ale agentilor economici	300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
138	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și	1465/ 11.02.2026	Comanda	Pachet de membru și servicii Premium al Camerei de Comert, Industrie, Navigatie si Agricultura Constanta pentru anul 2026.	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 15 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Agricultură Constanta								
139	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură Constanta	1744/ 17.02.2026	Comanda	Curs - Riscuri - raspunderi - solutii practice: evitarea pierderilor si cresterea profitabilitatii	380,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
140	Camera de Comerț si Industrie a Romaniei	5664/ 21.05.2026	Comanda	Participare la Webinarul Incoterms 2020 - Noutati, provocari si oportunitati	740,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
141	Depozitarul Central S.A.	152/ 12.01.2026	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 31.12.2025	709,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
142	Depozitarul Central S.A.	826/ 28.01.2026	Comanda	Mentinere la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal S.A.	2.814,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
143	Depozitarul Central S.A.	2104/ 23.02.2026	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 27.02.2026, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA din data de 12(13).03.2026	761,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 30 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
144	Depozitarul Central S.A.	3958/ 03.04.2026	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 31.03.2026	761,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 30 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
145	Depozitarul Central S.A.	4390/ 20.04.2026	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 17.04.2026, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA 28(29).04.2026	922,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
146	Depozitarul Central S.A.	4392/ 20.04.2026	Comanda	Admitere/Mentinere la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal S.A., pentru perioada 01.02- 31.03.2026 si perioada 30.06.2026	3.152,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

147	Depozitarul Central S.A.	5133/ 07.05.2026	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 30.04.2026, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA 11(12).05.2026	922,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
148	Depozitarul Central S.A.	5559/ 18.05.2026	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 29.05.2026, zi stabilita ca data de inregistrare pentru distribuire dividende aferente anului 2025	922,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
149	Depozitarul Central S.A.	5723/ 22.05.2026	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 18.05.2026, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA 28(29).05.2026	922,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
150	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	1156/ 05.02.2026	Comanda	Autorizare ca verficator metrolog pentru verificarea metrologica a rezervoarelor de stocare pentru lichide	479,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
151	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	5858/ 27.05.2026	Comanda	Supravegherea verificarii metrologice a rezervorului R 19 - Sectie Platforma Sud	1.140,53	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 15 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
152	Iprochim S.A.	2121/ 24.02.2026	Comanda	Inspectie tehnica ADR pentru cisterna (autovidanja) MAN	1.463,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 30 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
153	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1115/ 04.02.2026	Comanda	Contravaloare cotei de 0.1% din valoarea a lucrarilor de demolare pentru obiectivul Desfiintare casa spuma, NI 11210651, S 50mp	16,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
154	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1116/ 04.02.2026	Comanda	Contravaloare de 50% din valoarea cotei de 0.5% a lucrarilor de demolare pentru obiectivul Desfiintare casa spuma, NI 11210651, S 50mp	41,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
155	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2845/ 12.03.2026	Comanda	Regularizarea cotei de 0.5% catre Inspectoratul de stat in constructii (ISC), aferenta Autorizatiei de desfiintare pentru obiectivul Desfiintare casa spuma. NI 11210651, S=50mp	25,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

156	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2846/ 12.03.2026	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr. 50/1991) din valoarea lucrarilor de desfiintare, pentru obiectivul: Desfiintare casa spuma, HI-11210651, S=50mp	16,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
157	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	959/ 02.02.2026	Comanda	Inscrierea la sesiunea de examinare pentru personalul cu atributii si responsabilitati privind echipamentele tehnice si instalatiile din spatii industriale cu pericol de explozie	16.320,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
158	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	6728/ 17.06.2026	Comanda	Reinstruire in vederea reautorizarii pentru functia de sef statie salvare si adjunct statie salvare	3.140,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
159	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	6963/ 23.06.2026	Comanda	Supraveghere anuala a statiei de salvare din cadrul Oil Terminal S.A.	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 60 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
160	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3172/ 19.03.2026	Comanda	Etalonare set greutati CarePac Mettler Toledo AG, compus din 2 greutati etalon: greutate de 10g clasa F1 si greutate de 200g clasa F2, tip 11123001	254,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
161	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3173/ 19.03.2026	Comanda	Etalonare Analizor de sulf cu fluorescenta in UV model Xplorer - V TS, prevazut cu autosampler seria 2025.0346	661,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
162	Institutul National de	3175/ 19.03.2026	Comanda	Etalonare analizor de sulf prin fluorescență cu raze X HDXRF, model PETRA, XOS, seria HVLC	1.322,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la	Nu este cazul

	Metrologie Bucuresti			220307002 Oxford Instruments – 1 bucată, amplasat în Laborator Port - etalonare pe domeniul de concentrație a sulfului 0 – 502 mg/kg și 0 – 6,4% și etalonare analizor prin sulf prin fluorescență cu raze X MWDXRF, model Sindie 2622 gen 3, X.O.S., seria BT-170331001 – 1 bucată, amplasat în Laborator Port - etalonare pe domeniul de concentrație a sulfului 0 – 25 mg/kg și 0,75 – 4,00%.				primirea facturii fiscale	
163	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3178/ 19.03.2026	Comanda	Etalonare sticlărie de laborator gradată/cotată	3.907,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
164	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3381/ 24.03.2026	Comanda	Etalonare spectrometru FT-IR model Spectrum	619,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
165	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3749/ 01.04.2026	Comanda	Etalonare densimetru electronic	2.154,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
166	Oficiul National al Registrului Comertului	1996/ 20.02.2026	Comanda	Eliberare certificat constatator	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron în data de 16.02.2026	Nu este cazul
167	Oficiul National al Registrului Comertului	2337/ 27.02.2026	Decont	Eliberare raport istoric și copii certificate	282,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie în data de 27.02.2026	Nu este cazul
168	Oficiul National al Registrului Comertului	3037/ 17.03.2026	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA	684,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron în data de 12.03.2026	Nu este cazul
169	Oficiul National al Registrului Comertului	4358/ 20.04.2026	Decont	Eliberare certificat constatator	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron în data de 15.04.2026	Nu este cazul
170	Oficiul National al Registrului Comertului	4877/ 04.05.2026	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA	1.596,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron în	Nu este cazul

								data de 28.04.2026	
171	Oficiul National al Registrului Comertului	5665/ 21.05.2026	Decont		1.444,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 15.05.2026	Nu este cazul
172	Oficiul National al Registrului Comertului	5879/ 28.05.2026	Decont	Eliberare certificat constatator	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 22.05.2026	Nu este cazul
173	Oficiul National al Registrului Comertului	6420/ 11.06.2026	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA	456,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 04.06.2026	Nu este cazul
174	Oficiul National al Registrului Comertului	7184/ 30.06.2026	Decont	Eliberare certificat constatator	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 23.06.2026	Nu este cazul
175	Oficiul National al Registrului Comertului	7185/ 30.06.2026	Decont	Eliberare certificat constatator	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 22.06.2026	Nu este cazul
176	Primaria Municipiului Constanta	146/ 12.01.2026	Comanda	Eliberarea certificatului de urbanism pentru obiectivul de investitii - proiect tehnic pentru evacuarea apelor meteorice si tehnologice din Sectia Platforma Sud	11,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
177	Primaria Municipiului Constanta	147/ 12.01.2026	Comanda	Eliberarea certificatului de urbanism pentru obiectivul de investitii - proiect tehnic pentru evacuarea apelor meteorice si tehnologice din Sectia Platforma Sud	11,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
178	Primaria Municipiului Constanta	436/ 20.01.2026	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
179	Primaria Municipiului Constanta	782/ 28.01.2026	Comanda	Taxa judiciara de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
180	Primaria Municipiului Constanta	1118/ 04.02.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru transport persoane, pentru autobuz si microbuz	384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in	Nu este cazul

								data de 05.02.2026	
181	Primaria Municipiului Constanta	2034/ 23.02.2026	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare proiect: "Desfiintare corp C89 parter magazie materiale	46,35	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
182	Primaria Municipiului Constanta	2036/ 23.02.2026	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare CORP C5-260892 parter cenmtru spuma (cladire PT 105)	90,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
183	Primaria Municipiului Constanta	2038/ 23.02.2026	Comanda	Taxă judiciară de timbru	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
184	Primaria Municipiului Constanta	2040/ 23.02.2026	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare corp C7 post trafo	1,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
185	Primaria Municipiului Constanta	4414/ 21.04.2026	Comanda	Autorizare de desfiintare rezervoare	300,56	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
186	Primaria Municipiului Constanta	4415/ 21.04.2026	Comanda	Eliberare autorizare de desfiintare	265,99	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
187	Primaria Municipiului Constanta	4815/ 29.04.2026	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare rezervoare	1.021,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
188	Primaria Municipiului Constanta	4816/ 29.04.2026	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare rezervoare	4.640,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
189	Primaria Municipiului Constanta	4937/ 05.05.2026	Comanda	Eliberare copie legalizata cu mentiunea „definitiva” sentinta civila dosar numarul 3006/118/2025- Trubunalul Constanta - Sectia I Civila	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
190	Primaria Municipiului Constanta	5124/ 07.05.2026	Comanda	Taxa judiciara de timbru	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
191	Primaria Municipiului Constanta	5125/ 07.05.2026	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
192	Primaria Municipiului Constanta	5154/ 08.05.2026	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
193	Primaria Municipiului Constanta	5155/ 08.05.2026	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
194	Primaria Municipiului Constanta	5347/ 13.05.2026	Comanda		200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

195	Primaria Municipiului Constanta	5458/ 15.05.2026	Comanda		250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
196	Primaria Municipiului Constanta	5804/ 26.05.2026	Comanda		69,87	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
197	Primaria Municipiului Constanta	6427/ 11.06.2026	Comanda		20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
198	Primaria Municipiului Constanta	7086/ 26.06.2026	Comanda		332,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
199	Regia Autonoma Monitorul Oficial	1018/ 03.02.2026	Comanda	Publicare convocator AGOA	1.311,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
200	Regia Autonoma Monitorul Oficial	3495/ 26.03.2026	Comanda		1.672,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
201	Regia Autonoma Monitorul Oficial	4102/ 08.04.2026	Comanda		1.520,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
202	Regia Autonoma Monitorul Oficial	4572/ 24.04.2026	Comanda		1.444,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
203	Regia Autonoma Monitorul Oficial	4616/ 27.04.2026	Comanda		2.052,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
204	Raja S.A.	4/ 08.04.2026	Act aditional	Majorare tarif diferentiat pentru Gradul 1	Valoare estimata pentru tariful majorat este de 5.697,36 lei	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la emitere facturii	Penalitati 0,02% pentru fiecare zi de intarziere
205	Serviciul Public de Impozite si Taxe	134/ 12.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta	140,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in	Nu este cazul

	Constanta SPIT		
206	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	145/ 12.01.2026	Decont
207	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	195/ 13.01.2026	Decont
208	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	196/ 13.01.2026	Decont
209	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	197/ 13.01.2026	Decont
210	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	198/ 13.01.2026	Decont
211	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	199/ 13.01.2026	Decont
212	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	200/ 13.01.2026	Decont

			data de 12.01.2026	
282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 12.01.2026	Nu este cazul
30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 04.01.2026	Nu este cazul
30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.01.2026	Nu este cazul
30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.01.2026	Nu este cazul
2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.01.2026	Nu este cazul
7.582,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.01.2026	Nu este cazul
30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul

213	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	201/ 13.01.2026	Decont
214	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	202/ 13.01.2026	Decont
215	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	203/ 13.01.2026	Decont
216	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	204/ 13.01.2026	Decont
217	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	205/ 13.01.2026	Decont
218	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	206/ 13.01.2026	Decont
219	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	207/ 13.01.2026	Decont
220	Serviciul Public de	208/ 13.01.2026	Decont

15.174,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
7.582,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business	Nu este cazul

	Impozite si Taxe Constanta SPIT		
221	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	210/ 13.01.2026	Decont
222	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	215/ 13.01.2026	Decont
223	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	217/ 13.01.2026	Decont
224	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	241/ 14.01.2026	Decont
225	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	247/ 14.01.2026	Decont
226	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	294/ 15.01.2026	Decont
227	Serviciul Public de Impozite si Taxe	295/ 15.01.2026	Decont

			electron in data de 02.01.2026	
15.174,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 09.01.2026	Nu este cazul
282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 12.01.2026	Nu este cazul
2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 09.01.2026	Nu este cazul
282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 13.01.2026	Nu este cazul
140,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in	Nu este cazul

	Constanta SPIT		
228	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	397/ 19.01.2026	Decont
229	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	406/ 19.01.2026	Decont
230	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	555/ 22.01.2026	Comanda
231	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	713/ 27.01.2026	Decont
232	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1417/ 10.02.2026	Decont
233	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1481/ 11.02.2026	Decont
234	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1483/ 11.02.2026	Decont

			data de 13.01.2026	
15.174,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 15.01.2026	Nu este cazul
282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 14.01.2026	Nu este cazul
9,65	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 22.01.2026	Nu este cazul
282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 09.02.2026	Nu este cazul
282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 14.01.2026	Nu este cazul
282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 10.02.2026	Nu este cazul

235	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	2669/ 09.03.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.03.2026	Nu este cazul
236	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	3575/ 27.03.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 30.03.2026	Nu este cazul
237	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	3761/ 01.04.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 31.03.2026	Nu este cazul
238	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	5044/ 06.05.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 30.04.2026	Nu este cazul
239	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	5073/ 07.05.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 04.05.2026	Nu este cazul
240	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	5505/ 18.05.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 13.05.2026	Nu este cazul
241	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	5538/ 18.05.2026	Decont	Emitere certificat fiscal rezervor R30 Port	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 20.05.2026	Nu este cazul
242	Serviciul Public de	6501/ 12.06.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta	282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business	Nu este cazul

	Impozite si Taxe Constanta SPIT							electron in data de 11.06.2026	
243	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	6616/ 16.06.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 12.06.2026	Nu este cazul
244	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	6617/ 16.06.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 12.06.2026	Nu este cazul
245	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	6710/ 17.06.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 15.06.2026	Nu este cazul
246	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	7008/ 24.06.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 24.06.2026	Nu este cazul

6.3.1.2 Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Nr. și data actului	Natura actului juridic	Perioada de valabilitate	Descriere obiect	Valoarea estimată (fără TVA)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Penalități stipulate
1.	ANRSPS UT 515 BUCUREȘTI și OIL TERMINAL CONSTANȚA SA	Ctr. subsec- vent nr.5/ 30.12.2025 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	01.01.2026 - 06.12.2026	Prestări servicii depozitare păcură	2.546.117,61 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor penalități de întârziere celor la nivelul celor prevăzute pentru creanțele bugetare pe zi din cuantumul datorat, daca părțile nu

										agreează altfel de comun acord
2.	Agencia Română de Salvare a Vieții Omenestii pe Mare Constanța	Contract nr.474/18.12.2025/AA1/2026	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
3.	C.N.C.F. CFR SUCURSALA REGIONALĂ DE CĂI FERATE	Contract nr.486/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
4.	RADIOCOMUNICAȚII SUC. DIRECȚIA RADIOCOMUNICAȚII	Contract nr.465/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
5.	UM 02133 Direcția Hidrografică Maritimă	Contract nr.469/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
6.	Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Geologie și Geoecologie Marina – Geoecomar Bucuresti	Contract nr.458/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală

6.3.2. Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, care intră sub incidența art.52 alin.(3) litera b) din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare

Consiliul de Administrație al Societății Oil terminal SA, în conformitate cu art.52 alin.(3) litera b) din OUG nr.109/2011, informează acționarii asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro.

Perioada tranzacțiilor 01.01.2026 – 30.06.2026.

Tranzacții supuse obligației de informare AGA.

6.3.2.1. Tranzacții cu furnizorii

Nu este cazul.

6.3.2.2. Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Nr. și data actului	Natura actului juridic	Perioada de valabilitate	Descriere obiect	Valoarea estimată (fără TVA)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Penalități stipulate
1.	ANRSPS UT 515 BUCUREȘTI și OIL TERMINAL CONSTANȚA SA	Ctr. subsec-vent nr.5/ 30.12.2025 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	01.01.2026 - 06.12.2026	Prestări servicii depozitare păcură	2.546.117,61 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor penalități de întârziere celor la nivelul celor prevăzute pentru creanțele bugetare pe zi din cuantumul datorat, dacă părțile nu agreează altfel de comun acord

6.4. Tranzacții conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018

Tranzacții conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018:

Contracte încheiate de emitent cu același contractant, în mod individual sau cumulativ, a căror valoare depășește 10% din cifra de afaceri netă sau venitul total, după caz, aferente ultimei situații financiare anuale.

Perioada tranzacțiilor 01.01.2026 – 30.06.2026.

6.4.1. Tranzacții cu furnizorii

Nu este cazul.

6.4.2. Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Parte contractantă	Nr. și data încheierii actului juridic	Natura actului juridic	Descriere obiect	Perioada de valabilitate	Valoarea totală	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1.	OMV PETROM SA BUCUREȘTI	Contract de prestări servicii și expeditie nr.35/C/2026	Contract de prestări servicii și expeditie	Descărcare țiței din nave maritime și predare la Conpet pentru pompare la rafinărie, descărcare/încărcare benzină, motorină, păcură și produse chimice și petrochimice din/în nave maritime, barje fluviale,	01.01.2026 - 31.12.2026	60.000.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi și penalități de întârziere: Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la

				vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare țiței și produse petroliere, amestecare motorină cu biodiesel.						scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.
2.	OSCAR DOWNSTREAM SRL MĂGURELE	Contract de prestări servicii și expediție nr.27/C/2026	Contract de prestări servicii și expediție	Descărcare/încărcare motorină din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare motorină, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2026 - 31.12.2026	70.000.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.

După aprobarea de către Consiliul de Administrație și îndeplinirea obligațiilor prevăzute de legislația pieței de capital, Raportul administratorilor pentru Sem. I 2026 va fi prezentat spre informarea acționarilor într-o ședință AGA ulterioară.

**Președinte Consiliu de Administrație,
Ramona UNGUR**

**Director General,
Viorel Sorin CIUTUREANU**

**Director Financiar,
Adriana FRANGU**

HOTĂRÂREA
Adunării Generale Ordinare a Acționarilor
Societății OIL TERMINAL S.A.
nr. 9 din data de 11.05.2026

Având în vedere prevederile Legii nr. 31/1990 republicată, cu modificările și completările ulterioare, pe cele ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Regulamentul ASF. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Actul constitutiv al societății, precum și Procesul verbal al ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de **11.05.2026** s-a adoptat următoarea:

Hotărâre:

Art. 1 Cu 100 % din voturile exprimate, se aprobă prelungirea duratei mandatului dl. Mihai-Călin PRECUP, administrator provizoriu al societății Oil Terminal S.A., ales prin Hotărârea AGOA nr. 37/15.12.2025, pentru încă doua luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 15.05.2026 - 15.07.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

Cu o prezență de 2.632.396.927 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.632.394.116 voturi “pentru”,
- 0 voturi “împotrivă”,
- 2.811 voturi “neexprimate”,

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 2 Cu 100 % din voturile exprimate, se aprobă forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorul provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr. 37/15.12.2025.

Cu o prezență de 2.632.396.927 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.632.394.116 voturi “pentru”,
- 0 voturi “împotrivă”,
- 2.811 voturi “neexprimate”,

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 3 Cu 100 % din voturile exprimate, se aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, in Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dl. Cristian Florin GHEORGHE pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorului provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr. 37/15.12.2025.

Cu o prezență de 2.632.396.927 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.632.396.927 voturi “pentru”,
- 0 voturi “împotrivă”,

- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 4 Cu 100 % din voturile exprimate, se aprobă împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.

Cu o prezență de 2.632.396.927 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.632.396.927 voturi “pentru”,
- 0 voturi “împotrivă”,
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 5 Cu 100 % din voturile exprimate, se aprobă împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.

Cu o prezență de 2.632.396.927 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.632.396.927 voturi “pentru”,
- 0 voturi “împotrivă”,
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

**Președinte al ședinței
Adunării Generale Ordinare a Acționarilor
Societății OIL TERMINAL S.A. din data de 11.05.2026
Ramona UNGUR**

DECLARAȚIE
în conformitate cu prevederile art.67 alin.(2) lit.c) din Legea nr.24/2017r(1)
privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată

Entitatea: OIL TERMINAL SA

Județul: 41- CONSTANȚA

Adresa: CONSTANȚA, Strada Caraiman nr. 2, tel.+ 40241702600

Numărul din Registrul Comerțului: J1991000512136

Forma de proprietate: 26 - Societăți cu capital de stat și privat autohton și străin (capital de stat >50%)

Activitate preponderentă (cod și denumire clasa CAEN): 5224 - Manipulări

Cod unic de înregistrare: 2410163

Subsemnații: Ramona UNGUR, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație,

Viorel Sorin CIUTUREANU, în calitate de Director General,

Adriana FRANGU, în calitate de Director Financiar

confirmăm că, din punctul nostru de vedere:

- Situațiile financiare semestriale simplificate (revizuite) la data și pentru perioada de șase luni încheiată la 30.06.2026, care au fost întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Societății Oil Terminal SA;
- Raportul Consiliului de Administrație întocmit pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 prezintă în mod corect și complet informațiile despre Societatea Oil Terminal SA;
- Societatea își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

PREȘEDINTE CONSILIU DE ADMINISTRAȚIE,
Ramona UNGUR

DIRECTOR GENERAL,
Viorel Sorin CIUTUREANU

DIRECTOR FINANCIAR,
Adriana FRANGU

RAPORT DE REVIZUIRE A SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE

**Către Acționarii,
Societății OIL TERMINAL S.A. Constanța**

Introducere

Am revizuit situațiile financiare interimare simplificate anexate, ale Societății OIL TERMINAL S.A. („Societatea”) la 30 iunie 2026, care cuprind situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația fluxurilor de trezorerie, situația modificării capitalurilor proprii și notele la situațiile financiare interimare simplificate.

Conducerea societății este responsabilă pentru pregătirea și prezentarea acestor situații financiare interimare simplificate, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „*Raportare Financiară Interimară*” adoptat de Uniunea Europeană.

Responsabilitatea noastră este aceea de a exprima o concluzie cu privire la aceste situații financiare interimare simplificate, bazate pe revizuirea noastră.

Aria de aplicabilitate a revizuirii

Am desfășurat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410, „*Revizuirea situațiilor financiare interimare efectuată de un auditor independent al entității*”.

O revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate, constă în efectuarea de interviuri, în principal ale persoanelor responsabile pentru aspectele financiare și contabile, și în aplicarea procedurilor analitice și a altor proceduri de revizuire. Aria de acoperire a unei revizuirii este mult mai redusă decât aria de acoperire a unui audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și în consecință, nu ne permite să obținem asigurarea că am fi descoperit toate aspectele semnificative care ar fi putut fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

Concluzia

Pe baza revizuirii noastre, nu am identificat niciun aspect care să ne determine să considerăm că informațiile financiare interimare anexate nu prezintă fidel, din toate punctele de vedere semnificative, poziția financiară a entității la data de **30 iunie 2026** și la performanța sa financiară și

COMBINED IDEAS S.R.L.
București, Sector 1, Str. Înfrățirii, Nr. 60
CUI: 43497184; J2020017945408
Număr autorizație: ASPAAS 1507/28.01.2022



fluxurile sale de trezorerie pentru perioada de șase luni încheiată la acea dată, în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „*Raportare Financiară Interimară*” adoptat de Uniunea Europeană.

Auditor financiar
Șerban Mugurel
Autoritație CAFR: 4507/26.06.2013

COMBINED IDEAS S.R.L.
înregistrată în Registrul Public Electronic
al Auditorilor Statutari (RPE) cu nr. FA18/37/21.

București 07 AUGUST 2026